www.ulpravda.ru

Ульяновская ПРАВДА

Основана 3 ноября 1917 года

№ 194 (23.639) ПОНЕДЕЛЬНИК, 29 декабря 2014 года

В 95% населённых пунктов области предоставляется качественная сотовая связь

С 2004 по 2014 год суммарное количество базовых станций, запущенных в эфир на территории региона, увеличилось с 200 до более 3000.

По информации профильных специалистов, за прошедшее десятилетие голосовая связь стала дешевле в 30 раз, скорость мобильного интернета выросла в 9600 раз и продолжает увеличиваться в настоящее время. В дальнейшем планируется расширение зон покрытий и модернизация сетей, продолжится процесс внедрения сетей четвёртого (LTE) поколения, что позволит увеличить объём рынка услуг подвижной связи, а также существенно улучшить качество и удобство пользования существующими услугами и сервисами.

Кроме того, продолжится внедрение нового спектра услуг, в том числе мобильного телевидения, видеотелефонии, предоставления доступ в Интернет при помощи технологии высокоскоростной передачи данных.

ГУБЕРНАТОР УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 163

г. Ульяновск

О совете по делам казачества в Ульяновской области

В целях содействия реализации государственной политики в отношении российского казачества в Ульяновской области **п о с т а н о в л я ю:**

1. Создать совет по делам казачества в Ульяновской области.
2. Утвердить:
2.1. Положение о совете по делам казачества в Ульяновской области (приложение № 1).
2.2. Состав совета по делам казачества в Ульяновской области (приложение № 2).

Губернатор области С.И.Морозов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Губернатора
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 163

ПОЛОЖЕНИЕ о совете по делам казачества в Ульяновской области

1. Общие положения

1.1. Совет по делам казачества в Ульяновской области (далее - Совет) является постоянно действующим совещательным органом при Губернаторе Ульяновской области и осуществляет свою деятельность на общественных началах.

1.2. Совет в своей деятельности руководствуется международными договорами Российской Федерации, Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Ульяновской области, законами Ульяновской области, иными нормативными правовыми актами Ульяновской области, договорами, соглашениями Ульяновской области, а также настоящим Положением.

2. Основные цели и задачи Совета

2.1. Совет создаётся в целях содействия реализации государственной политики в отношении российского казачества в Ульяновской области.

2.2. Основными задачами Совета являются:

а) содействие в обеспечении взаимодействия Губернатора Ульяновской области, исполнительных органов государственной власти Ульяновской области и органов местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области с казачьими обществами и общественными объединениями казачества в Ульяновской области;

б) содействие реализации на территории Ульяновской области Стратегии развития государственной политики Российской Федерации в отношении российского казачества до 2020 года, утверждённой Президентом Российской Федерации 15.09.2012 № Пр-2789 (далее - Стратегия);

в) подготовка концептуальных предложений по направлениям и системе работы с казачьими обществами и общественными объединениями казачества в Ульяновской области.

3. Права Совета

Совет имеет право:

а) запрашивать в установленном законодательством порядке необходимые документы и иные сведения от территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, должностных лиц органов местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области и организаций по вопросам, отнесённым к компетенции Совета;

б) приглашать (по согласованию) на свои заседания представителей исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, подразделений, образуемых в Правительстве Ульяновской области, территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области, иных органов, а также организаций и граждан;

в) вносить в Правительство Ульяновской области предложения по вопросам, отнесённым к компетенции Совета и требующим решения Правительства Ульяновской области;

г) вносить Губернатору Ульяновской области предложения по вопросам, отнесённым к компетенции Совета и требующим решения Губернатора Ульяновской области;

д) направлять членов Совета для участия в мероприятиях, проводимых Правительством Ульяновской области и исполнительными органами государственной власти Ульяновской области;

е) образовывать рабочие группы;

ж) образовывать секторы;

з) проводить совещания, семинары и другие мероприятия по вопросам, отнесённым к компетенции Совета.

4. Функции Совета

Совет в соответствии с возложенными на него задачами выполняет следующие функции:

а) рассматривает на заседаниях Совета опыт работы исполнительных органов государственной власти Ульяновской области и органов местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области по реализации Стратегии;

б) подготавливает рекомендации исполнительным органам государственной власти Ульяновской области, органам местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области по вопросам реализации государственной политики в отношении российского казачества в Ульяновской области;

в) проводит предварительное обсуждение законопроектов и проектов иных нормативных актов, касающихся реализации государственной политики в отношении российского казачества в Ульяновской области;

г) изучает опыт субъектов Российской Федерации в части взаимодействия с казачьими обществами и общественными объединениями казачества.

5. Организация деятельности Совета

5.1. В состав Совета входят председатель Совета, заместители председателя Совета, секретарь Совета и члены Совета.

5.2. Председателем Совета является Губернатор Ульяновской области.

5.3. Председатель Совета:

а) утверждает повестку заседаний Совета, созывает и ведёт заседания Совета;

б) содействует реализации рекомендаций, принятых Советом;

в) информирует Совет о ходе выполнения решений Совета;

г) подписывает протоколы заседаний Совета.

5.4. В отсутствие председателя Совета его обязанности исполняют заместители председателя Совета.

5.5. Полномочия между заместителями председателя Совета распреде-ляются председателем Совета.

5.6. Секретарь Совета:

а) обеспечивает подготовку заседаний Совета;

б) организует взаимодействие между членами Совета, а также взаимодействие членов Совета с представителями исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, органов местного самоуп-равления муниципальных образований Ульяновской области;

в) осуществляет делопроизводство и документооборот, связанный с работой Совета;

г) подписывает протоколы заседаний Совета.

5.7. Члены Совета принимают участие в деятельности Совета на об-щественных началах.

5.8. Все члены Совета имеют равные права при обсуждении вопросов и голосовании.

5.9. В Совете создаются секторы:

а) по духовно-патриотическому воспитанию;

б) по охране общественного порядка.

По решению Совета могут создаваться секторы по другим сферам деятельности.

5.10. Каждый сектор возглавляет куратор (руководитель сектора), в компетенцию которого входит обеспечение работы сектора.

Куратор сектора назначается председателем Совета.

Состав каждого сектора, а также периодичность и формы работы секторов утверждаются на заседании Совета.

5.11. Составы секторов формируются из членов Совета, которые изъявили желание участвовать в той или иной сфере деятельности.

5.12. Порядок создания рабочих групп осуществляется в соответствии с порядком, установленным для создания секторов.

6. Порядок проведения заседаний и принятия решений Совета

6.1. Совет осуществляет свою деятельность в соответствии с планом работы, утвёрежденным на заседании Совета.

6.2. Заседания Совета проводятся по мере необходимости, но не реже двух раз в год.

6.3. Заседание Совета считается правомочным, если на нём присутствует более половины от общего числа членов Совета. Решения принимаются простым большинством голосов присутствующих на заседании членов Совета путём открытого голосования и оформляются протоколом заседания Совета, который подписывается председательствующим на заседании Совета и секретарём Совета.

6.4. Решения Совета носят рекомендательный характер.

6.5. В случае равенства голосов решающим является голос председательствующего на заседании Совета.

6.6. В случае несогласия с принятым решением члены Совета имеют право изложить в письменном виде особое мнение по рассматриваемому вопросу, которое подлежит приобщению к протоколу заседания Совета.

6.7. При отсутствии согласия по тому или иному вопросу Совет может образовать рабочую группу.

6.8. Организационно-техническое и информационно-аналитическое обеспечение деятельности Совета осуществляет управление стратегического развития администрации Губернатора Ульяновской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Губернатора
Ульяновской области
22 декабря 2014 г. № 163

СОСТАВ
совета по делам казачества в Ульяновской области

Председатель совета	
Морозов С.И.	Губернатор Ульяновской области
Заместители председателя Совета:	
Сычёв М.А.	заместитель Губернатора Ульяновской области
Якунин А.И.	Первый заместитель Губернатора Ульяновской области - руководитель администрации Губернатора Ульяновской области
Секретарь совета	
Ясиневский А.Г.	главный эксперт Областного государственного казённого учреждения «Управление делами Ульяновской области»
Члены совета:	
Алексахин А.П.	начальник Управления Федеральной миграционной службы по Ульяновской области (по согласованию)
Ашурков И.А. (Феофан)	митрополит Симбирский и Новоспасский (по согласованию)
Батров П.П.	атаман Ульяновской казачьей общественной организации «Станица «Посольская», заместитель начальника управления по взаимодействию с федеральными органами власти и координации деятельности представительств и землячеств войскового казачьего общества «Всевеликое войско Донское» по Приволжскому федеральному округу (по согласованию)
Васильев В.В.	-заместитель председателя регионального отделения общероссийской общественно-государственной организации «Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту России» Ульяновской области (по согласованию)
Витрянюк В.Н.	директор Областного государственного автономного учреждения «Центр патриотического воспитания населения Ульяновской области»
Гаврилов В.А.	атаман станичного казачьего общества «Станица Арская» (по согласованию)
Гвоздев В.А.	председатель комитета Законодательного Собрания Ульяновской области по государственному строительству, местному самоуправлению и развитию гражданского общества (по согласованию)
Гришина И.О.	руководитель казачьего ансамбля «Звонница» (по согласованию)
Давыдов О.А.	начальник центра по противодействию экстремизму Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Ульяновской области, полковник полиции (по согласованию)
Дедюев С.А.	атаман Симбирского окружного казачьего общества Волжского войскового казачьего общества (по согласованию)
Долинный В.В.	председатель совета стариков представительства войскового казачьего общества «Всевеликое войско Донское» на территории города Ульяновска и Ульяновской области (по согласованию)
Ившина Т.А.	Министр искусства и культурной политики Ульяновской области
Инкин В.Н.	начальник управления охраны общественного порядка и взаимодействия с органами исполнительной власти Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Ульяновской области, полковник полиции (по согласованию)
Исаев Д.Ю. (Диодор)	епископ Мелекесский и Чердаклинский (по согласованию)
Каминский А.В.	начальник центра лицензионно-разрешительной работы Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Ульяновской области, полковник полиции (по согласованию)
Козин В.П.	Главный федеральный инспектор по Ульяновской области (по согласованию)
Коньков В.В. (Филарет)	епископ Барышский и Инзенский (по согласованию)
Кузьмин С.С.	Министр физической культуры и спорта Ульяновской области
Куликов А.В.	атаман представительства войскового казачьего общества «Всевеликое войско Донское» на территории города Ульяновска и Ульяновской области (по согласованию)
Лазарев Н.А.	председатель Ульяновского областного отделения Всероссийского общественного движения ветеранов локальных войн и военных конфликтов «Боевое братство» (по согласованию)
Лаковский С.Г.	директор Областного государственного казённого учреждения «Ульяновский областной ресурсный центр развития туризма и сервиса»
Маркин Н.П.	заместитель Председателя Правительства Ульяновской области
Михайлов А.В.	директор областного государственного бюджетного образовательного учреждения среднего профессионального образования «Димитровградский технический колледж»
Мочалов А.М.	начальник межрегионального учебного центра войск связи, начальник Ульяновского гарнизона (по согласованию)
Мухин Д.Н.	атаман станичного казачьего общества «Станица Карсунская» Симбирского окружного казачьего общества Волжского войскового казачьего общества (по согласованию)
Нечаева М.В.	начальник отдела по делам некоммерческих организаций Управления Министерства юстиции Российской Федерации по Ульяновской области (по согласованию)
Осокин М.Ю.	первый заместитель начальника Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Ульяновской области (по согласованию)
Паховский С.В.	начальник управления стратегического развития администрации Губернатора Ульяновской области
Постнов М.Ю.	руководитель Ульяновской общественной организации «Симбирское казачье землячество» (по согласованию)
Рожков И.И.	атаман Ульяновского регионального отделения общероссийской общественной организации «Союз казаков России» (по согласованию)
Уба Е.В.	заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр образования и науки Ульяновской области
Чуканов И.А.	декан исторического факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный педагогический университет имени И.Н.Ульянова» (по согласованию)
Шмалько О.В. (отец Олег)	председатель отдела по связям с Вооружёнными силами и казачьими обществами Симбирской митрополии Русской Православной Церкви (по согласованию)
Якунчиков Г.Е.	заместитель начальника Управления Федеральной службы Российской Федерации по контролю за оборотом наркотиков по Ульяновской области, полковник полиции (по согласованию).

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 590-П

г. Ульяновск

О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 04.02.2014 № 29-П

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в постановление Правительства Ульяновской области от 04.02.2014 № 29-П «Об утверждении распределения субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных районов и городских округов Ульяновской области на реализацию мероприятий государственной программы Ульяновской области «Развитие физической культуры и спорта в Ульяновской области на 2014-2018 годы» на 2014 год» изменение, изложив распределение субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных районов и городских округов Ульяновской области на реализацию мероприятий государственной программы Ульяновской области «Развитие физической культуры и спорта в Ульяновской области на 2014-2018 годы» на 2014 год в следующей редакции:

«Распределение субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных районов и городских округов Ульяновской области на реализацию мероприятий государственной программы Ульяновской области «Развитие физической культуры и спорта в Ульяновской области на 2014-2018 годы» на 2014 год

№ п/п	Наименование муниципального образования	Сумма, тыс. руб.
1	2	3
1.	Базарносызганский район	30000,0
2.	Инзенский район	8000,0
3.	Карсунский район	21500,0
4.	Николаевский район	7900,0
5.	Новомалыклинский район	20000,0
6.	Сенгилеевский район	7800,0
	Итого по районам	95200,0
7.	г. Димитровград	15000,0
8.	г. Новоульяновск	20000,0
	Итого по городам	35000,0
	Итого по районам и городам	130200,0

».

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Губернатор - Председатель Правительства области С.И.Морозов

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 591-П

г. Ульяновск

О геоинформационной системе «Геопортал Ульяновской области»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», в целях развития инфраструктуры пространственных данных Ульяновской области и создания общественно доступной коммуникативной среды по проблемам качества жизни и окружающей среды Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Создать геоинформационную систему «Геопортал Ульяновской области».
2. Утвердить Положение о геоинформационной системе «Геопортал Ульяновской области» (прилагается).

Губернатор - Председатель Правительства области С.И.Морозов

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Правительства
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 591-П

ПОЛОЖЕНИЕ
о геоинформационной системе «Геопортал Ульяновской области»

1. Общие положения

1.1. Положение о геоинформационной системе «Геопортал Ульяновской области» (далее - Положение) разработано в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», Федеральным законом от 09.02.2009 № 8-ФЗ «Об обеспечении доступа к информации о деятельности государственных органов и органов местного самоуправления», Концепцией создания и развития инфраструктуры пространственных данных Российской Федерации, одобренной распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.08.2006 № 1157-р, Концепцией развития отрасли геодезии и картографии до 2020 года, утверждённой распоряжением Правительства Российской Федерации от 17.12.2010 № 2378-р, Основами государственной политики в области использования результатов космической деятельности в интересах модернизации экономики Российской Федерации и развития её регионов на период до 2030 года, утверждёнными Президентом Российской Федерации 14.01.2014 № Пр-51.

Положение определяет цели и задачи, организационную и функ-циональную структуру и порядок эксплуатации геоинформационной системы «Геопортал Ульяновской области» (далее - ГИС «Геопортал»).

1.2. ГИС «Геопортал» представляет собой информационную систему, в состав которой входит комплекс сервисов, обеспечивающих доступ пользователей к пространственным данным Ульяновской области посредством информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть «Интернет»), ориентированную на решение широкого комплекса отраслевых задач исполнительных органов государственной власти Ульяновской области (далее - ИОГВ УО), органов местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области (далее - ОМСУ УО) и организаций Ульяновской области, на информационное обеспечение основных направлений хозяйственной деятельности Ульяновской области, на создание общественно доступной коммуникативной среды по проблемам качества жизни и состояния окружающей среды.

1.3. ГИС «Геопортал» является частью инфраструктуры пространствен-ных данных Ульяновской области.

1.4. Целями создания ГИС «Геопортал» являются:

создание условий, обеспечивающих доступ граждан и организаций Ульяновской области, ИОГВ УО и ОМСУ УО к пространственным данным Ульяновской области, данным дистанционного зондирования и их эффективное использование;

повышение качества и эффективности управленческих решений за счёт широкого использования информационных ресурсов пространственных данных Ульяновской области и данных дистанционного зондирования при принятии управленческих решений и контроле их исполнения;

содействие экономическому развитию Ульяновской области через расширение возможностей информационного обеспечения инвестиционной деятельности посредством предоставления актуальной и достоверной информации об инвестиционных площадках;

повышение качества пространственных данных Ульяновской области, снижение уровня бюджетных расходов на создание пространственных данных Ульяновской области в целом за счёт исключения дублирования работ по их созданию;

предоставление данных дистанционного зондирования, пространствен-ных данных и метаданных Ульяновской области потребителям, к которым относятся физические или юридические лица, использующие указанные данные, по единым правилам.

1.5. Основными задачами ГИС «Геопортал» являются:

создание на основе геоинформационных технологий системы, позволяющей обеспечить централизованное накопление, ведение, обработку и представление данных дистанционного зондирования и пространственных данных Ульяновской области в сети «Интернет»;

интеграция информационных ресурсов, содержащих пространственные данные и метаданные Ульяновской области, а также информационных ресурсов, содержащих данные дистанционного зондирования, пространственные данные и метаданные ИОГВ УО, ОМСУ УО и организаций.

1.6. Структура обеспечения ГИС «Геопортал» аналогична структуре обеспечения инфраструктуры пространственных данных Ульяновской области, определённой постановлением Правительства Ульяновской области от 20.06.2014 № 248-П «Об утверждении Положения об инфраструктуре пространственных данных Ульяновской области».

2. Организационная структура ГИС «Геопортал»

2.1. Организационную структуру ГИС «Геопортал» составляют:

Правительство Ульяновской области;

ИОГВ УО (далее - участники ГИС «Геопортал»);

областное государственное бюджетное учреждение «Электронный Ульяновск» (далее - оператор ГИС «Геопортал»).

2.2. Правительство Ульяновской области является обладателем информации, содержащейся в ГИС «Геопортал», осуществляет комплекс мер, направленных на создание и координацию работ по развитию ГИС «Геопортал», подготовку организационно-распорядительных документов и правовых актов в сфере развития ГИС «Геопортал», взаимодействие с территориальными органами федеральных органов исполнительной власти, контроль за деятельностью оператора ГИС «Геопортал».

2.3. Оператор ГИС «Геопортал» осуществляет:

взаимодействие с организациями Ульяновской области - источниками пространственных данных Ульяновской области и данных дистанционного зондирования;

взаимодействие с Правительством Ульяновской области;

взаимодействие с пользователями, к которым относятся физические или юридические лица, использующие ГИС «Геопортал» для выполнения конкретных функций;

размещение и хранение данных ГИС «Геопортал», а также защиту их от несанкционированного доступа в соответствии с приказом Федеральной службы по техническому и экспортному контролю от 11.02.2013 № 17 «Об утверждении Требований о защите информации, не составляющей государственную тайну, содержащейся в государственных информационных системах»;

бесперебойное функционирование ГИС «Геопортал»;

поддержку открытых, общепринятых форматов обмена пространственными данными;

предоставление пользователям доступа к геоинформационным ресурсам ГИС «Геопортал»;

администрирование прав на доступ, внесение и редактирование пространственных данных и метаданных Ульяновской области в соответствии с соглашениями об информационном обмене, заключёнными между оператором ГИС «Геопортал» и участниками ГИС «Геопортал»;

настройку параметров доступа к информации в режиме представления на основе стандартного протокола Web Map Service (далее - WMS) для просмотра;

заключение соглашений об информационном обмене с участниками ГИС «Геопортал»;

оказание на договорной основе методической и консультационной помощи юридическим и физическим лицам, а также услуг в сфере использования геоинформационных систем и данных дистанционного зондирования.

2.4. Участники ГИС «Геопортал»:

являются поставщиками базовых пространственных данных Ульяновской области;

осуществляют в пределах предоставленных полномочий оценку качества базовых пространственных данных Ульяновской области согласно пункту 5.4 раздела 5 ГОСТ Р 53339-2009 «Данные пространственные базовые. Общие требования»;

публикуют в открытом доступе в ГИС «Геопортал» информацию в соответствии с Федеральным законом от 09.02.2009 № 8-ФЗ «Об обеспечении доступа к информации о деятельности государственных органов и органов местного самоуправления»;

не позднее 25 числа каждого месяца актуализируют ранее внесённые в ГИС «Геопортал» пространственные данные Ульяновской области;

назначают ответственное лицо для взаимодействия с оператором ГИС «Геопортал» по вопросам технической поддержки использования ГИС «Геопортал» и уведомляют об этом оператора ГИС «Геопортал» в письменной форме с указанием Ф.И.О., должности и контактных данных ответственного лица не позднее двух недель после назначения;

обрабатывают обращения граждан и организаций, поступившие посредством ГИС «Геопортал»;

участвуют в информационном обмене на основании соглашений об информационном обмене между оператором ГИС «Геопортал» и участниками ГИС «Геопортал».

2.5. ОМСУ УО могут становиться участниками ГИС «Геопортал» на основании письменного уведомления оператора ГИС «Геопортал».

3. Функциональная структура ГИС «Геопортал»

3.1. ГИС «Геопортал» является информационным ресурсом, доступным в сети «Интернет» по адресу: http://geo.ulgov.ru/ и содержащим сервисы визуализации:

цифровых топографических карт открытого пользования;

данных дистанционного зондирования;

трёхмерных моделей пространственных объектов;

статистической информации;

сведений о промышленных, сельскохозяйственных, социальных, инвестиционных, культурных объектах, дорожной сети, растительном покрове и грунтах;

сведений о границах территории Ульяновской области и её административно-территориальных единицах, единицах кадастрового деления и земельных участков, учтённых в государственном кадастре недвижимости;

сведений об объектах капитального строительства (зданий и сооружений) с адресной информацией, включая линейные объекты федерального, регионального и местного значения (автодорожная и железнодорожная сети, трубопроводы, электросети);

сведений об объектах лесного фонда, особо охраняемых природных территориях, земельных участках в границах территорий объектов культурного наследия;

сведений об источниках чрезвычайных ситуаций, зонах с особыми условиями использования территорий, территориях, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

3.2. ГИС «Геопортал» предоставляет возможность доступа к своим сервисам с электронных мобильных устройств при помощи интернет-браузера.

3.3. ГИС «Геопортал» обеспечивает информационную поддержку исполнения функций и полномочий участников ГИС «Геопортал» посредством предоставления доступа к базам данных дистанционного зондирования и пространственных данных Ульяновской области в следующих основных сферах деятельности:

социально-экономическая сфера;

финансово-экономическая сфера;

транспорт и связь;

жилищно-коммунальный комплекс;

индустриально-промышленный комплекс;

агропромышленный комплекс;

природные ресурсы;

потребительский рынок и услуги;

инвестиции и развитие предпринимательства;

здравоохранение, образование и культура;

общественный порядок и безопасность.

4. Порядок использования информации, содержащейся в ГИС «Геопортал»

4.1. Использование информации, содержащейся в ГИС «Геопортал», должно соответствовать устанавливаемому законодательством Российской Федерации правовому режиму следующих объектов гражданских прав:

информации, составляющей государственные информационные ресурсы;

планов и карт, программ, баз данных, средств организации (представления) информации в информационных системах и иных творческих результатов, охраняемых законодательством;

охраняемых патентоспособных объектов, обозначений, торговых наименований;

сведений, составляющих коммерческую тайну;

материальных (бумажных, магнитных, оптических и иных) носителей информации, составляющей информационные ресурсы, а также иных технических средств обеспечения информационных систем.

4.2. Эксплуатация ГИС «Геопортал» осуществляется в следующих режимах информационного обмена:

представление для просмотра на основе WMS для обслуживания через сеть «Интернет» географически привязанных изображений, генерируемых картографическим сервером;

предоставление векторных и семантических пространственных данных и метаданных Ульяновской области, а также данных дистанционного зондирования в режиме «запрос-ответ».

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 592-П

г. Ульяновск

О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Правительства Ульяновской области

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. В абзаце первом пункта 6.2 раздела 6 Положения об отраслевой системе оплаты труда работников областных государственных образовательных организаций Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 20.11.2013 № 547-П «Об утверждении Положения об отраслевой системе оплаты труда работников областных государственных образовательных организаций Ульяновской области», цифру «8» заменить цифрой «5».

2. В абзаце первом пункта 5.2 раздела 5 Положения об оплате труда работников областных государственных организаций Ульяновской области, находящихся в ведении Министерства образования и науки Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 10.12.2013 № 593-П «Об утверждении Положения об оплате труда работников областных государственных организаций Ульяновской области, находящихся в ведении Министерства образования и науки Ульяновской области», цифру «8» заменить цифрой «5».

3. В абзаце первом пункта 5.3 раздела 5 Положения об оплате труда работников областного государственного бюджетного образовательного учреждения дополнительного профессионального образования Ульяновский институт повышения квалификации и переподготовки работников образования, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.12.2012 № 593-П «Об утверждении Положения об оплате труда работников областного государственного бюджетного образовательного учреждения дополнительного профессионального образования Ульяновский институт повышения квалификации и переподготовки работников образования», цифру «8» заменить цифрой «5».

Губернатор - Председатель Правительства области С.И.Морозов

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 593-П

г. Ульяновск

О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 18.04.2011 № 166-П и признании утратившим силу постановления Правительства Ульяновской области от 06.05.2011 № 202-П

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в постановление Правительства Ульяновской области от 18.04.2011 № 166-П «О Порядке включения в стаж государственной гражданской службы Ульяновской области для назначения пенсии за выслугу лет государственным гражданским служащим Ульяновской обла-

сти периодов замещения отдельных должностей руководителей и специалистов на предприятиях, в учреждениях и организациях, опыт и знание работы в которых были необходимы государственным гражданским служащим Ульяновской области для выполнения должностных обязанностей в соответствии с должностным регламентом» следующие изменения:

1) пункт 3 признать утратившим силу;

2) пункт 1 приложения № 2 дополнить вторым предложением следующего содержания: «Состав Комиссии утверждается распоряжением Правительства Ульяновской области.»;

3) приложение № 3 признать утратившим силу.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Ульяновской области от 06.05.2011 № 202-П «О внесении изменения в постановление Правительства Ульяновской области от 18.04.2011 № 166-П».

Губернатор - Председатель Правительства области С.И.Морозов

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 594-П

г. Ульяновск

Об утверждении Порядка организации осуществления регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания в Ульяновской области

Во исполнение Закона Ульяновской области от 06.11.2014 № 174-ЗО «О регулировании некоторых вопросов в сфере социального обслуживания населения на территории Ульяновской области» Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить:

1.1. Порядок организации осуществления регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания в Ульяновской области (приложение № 1).

1.2. Перечень должностных лиц исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, уполномоченного в сфере социальной защиты населения, осуществляющих региональный государственный контроль (надзор) в сфере социального обслуживания в Ульяновской области (приложение № 2).

2. Действие настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2015 года.

Губернатор - Председатель Правительства области С.И.Морозов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 594-П

ПОРЯДОК
организации осуществления регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания в Ульяновской области

1. Настоящий Порядок определяет механизм организации осуществления регионального государственного контроля (надзора) в сфере социального обслуживания за деятельностью юридических лиц независимо от их организационно-правовой формы и (или) индивидуальных предпринимателей, осуществляющих социальное обслуживание на территории Ульяновской области (далее соответственно - региональный государственный контроль, поставщики социальных услуг).

2. Региональный государственный контроль осуществляется должностными лицами исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, уполномоченного в сфере социальной защиты населения.

3. Предметом проверки при осуществлении регионального государственного контроля является соответствие деятельности поставщиков социальных услуг, объёмов, качества социальных услуг, порядка и условий их оказания требованиям, установленным законодательством Российской Федерации и законодательством Ульяновской области.

4. Региональный государственный контроль осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» и настоящего Порядка.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 594-П

ПЕРЕЧЕНЬ
должностных лиц исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, уполномоченного в сфере социальной защиты населения, осуществляющих региональный государственный контроль (надзор) в сфере социального обслуживания в Ульяновской области

Департамент социальной защиты населения:

1) директор департамента социальной защиты населения;

2) заместитель директора департамента социальной защиты населения;

3) референт департамента социальной защиты населения;

4) консультант департамента социальной защиты населения;

5) главный специалист-эксперт департамента социальной защиты населения.

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 595-П

г. Ульяновск

О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 05.12.2008 № 496-П и признании утратившим силу постановления Правительства Ульяновской области от 29.12.2008 № 538-П

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в постановление Правительства Ульяновской области от 05.12.2008 № 496-П «О Благотворительном совете Ульяновской области» следующие изменения:

1) заголовок изложить в следующей редакции:

«О Совете Ульяновской области по вопросам благотворительности, духовности и милосердия»;

2) в пункте 1 слова «Благотворительный совет Ульяновской области» заменить словами «Совет Ульяновской области по вопросам благотворительности, духовности и милосердия»;

3) в пункте 2:

а) в подпункте 2.1 слова «Благотворительном совете Ульяновской области» заменить словами «Совете Ульяновской области по вопросам благотворительности, духовности и милосердия»;

б) подпункт 2.2 признать утратившим силу;

4) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Управлению информационной политики администрации Губернатора Ульяновской области обеспечить освещение деятельности Совета Ульяновской области по вопросам благотворительности, духовности и милосердия в средствах массовой информации.»;

5) пункт 4 признать утратившим силу;

6) в приложении № 1:

а) в наименовании слова «о Благотворительном совете Ульяновской области» заменить словами «о Совете Ульяновской области по вопросам благотворительности, духовности и милосердия»;

б) в пункте 1.1 раздела 1 слова «Благотворительный совет Ульяновской области» заменить словами «Совет Ульяновской области по вопросам благотворительности, духовности и милосердия», после слов «развитию благотворительной деятельности» дополнить словами «, духовности и милосердия»;

в) в разделе 2:

абзац второй после слова «деятельности» дополнить словами «, духовности и милосердия»;

абзацы седьмой и восьмой после слова «деятельности» дополнить словами «, духовности и милосердия»;

абзацы двенадцатый и тринадцатый после слов «благотворительной деятельности» дополнить словами «, духовности и милосердия»;

абзац пятнадцатый после слова «деятельности» дополнить словами «, духовности и милосердия»;

г) в пункте 3.1 раздела 3 слово «Правительством» заменить словами «распоряжением Правительства»;

д) пункт 4.2 раздела 4 после слов «развитию благотворительности» дополнить словами «, духовности и милосердия», после слов «идеи благотворительности» дополнить словами «, духовности и милосердия»;

7) приложение № 2 признать утратившим силу.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Ульяновской области от 29.12.2008 № 538-П «О внесении изменения в постановление Правительства Ульяновской области от 05.12.2008 № 496-П».

Губернатор - Председатель Правительства области С.И.Морозов

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

22 декабря 2014 г. № 596-П

г. Ульяновск

О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 28.12.2010 № 468-П

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

Внести в постановление Правительства Ульяновской области от 28.12.2010 № 468-П «О Едином градостроительном совете Ульяновской области» следующие изменения:

1) в приложении № 1:

а) в пункте 2.3 раздела 2:

абзац четвёртый изложить в следующей редакции:

«все проекты объектов капитального строительства, подлежащих экспертизе, в том числе проекты инвестиционных объектов и проекты объектов, строительство которых предусмотрено за счёт бюджетных средств;»;

абзац шестой изложить в следующей редакции:

«Рассмотрение проектов документов на Совете проводится в соответствии с градостроительными планами земельных участков, выданными органами местного самоуправления, а также в случае обращения заинтересованных лиц для профессиональной оценки разработанных документов.»;

б) пункт 4.3 раздела 4 изложить в следующей редакции:

«Работой президиума Совета руководит советник Губернатора Ульяновской области по архитектуре и градостроительству (далее - председатель президиума Единого градостроительного совета Ульяновской области).»;

в) раздел 6 изложить в следующей редакции:

«6. Подготовка материалов к заседанию Совета и заседанию президиума Совета

6.1. Материалы для рассмотрения на заседаниях Совета и заседаниях президиума Совета (далее - материалы) подготавливаются ответственными исполнителями (руководителями органов архитектуры и градостроительства муниципальных образований и другими заинтересованными организациями), которые несут ответственность за своевременную и качественную их подготовку.

6.2. Материалы сдаются ответственному секретарю Совета не позднее чем за десять рабочих дней до заседания Совета и не позднее чем за пять рабочих дней до заседания президиума Совета.

6.3. В состав материалов (в зависимости от специфики рассматриваемого вопроса) включаются:

1) иллюстративный материал (в электронном и распечатанном (на планшетах) виде), отражающий архитектурно-градостроительные решения проектов объектов капитального строительства, в том числе:

ситуационный план;

фото-, видеоматериалы текущего состояния соответствующих территорий;

генеральный план земельного участка (в масштабе 1:500) с отображением красных линий, линий градостроительного регулирования, технических зон, зон отчуждения;

фрагмент документов территориального планирования и градостроительного зонирования с условным обозначением границ земельного участка проектируемого объекта;

планы, разрезы, фасады;

развёртка улиц с учётом проектируемого объекта;

перспективные изображения проектируемого объекта с учётом окружающей застройки (3D-модель или фотомонтаж объекта в окружающую застройку);

2) пояснительная записка с обоснованием предлагаемого проектного решения и технико-экономическими показателями;

3) списки докладчиков и приглашённых.

6.4. Ответственный секретарь Совета или президиума Совета обобщает представленную информацию, подготавливает повестку дня, проект решения Совета и передаёт указанные материалы на рассмотрение председателю Совета или его заместителю. После согласования материалов назначается дата проведения заседания Совета или президиума Совета.

6.5. В течение двух дней после заседания Совета или президиума Совета ответственным секретарём Совета оформляется протокол. Оформленный протокол подписывается председателем Совета или председателем президиума Совета соответственно.»;

2) приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 28 декабря 2010 г. № 468-П

СОСТАВ
Единого градостроительного совета Ульяновской области

Председатель совета	
Морозов С.И.	Губернатор Ульяновской области
Заместитель председателя совета	
Тарасова Т.М.	советник Губернатора Ульяновской области на общественных началах по вопросам архитектуры и градостроительства
Ответственный секретарь совета	
Мухарямова Н.А.	заместитель директора департамента архитектуры и градостроительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Члены совета:	
Абрамкина О.Ю.	исполняющий обязанности председателя Комитета по градостроительной деятельности муниципального образования «город Димитровград» (по согласованию)
Балдина С.Г.	референт департамента архитектуры и градостроительства Министерства строительства жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Балтабаев В.К.	архитектор, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз архитекторов России» (по согласованию)
Беспалова М.П.	Глава муниципального образования «город Ульяновск» (по согласованию)
Блохин В.П.	заместитель главы администрации города Ульяновска по вопросам архитектуры и градостроительства (по согласованию)
Буднев И.С.	доцент кафедры «Архитектурно-строительное проектирование» строительного факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Букин А.В.	заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Валюткин Р.Б.	директор общества с ограниченной ответственностью «Архитектура и строительство» (по согласованию)
Варюхин А.И.	президент саморегулируемой организации Некоммерческое партнёрство «Межрегиональное объединение проектных организаций», директор общества с ограниченной ответственностью «СТАНД'АРТ» (по согласованию)
Варюхина Л.М.	главный архитектор общества с ограниченной ответственностью «СТАНД'АРТ» (по согласованию)
Владимиров О.М.	заслуженный архитектор Ульяновской области, индивидуальный предприниматель (по согласованию)
Владимирова И.А.	главный архитектор проектов индивидуального предпринимателя Владимирова О.М. (по согласованию)
Гаценко С.В.	директор муниципального бюджетного учреждения «Управление архитектуры и строительства» муниципального образования «Барышский район» (по согласованию)
Евсеев Д.А.	начальник отдела - главный архитектор управления топливно-энергетических ресурсов, жилищно-коммунального хозяйства, строительства и дорожной деятельности администрации муниципального образования «Мелекесский район» (по согласованию)
Егуткин А.Е.	народный художник России, почётный гражданин г. Ульяновска (по согласованию)
Жигалова С.М.	директор департамента архитектуры и градостроительства - главный художник Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Зиннуров В.Х.	первый заместитель Председателя Правительства Ульяновской области
Кангро М.Н.	преподаватель кафедры «Дизайн архитектурной среды» строительного факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Кангро С.А.	генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «КАНГРО-ПРОЕКТ» (по согласованию)
Капитонов А.М.	директор общества с ограниченной ответственностью «Симбирскпроект» (по согласованию)
Котова И.Г.	директор по научной работе государственного учреждения культуры «Государственный историко-мемориальный музей-заповедник «Родина В.И.Ле-нина» (по согласованию)
Марсакова Н.Н.	доцент кафедры художественного проектирования федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный университет» (по согласованию)
Мордвинов А.Н.	председатель общественной организации «Союз ландшафтных архитекторов Ульяновской области» (по согласованию)
Назаров А.В.	директор общества с ограниченной ответственностью «Градоплан» (по согласованию)
Некрасов В.И.	председатель правления Ульяновского регионального отделения Общероссийской общественной организации «Союз архитекторов России» (по согласованию)
Нецветаев Л.Н.	заслуженный архитектор России (по согласованию)
Павлов И.В.	архитектор общества с ограниченной ответственностью «Архитектурно-Строительное Ателье» (по согласованию)
Русакова С.Б.	начальник отдела дизайна и рекламы Комитета по управлению городским имуществом, земельными ресурсами, архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования «город Ульяновск» (по согласованию)
Садретдинова А.М.	председатель комитета Законодательного Собрания Ульяновской области по строительству, промышленности, транспорту и дорожному хозяйству (по согласованию)
Севастьянов Л.Н.	заместитель председателя Комитета по управлению городским имуществом, земельными ресурсами, архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования «город Ульяновск» (по согласованию)
Селянкин Н.А.	главный архитектор проектов общества с ограниченной ответственностью «Архитектурно-Строительное Ателье» (по согласованию)
Семёнова Т.А.	консультант отдела контрактной службы Комитета дорожного хозяйства, благоустройства и транспорта администрации муниципального образования «город Ульяновск» (по согласованию)
Сергиенко В.П.	директор общества с ограниченной ответственностью «Архитектурно-проектная мастерская - 28» (по согласованию)
Сибгатуллин И.Х.	почётный архитектор России, почётный строитель России (по согласованию)
Смекалин А.А.	первый заместитель Председателя Правительства Ульяновской области
Сотникова В.О.	доцент кафедры «Архитектурно-строительное проектирование» строительного факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Суркова О.В.	архитектор, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз архитекторов России» (по согласованию)
Сухов В.П.	директор областного автономного учреждения «Ульяновскгосэкспертиза» (по согласованию)
Сухоруков А.В.	главный архитектор проектов общества с ограниченной ответственностью «Гражданпроект-1» (по согласованию)
Усова В.П.	доцент кафедры «Архитектурно-строительное проектирование» строительного факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Фёдоров Д.В.	заместитель Министра сельского, лесного хозяйства и природных ресурсов Ульяновской области
Фролов С.А.	главный архитектор проектов общества с ограниченной ответственностью «Простор» (по согласованию)
Чернов Н.В.	председатель правления Ульяновского регионального отделения Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Ярош В.Ф.	советник-наставник при Губернаторе Ульяновской области по направлению «контрольно-надзорная деятельность в сфере жилищного надзора».»;

3) приложение № 3 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 28 декабря 2010 г. № 468-П

СОСТАВ
президиума Единого градостроительного совета Ульяновской области

Председатель президиума совета	
Тарасова Т.М.	советник Губернатора Ульяновской области на общественных началах по вопросам архитектуры и градостроительства
Заместитель председателя президиума совета	
Жигалова С.М.	директор департамента архитектуры и градостроительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Секретарь президиума совета	
Мухарямова Н.А.	заместитель директора департамента архитектуры и градостроительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Члены президиума совета:	
Буднев И.С.	доцент кафедры архитектурно-строительного проектирования федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Блохин В.П.	заместитель главы администрации города Ульяновска по вопросам архитектуры и градостроительства (по согласованию)
Валюткин Р.Б.	директор общества с ограниченной ответственностью «Архитектура и строительство» (по согласованию)
Варюхин А.И.	президент саморегулируемой организации Некоммерческое партнёрство «Межрегиональное объединение проектных организаций», директор общества с ограниченной ответственностью «СТАНД'АРТ» (по согласованию)
Варюхина Л.М.	главный архитектор общества с ограниченной ответственностью «СТАНД'АРТ» (по согласованию)
Владимиров О.М.	заслуженный архитектор Ульяновской области, индивидуальный предприниматель (по согласованию)
Владимирова И.А.	главный архитектор проектов индивидуального предпринимателя Владимирова О.М. (по согласованию)
Кангро С.А.	генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «КАНГРО-ПРОЕКТ» (по согласованию)
Капитонов А.М.	директор общества с ограниченной ответственностью «Симбирскпроект» (по согласованию)
Кукушкин Д.В.	архитектор, директор по развитию общества с ограниченной ответственностью «АрхиДом-проект» (по согласованию)
Марсакова Н.Н.	доцент кафедры художественного проектирования федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный университет» (по согласованию)
Молчанов Г.Б.	директор общества с ограниченной ответственностью «Симбирскпроект-К» (по согласованию)
Некрасов В.И.	председатель правления Ульяновского регионального отделения Общероссийской общественной организации «Союз архитекторов России» (по согласованию)
Нецветаев Л.Н.	заслуженный архитектор России (по согласованию)
Павлов И.В.	архитектор общества с ограниченной ответственностью «Архитектурно-Строительное Ателье» (по согласованию)
Поликанова А.А.	доцент кафедры художественного проектирования федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный университет» (по согласованию)
Русакова С.Б.	начальник отдела дизайна и рекламы Комитета по управлению городским имуществом, земельными ресурсами, архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования «город Ульяновск» (по согласованию)
Садретдинова А.М.	председатель комитета Законодательного Собрания Ульяновской области по строительству, промышленности, транспорту и дорожному хозяйству (по согласованию)
Севастьянов Л.Н.	заместитель председателя Комитета по управлению городским имуществом, земельными ресурсами, архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования «город Ульяновск» (по согласованию)
Селянкин Н.А.	главный архитектор проектов общества с ограниченной ответственностью «Архитектурно-Строительное Ателье» (по согласованию)
Сергиенко В.П.	директор общества с ограниченной ответственностью «Архитектурно-проектная мастерская - 28» (по согласованию)
Сибгатуллин И.Х.	почётный архитектор России, почётный строитель России (по согласованию)
Сотникова В.О.	доцент кафедры «Архитектурно-строительное проектирование» строительного факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Тур В.И.	декан строительного факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Фролов С.А.	главный архитектор проектов общества с ограниченной ответственностью «Простор» (по согласованию)
Хаутиев Ш.М.	заместитель Министра искусства и культурной политики Ульяновской области - директор департамента по культурному наследию Министерства искусства и культурной политики Ульяновской области
Штемпель К.Е.	главный архитектор проектов общества с ограниченной ответственностью «Простор» (по согласованию).»;

4) приложение № 4 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 28 декабря 2010 г. № 468-П

СОСТАВ
художественной секции
Единого градостроительного совета Ульяновской области

Председатель секции совета	
Чернов Н.В.	председатель правления Ульяновского регионального отделения Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Заместитель председателя секции совета	
Мухарямова Н.А.	заместитель директора департамента архитектуры и градостроительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Члены секции совета:	
Бобраков С.В.	скульптор, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Вилкова А.А.	доцент, кандидат педагогических наук, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Егуткин А.Е.	народный художник России, почётный гражданин г. Ульяновска (по согласованию)
Клюев О.А.	скульптор, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Нецветаев Л.Н.	заслуженный архитектор России (по согласованию)
Потапов Д.Г.	скульптор, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Садкова Н.Г.	консультант департамента по культурному наследию Министерства искусства и культурной политики Ульяновской области
Сафронов Р.В.	заместитель директора «Ульяновские художественно-производственные мастерские Союза художников», член Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Смиркин И.С.	скульптор, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию)
Усерднов Е.Г.	скульптор, член Всероссийской творческой общественной организации «Союз художников России» (по согласованию).»;

5) приложение № 5 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 28 декабря 2010 г. № 468-П

СОСТАВ
секции по ландшафтной архитектуре
Единого градостроительного совета Ульяновской области

Председатель секции совета	
Мордвинов А.Н.	председатель общественной организации «Союз ландшафтных архитекторов Ульяновской области» (по согласованию)
Заместитель председателя секции совета	
Мухарямова Н.А.	заместитель директора департамента архитектуры и градостроительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Члены секции совета:	
Жигалова С.М.	директор департамента архитектуры и градостроительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Зайцев Д.А.	директор ландшафтной мастерской «Подсолнух» (по согласованию)
Лемехова Л.Н.	директор общества с ограниченной ответственностью «Боскет» (по согласованию)
Огуречникова И.А.	ландшафтный архитектор, член Общероссийской общественной организации «Союз архитекторов России» (по согласованию)
Ощепкова И.Н.	директор ландшафтного центра «Дизайн Флора» (по согласованию)
Петрушин М.В.	директор компании Villa (по согласованию)
Семёнова Т.А.	консультант отдела контрактной службы Комитета дорожного хозяйства, благоустройства и транспорта администрации муниципального образования «город Ульяновск» (по согласованию)
Точилкин Л.Г.	директор общества с ограниченной ответственностью «Артландшафт» (по согласованию)
Хованская Е.Л.	доцент кафедры землеустройства и земельного кадастра федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновская государственная сельскохозяйственная академия им. П.А.Столыпина» (по согласованию).»;

6) приложение № 6 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 28 декабря 2010 г. № 468-П

СОСТАВ
секции по строительству
Единого градостроительного совета Ульяновской области

Председатель секции совета	
Гришин О.А.	заместитель Министра по строительству и архитектуре Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Заместитель председателя секции совета	
Дуняк В.В.	директор департамента строительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Секретарь секции совета	
Лукьянов И.Ю.	референт департамента строительства Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области
Члены секции совета:	
Алимов Н.Н.	генеральный директор группы компаний «Взлёт» (по согласованию)
Батанов Н.А.	руководитель Главной государственной инспекции регионального надзора Ульяновской области
Блохин В.П.	заместитель главы администрации города Ульяновска по вопросам архитектуры и градостроительства (по согласованию)
Болгов А.А.	директор областного государственного казённого учреждения «Ульяновскоблстройзаказчик»
Варюхин А.И.	президент саморегулируемой организации Некоммерческое партнёрство «Межрегиональное объединение проектных организаций», директор общества с ограниченной ответственностью «СТАНД'АРТ» (по согласованию)
Гаев А.В.	заместитель генерального директора общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «КПД-2» (по согласованию)
Гамазин Е.В.	исполнительный директор регионального объединения работодателей «Союз промышленников и предпринимателей Ульяновской области» (по согласованию)
Даренский Д.В.	директор Ульяновского филиала саморегулируемой организации Некоммерческое партнёрство «Межрегиональное объединение строителей» (по согласованию)
Журавлёв В.Н.	директор общества с ограниченной ответственностью «Завод КПД-1» (по согласованию)
Касимов С.М.	руководитель Ульяновского филиала саморегулируемой организации Некоммерческое партнёрство строительных предприятий «СредВолгСтрой» (по согласованию)
Логачёв В.С.	директор Ульяновского филиала саморегулируемой организации Некоммерческое партнёрство «Межрегиональное объединение строителей» (по согласованию)
Писарчук В.С.	генеральный директор открытого акционерного общества «Димитровградское управление строительства» (по согласованию)
Плохих Д.И.	директор общества с ограниченной ответственностью «ДСК» (по согласованию)
Поляйкин А.А.	председатель Ульяновского областного комитета профсоюза работников строительства и промышленности строительных материалов (по согласованию)
Садретдинова А.М.	председатель комитета Законодательного Собрания Ульяновской области по строительству, промышленности, транспорту и дорожному хозяйству (по согласованию)
Сухов В.П.	директор областного автономного учреждения «Ульяновскгосэкспертиза»
Тур В.И.	декан строительного факультета федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновский государственный технический университет» (по согласованию)
Хлопин Е.И.	ветеран государственной гражданской службы Ульяновской области (по согласованию)
Шканов А.И.	директор муниципального предприятия «Стройзаказчик» (по согласованию).».

Губернатор - Председатель Правительства области С.И.Морозов

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2014 г. № 597-П

г. Ульяновск

Об утверждении Порядка предоставления иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета Ульяновской области бюджету муниципального образования «Майнский район» на государственную поддержку (грант) комплексного развития муниципальных учреждений культуры

В соответствии со статьёй 139[1] Бюджетного кодекса Российской Федерации Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Предоставить в 2014 году иные межбюджетные трансферты из областного бюджета Ульяновской области бюджету муниципального образования «Майнский район» на государственную поддержку (грант) комплексного развития муниципальных учреждений культуры.

2. Утвердить Порядок предоставления иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета Ульяновской области бюджету муниципального образования «Майнский район» на государственную поддержку (грант) комплексного развития муниципальных учреждений культуры (прилагается).

3. Финансовое обеспечение расходных обязательств, связанных с предоставлением иных межбюджетных трансфертов бюджету муниципального образования «Майнский район» на государственную поддержку (грант) комплексного развития муниципальных учреждений культуры, осуществляется в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных на указанные цели в областном бюджете Ульяновской области на соответствующий финансовый год и плановый период.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности Губернатора - Председателя Правительства области А.И.Якунин

УТВЕРЖДЁН
постановлением Правительства
Ульяновской области
от 24 декабря 2014 г. № 597-П

ПОРЯДОК
предоставления иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета Ульяновской области бюджету муниципального образования «Майнский район» на государственную поддержку (грант) комплексного развития муниципальных учреждений культуры

1. Настоящий Порядок в соответствии со статьёй 139[1] Бюджетного кодекса Российской Федерации определяет механизм расходования и учёта средств, предоставляемых в виде иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета Ульяновской области бюджету муниципального образования «Майнский район» на государственную поддержку (грант) комплексного развития муниципальных учреждений культуры (далее - иные межбюджетные трансферты, муниципальное образование).

2. Иные межбюджетные трансферты предоставляются бюджету муници-пального образования в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в Законе Ульяновской области об областном бюджете Ульяновской области на текущий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, утверждённых Министерству искусства и культурной политики Ульяновской области (далее - Министерство).

3. Главным распорядителем средств областного бюджета Ульяновской области, выделяемых бюджету муниципального образования в виде иных межбюджетных трансфертов, является Министерство.

4. Иные межбюджетные трансферты предоставляются на основании соглашения о предоставлении иных межбюджетных трансфертов, заключаемого Министерством с органом местного самоуправления муниципального образования (далее - соглашение, получатель), в котором предусматриваются следующие условия:

1) наличие принятого в установленном порядке муниципального правового акта, определяющего расходные обязательства муниципального образования, источником финансового обеспечения которых являются иные межбюджетные трансферты;

2) целевое назначение предоставления иных межбюджетных трансфертов;

3) сроки предоставления иных межбюджетных трансфертов;

4) размер иных межбюджетных трансфертов;

5) порядок и сроки представления отчётности;

6) оценка результативности предоставления иных межбюджетных трансфертов;

7) порядок осуществления контроля за выполнением условий, установленных при предоставлении иных межбюджетных трансфертов;

8) порядок возврата иных межбюджетных трансфертов в случае установления по итогам проверок, проведённых Министерством и органами государственного (муниципального) финансового контроля, факта нарушений целей и порядка предоставления иных межбюджетных трансфертов.

5. Перечисление иных межбюджетных трансфертов осуществляется Министерством в установленном законодательством порядке на лицевой счёт администратора доходов местного бюджета, предназначенный для отражения операций по администрированию поступлений доходов в местный бюджет, открытый в территориальном органе Федерального казначейства, в соответствии с соглашением.

6. Операции по кассовым расходам местного бюджета, источниками финансового обеспечения которых являются иные межбюджетные трансферты, учитываются на лицевом счёте получателя, открытом в территориальном органе Федерального казначейства или финансовом органе муниципального образования.

7. Получатель осуществляет расходование иных межбюджетных трансфертов путём представления в территориальные органы Федерального казначейства заявок на кассовый расход, муниципальных контрактов, договоров, счетов-фактур, накладных в соответствии с законодательством.

8. Получатель ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчётным, представляет в Министерство отчёт о расходах средств местного бюджета, источником финансового обеспечения которых являются иные межбюджетные трансферты, по форме в соответствии с приложением к Порядку.

9. Иные межбюджетные трансферты носят целевой характер и не могут быть использованы на другие цели.

10. Получатель несёт ответственность за нецелевое использование иных межбюджетных трансфертов.

11. В случае нарушения получателем условий, установленных при предоставлении иных межбюджетных трансфертов, либо установления факта представления ложных либо намеренно искажённых сведений Министерство обеспечивает возврат иных межбюджетных трансфертов в областной бюджет Ульяновской области путём направления получателю в срок, не превышающий тридцати календарных дней с момента установления нарушений, требования о необходимости возврата иных межбюджетных трансфертов в течение десяти календарных дней с момента получения указанного требования.

12. Возврат иных межбюджетных трансфертов осуществляется на лицевой счёт Министерства с последующим перечислением в доход областного бюджета Ульяновской области в установленном законодательством порядке.

13. Не использованный на 01 января текущего финансового года остаток иных межбюджетных трансфертов подлежит возврату в доход областного бюджета Ульяновской области.

14. В случае если неиспользованный остаток иных межбюджетных трансфертов не перечислен в доход областного бюджета Ульяновской области, указанные средства подлежат взысканию в доход областного бюджета Ульяновской области в установленном законодательством порядке.

15. Контроль в части обеспечения правомерного, целевого, эффективного использования иных межбюджетных трансфертов осуществляет Министерство.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Порядку

ОТЧЁТ
об использовании иных межбюджетных трансфертов
на государственную поддержку (грант) комплексного развития муниципальных учреждений культуры
за январь - _____ 20__ г.

рублей

Меро-приятия	Остаток иных межбюд-жетных трансфертов на начало года	Плановый объём финансирования, предусмотренным Соглашением			Поступило из областного бюдже-та Ульяновской области	Кассовый расход средств нарастаю-щим итогом на конец отчётного периода			Восстановлено остатков иных межбюджетных трансфертов	Возвращено неиспользованных остатков иных межбюджетных трансфертов в областной бюджет Ульяновской области	Оста-ток на конец отчёт-ного перио-да (гр. 2 + гр. 6 + гр. 10 - гр. 8 - гр. 11)	Причины неиспользования иных межбюджетных трансфертов
		все-го	в том числе			все-го	в том числе					
			област-ной бюджет Ульяновской области	бюджет муници-пального образова-ния			област-ной бюджет Ульяновской области	бюджет муници-пального образова-ния				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Глава администрации
муниципального образования _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

М.П.

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2014 г. № 598-П

г. Ульяновск

О некоторых мерах по организации социального обслуживания населения на территории Ульяновской области

В соответствии с Законом Ульяновской области от 06.11.2014 № 174-ЗО «О регулировании некоторых вопросов в сфере социального обслуживания населения на территории Ульяновской области» Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить:

1.1. Номенклатуру организаций социального обслуживания Ульяновской области (приложение № 1).

1.2. Порядок представления сведений и документов для предоставления социальных услуг, признания гражданина нуждающимся в социальном обслуживании, составления индивидуальной программы предоставления социальных услуг (приложение № 2).

1.3. Порядок межведомственного взаимодействия исполнительных органов государственной власти Ульяновской области при предоставлении социальных услуг и социального сопровождения (приложение № 3).

1.4. Регламент межведомственного взаимодействия исполнительных органов государственной власти Ульяновской области в связи с реализацией полномочий Ульяновской области в сфере социального обслуживания (приложение № 4).

1.5. Порядок взимания платы за предоставление социальных услуг, входящих в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг (приложение № 5).

2. Установить, что размер ежемесячной платы за предоставление социальных услуг, входящих в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг, утверждённый законом Ульяновской области (далее - социальные услуги), рассчитывается на основе тарифов на социальные услуги и не может превышать:

2.1. За предоставление социальных услуг в форме социального обслуживания на дому - пятидесяти процентов разницы между величиной среднедушевого дохода получателя социальной услуги и предельной величиной среднедушевого дохода для предоставления социальных услуг бесплатно, установленного законом Ульяновской области.

2.2. За предоставление социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания:

для граждан, являющихся инвалидами Великой Отечественной войны, участниками Великой Отечественной войны, - семидесяти пяти процентов установленного размера страховой пенсии по старости;

для остальных категорий граждан - семидесяти пяти процентов среднедушевого дохода получателя социальной услуги, рассчитанного в соответствии с порядком, установленным Правительством Российской Федерации.

3. Установить, что социальные услуги в полустационарной форме оказываются бесплатно.

4. Признать утратившими силу:

постановление Правительства Ульяновской области от 28.02.2011 № 78-П «О предоставлении социальных услуг населению в Ульяновской области»;

постановление Правительства Ульяновской области от 26.10.2012 № 507-П «О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 28.02.2011 № 78-П»;

пункт 25 постановления Правительства Ульяновской области от 22.07.2013 № 31/308-П «О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Правительства Ульяновской области»;

пункт 2 постановления Правительства Ульяновской области от 01.11.2013 № 518-П «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Ульяновской области»;

пункт 10 постановления Правительства Ульяновской области от 07.02.2014 № 35-П «О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Правительства Ульяновской области»;

пункт 9 постановления Правительства Ульяновской области от 01.09.2014 № 389-П «О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Правительства Ульяновской области».

5. Действие настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2015 года.

Исполняющий обязанности Губернатора - Председателя
Правительства области А.И.Якунин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 24 декабря 2014 г. № 598-П

НОМЕНКЛАТУРА
организаций социального обслуживания Ульяновской области

1. Организации, осуществляющие стационарное социальное обслуживание*:

дом-интернат (пансионат) для престарелых и инвалидов;
специальный дом-интернат для престарелых и инвалидов;
психоневрологический интернат;
детский дом-интернат для умственно отсталых детей;
социально-оздоровительный центр граждан пожилого возраста и инвалидов;
геронтологический центр;
социально-реабилитационный центр;
реабилитационный центр для инвалидов молодого возраста;
социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних;
реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями;
социальный приют для детей и подростков.

2. Организации, осуществляющие полустационарное социальное обслуживание:**

реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями;
центр социального обслуживания (в том числе комплексный);
центр обеспечения граждан техническими средствами реабилитации и санаторно-курортным лечением и социальной адаптации для лиц без определенного места жительства и занятий;
центр социально-психологической помощи семье и детям.

* В состав организаций, осуществляющих стационарное социальное обслуживание, включаются в том числе организации, имеющие отделения полустационарного социального обслуживания.

** В состав организаций, осуществляющих полустационарное социальное обслуживание, включаются в том числе организации, имеющие отделения стационарного социального обслуживания и отделения социального обслуживания на дому.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 24 декабря 2014 г. № 598-П

ПОРЯДОК
представления сведений и документов для предоставления социальных услуг, признания гражданина нуждающимся в социальном обслуживании, составления индивидуальной программы предоставления социальных услуг

1. Основанием для рассмотрения вопроса о предоставлении социальных услуг является поданное в территориальный орган исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, уполномоченного в сфере социальной защиты населения (далее - территориальный орган), в письменной или электронной форме заявление гражданина (далее - заявитель) или его законного представителя о предоставлении социального обслуживания в связи с наличием обстоятельств, которые ухудшают или могут ухудшить условия жизнедеятельности гражданина, предусмотренных статьёй 15 Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», либо обращение в его интересах иных граждан, обращение государственных органов, органов местного самоуправления, общественных объединений либо переданные заявление или обращение в рамках межведомственного взаимодействия.

2. К заявлению прилагаются документы (копии документов, верность которых засвидетельствована в установленном законодательством порядке (далее - копии документов).

Для принятия решения о предоставлении социальных услуг в форме социального обслуживания на дому представляются следующие документы (копии документов):

документ, удостоверяющий личность;

свидетельство о рождении (для заявителей, не достигших 14-летнего возраста);

удостоверение установленного образца о праве на социальную поддержку, предусмотренную законодательством (при наличии);

решение суда о признании заявителя недееспособным (для заявителей, признанных в установленном законом порядке недееспособными);

решение органов опеки и попечительства о назначении опекуна (для заявителей, признанных в установленном законом порядке недееспособными, а также для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей);

справка федерального государственного учреждения медико-социальной экспертизы о признании инвалидом и индивидуальная программа реабилитации инвалида при её наличии (для заявителей, являющихся инвалидами);

документы, подтверждающие статус заявителя: свидетельства о смерти родителей, решение суда о лишении родительских прав либо ограничении в родительских правах (для заявителей из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей);

справка, выданная должностным лицом, ответственным за регистрацию в жилых помещениях государственного, муниципального и частного жилищных фондов, содержащая сведения о лицах, зарегистрированных совместно с заявителем по месту его жительства (пребывания), или выписка из домовой книги (по форме № 8 или по форме № 3);

справка, заключение, выдаваемые организациями, входящими в государственную или частную систему здравоохранения, подтверждающие полную или частичную утрату способности либо возможности осуществлять самообслуживание, самостоятельно передвигаться, обеспечивать основные жизненные потребности в силу заболевания или травмы;

согласие несовершеннолетнего, достигшего возраста 14 лет, на предоставление социальных услуг.

Для принятия решения о предоставлении социальных услуг в полустационарной форме представляются следующие документы (копии документов):

документ, удостоверяющий личность;

свидетельство о рождении (для заявителей, не достигших 14-летнего возраста);

удостоверение установленного образца о праве на социальную поддержку, предусмотренную законодательством (при наличии);

решение суда о признании заявителя недееспособным (для заявителей, признанных в установленном законом порядке недееспособными);

решение органов опеки и попечительства о назначении опекуна (для заявителей, признанных в установленном законом порядке недееспособными, а также для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей);

медицинская справка (форма № 11у) или амбулаторная карта (форма № 025/у) (для заявителей из числа детей-инвалидов);

справка федерального государственного учреждения медико-социальной экспертизы о признании инвалидом и индивидуальная программа реабилитации инвалида при её наличии (для заявителей, являющихся инвалидами);

документы, подтверждающие статус заявителя: свидетельства о смерти родителей, решение суда о лишении родительских прав либо ограничении в родительских правах (для заявителей из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей);

согласие несовершеннолетнего, достигшего возраста 14 лет, на предоставление социальных услуг;

заключение психолого-медико-педагогической комиссии (для заявителей из числа детей-инвалидов);

психолого-педагогическая характеристика из образовательной организации (в случае наличия ребёнка или детей, испытывающих трудности в социальной адаптации, наличия внутрисемейного конфликта);

характеристика семьи от участкового уполномоченного полиции (в случае наличия внутрисемейного конфликта);

справка органа занятости населения о постановке на учёт по безработице (для заявителей трудоспособного возраста, не имеющих работы);

справка о размере доходов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.08.2003 № 512 «О перечне видов доходов, учитываемых при расчёте среднедушевого дохода семьи и дохода одиноко проживающего гражданина для оказания им государственной социальной помощи» на каждого члена семьи (для заявителей трудоспособного возраста, не имеющих работы).

Для принятия решения о предоставлении социальных услуг в стационарной форме представляются следующие документы (копии документов):

документ, удостоверяющий личность;

свидетельство о рождении (для заявителей, не достигших 14-летнего возраста);

удостоверение установленного образца о праве на социальную поддержку, предусмотренную законодательством (при наличии);

решение суда о признании заявителя недееспособным (для заявителей, признанных в установленном законом порядке недееспособными);

решение органов опеки и попечительства о назначении опекуна (для заявителей, признанных в установленном законом порядке недееспособными, а также для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей);

справка федерального государственного учреждения медико-социальной экспертизы о признании инвалидом и индивидуальная программа реабилитации инвалида при её наличии (для заявителей, являющихся инвалидами);

документы, подтверждающие статус заявителя: свидетельства о смерти родителей, решение суда о лишении родительских прав либо ограничении в родительских правах (для заявителей из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей);

согласие несовершеннолетнего, достигшего возраста 14 лет, на предоставление социальных услуг;

заключение психолого-медико-педагогической комиссии (для заявителей из числа детей-инвалидов);

решение органа опеки и попечительства о закреплении за заявителем жилой площади (для заявителей, признанных в установленном законом порядке недееспособными);

медицинская карта, установленная приказом Министерства социального обеспечения РСФСР от 27.12.1978 № 145 «Об утверждении положений о доме-интернате для престарелых и инвалидов и психоневрологическом интернате Министерства социального обеспечения РСФСР», с приложением результатов анализов заявителя (для заявителей, достигших пенсионного возраста либо являющихся инвалидами);

заключение врачебной комиссии с участием врача-психиатра, которое должно содержать сведения о наличии у гражданина психического расстройства, лишающего его возможности находиться в неспециализированной организации, предоставляющей социальные услуги в стационарной форме, а в отношении дееспособного гражданина - также об отсутствии оснований для постановки перед судом вопроса о признании его недееспособным (для граждан, страдающих психическими заболеваниями);

выписка из истории болезни (амбулаторной карты) гражданина о характере психического заболевания (для граждан, страдающих психическими заболеваниями).

3. Заявление с приложением документов, предусмотренных настоящим Порядком, может быть представлено законным представителем заявителя, при этом законный представитель заявителя предъявляет документ, удостоверяющий в соответствии с законодательством Российской Федерации его личность, и документ, подтверждающий его полномочия.

Ответственность за достоверность и полноту представленных сведений и документов возлагается на заявителя.

Необходимые копии документов изготавливаются и после сличения с подлинниками заверяются специалистом территориального органа, если копии документов, верность которых засвидетельствована в установленном порядке, не представлены заявителем самостоятельно.

4. Заявление с приложением документов (копий документов) представляется в территориальный орган:

непосредственно заявителем;

через оператора почтовой связи;

через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг (далее - МФЦ);

посредством размещения его в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» или государственной информационной системе Ульяновской области «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Ульяновской области» (далее - Портал).

5. Датой обращения с целью рассмотрения вопроса о предоставлении социальных услуг считается:

дата регистрации заявления с приложением документов, предусмотренных настоящим Порядком, в территориальном органе - при обращении заявителя непосредственно в территориальный орган, а также в случае представления документов через оператора почтовой связи;

дата обращения в МФЦ с заявлением и документами, предусмотренными настоящим Порядком, - в случае представления документов через МФЦ;

дата размещения заявления и электронных документов на Портале - в случае представления документов через Портал.

6. Территориальный орган не вправе требовать у заявителя (законного представителя) документы (сведения, содержащиеся в них), которые находятся в распоряжении государственных органов, органов местного самоуправления либо подведомственных государственным органам или органам местного самоуправления организаций. Территориальный орган самостоятельно запрашивает такие документы (сведения, содержащиеся в них) в соответствующих органах и организациях в соответствии с регламентом межведомственного взаимодействия органов государственной власти Ульяновской области в связи с реализацией полномочий Ульяновской области в сфере социального обслуживания, если заявитель не представил их по собственной инициативе.

7. Территориальный орган:

осуществляет регистрацию заявления;

проверяет комплектность документов, при необходимости запрашивает недостающие документы у заявителя (его законного представителя) либо в соответствующих органах и организациях;

организует обследование условий проживания заявителя, результаты которого фиксируются в акте обследования;

организует проведение оценки степени утраты способности к самообслуживанию, результаты которой фиксируются в акте оценки степени утраты способности к самообслуживанию (в случае наличия обстоятельств, предусмотренных пунктами 1, 2 и 4 части 1 статьи 15 Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации»).

Положение о порядке оценки степени утраты способности к самообслуживанию, форма акта обследования условий проживания и форма акта оценки степени утраты способности к самообслуживанию утверждаются исполнительным органом государственной власти Ульяновской области, уполномоченным в сфере социального обслуживания (далее - уполномоченный орган).

8. Вопрос о признании заявителя нуждающимся в социальном обслуживании выносится на заседание комиссии по вопросам социального обслуживания, создаваемой в территориальном органе из представителей территориального органа, социальных служб, ветеранских, благотворительных, религиозных и иных организаций и действующей в соответствии с положением о комиссии (далее - комиссия), утверждаемым уполномоченным органом. Заключение комиссии принимается с учётом наличия обстоятельств, которые ухудшают или могут ухудшить условия жизнедеятельности заявителя, предусмотренных статьёй 15 Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», и оформляется протоколом в течение 1 рабочего дня с момента вынесения заключения. Заключение комиссии носит рекомендательный характер.

9. На основании документов, указанных в пункте 2 настоящего Порядка, с учётом заключения комиссии руководитель территориального органа в течение 5 рабочих дней с даты обращения принимает решение о признании заявителя нуждающимся в социальном обслуживании либо об отказе в социальном обслуживании (далее - решение), о чём заявителю направляется уведомление в письменной или электронной форме в течение 2 рабочих дней со дня принятия решения.

Решение о предоставлении срочных социальных услуг в целях оказания неотложной помощи принимается поставщиком социальных услуг с соблюдением условий, предусмотренных статьёй 21 Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации».

Решение об отказе в социальном обслуживании принимается в случае:

отсутствия обстоятельств, предусмотренных статьёй 15 Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации»;

непредставления заявителем документов, указанных в пункте 2 настоящего Порядка, которые не могут быть получены в рамках межведомственного взаимодействия органов государственной власти Ульяновской области в связи с реализацией полномочий Ульяновской области в сфере социального обслуживания;

представления неполного пакета документов, указанных в пункте 2 настоящего Порядка, в случае если документы не могут быть собраны без участия гражданина или представления документов с недостоверной информацией.

Решение об отказе в социальном обслуживании может быть обжаловано заявителем в установленном законодательством порядке.

10. В случае принятия решения о признании заявителя нуждающимся в социальном обслуживании территориальным органом составляется индивидуальная программа предоставления социальных услуг (далее - индивидуальная программа), один экземпляр которой, подписанный руководителем территориального органа, передаётся заявителю (его законному представителю) в сроки, установленные статьёй 16 Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации».

11. Пересмотр индивидуальной программы осуществляется территориальным органом в зависимости от изменения потребности заявителя в социальных услугах, с учётом результатов реализованной индивидуальной программы, но не реже чем один раз в три года.

За один месяц до истечения трёхлетнего срока со дня выдачи индивидуальной программы территориальный орган:

направляет заявителю уведомление о пересмотре индивидуальной программы, а поставщику социальных услуг - запрос о результатах реализации индивидуальной программы заявителя;

организует обследование условий проживания заявителя, результаты которого фиксируются в акте обследования, оценку степени утраты способности к самообслуживанию, результаты которой фиксируются в акте оценки степени утраты способности к самообслуживанию.

В случае изменения потребности заявителя в социальных услугах до истечения трёхлетнего срока со дня выдачи индивидуальной программы заявитель (законный представитель) имеет право самостоятельно обратиться в территориальный орган с заявлением о пересмотре индивидуальной программы, но не чаще чем один раз в три месяца.

В случае самостоятельного обращения заявителя (законного представителя) с заявлением о пересмотре индивидуальной программы территориальный орган:

направляет поставщику социальных услуг запрос о результатах реализации индивидуальной программы заявителя;

организует обследование условий проживания заявителя, результаты которого фиксируются в акте обследования, оценку степени утраты способности к самообслуживанию, результаты которой фиксируются в акте оценки степени утраты способности к самообслуживанию.

В результате пересмотра индивидуальной программы заявителя территориальный орган составляет новую индивидуальную программу, один экземпляр которой, подписанный руководителем территориального органа, передаётся заявителю (его законному представителю) в сроки:

не более чем десять рабочих дней со дня подачи заявления заявителя о пересмотре индивидуальной программы (в случае самостоятельного обращения заявителя (его законного представителя) с заявлением о пересмотре индивидуальной программы);

не более чем десять рабочих дней со дня истечения трёхлетнего срока со дня выдачи индивидуальной программы.

12. Социальное обслуживание в социально-реабилитационном центре, реабилитационном центре для инвалидов молодого возраста и социально-оздоровительном центре граждан пожилого возраста и инвалидов (далее - реабилитационные центры) включает меры по осуществлению квалифицированной социально-медицинской, социально-психологической реабилитации граждан, стабилизации и улучшению физического и психологического статуса.

Услуги в реабилитационных центрах предоставляются круглосуточно, посменно и в условиях дневного пребывания в соответствии с государственным заданием.

Путёвки в реабилитационные центры предоставляются на заявительной основе гражданам из числа неработающих пенсионеров, достигших возраста, дающего в соответствии с федеральным законодательством право на пенсию по старости, не вошедшим в число лиц, имеющих право на получение государственной социальной помощи в виде набора социальных услуг в соответствии с Федеральным законом от 17.07.1999 № 178-ФЗ «О государственной социальной помощи», и зарегистрированным по месту проживания в Ульяновской области (далее - клиенты).

Путёвки предоставляются клиентам при наличии медицинских показаний и отсутствии противопоказаний не чаще одного раза в течение календарного года при условии сохранения права на её получение. Продолжительность реабилитации составляет 18 дней.

Приём документов и постановку на учёт клиентов, нуждающихся в реабилитационных услугах, осуществляют областные государственные учреждения социальной защиты по месту жительства клиента (далее - учреждения социальной защиты).

Постановка на учёт клиента для получения путёвки в реабилитационный центр производится на основании следующих документов, представляемых лично или в электронной форме, в том числе с использованием Портала:

заявления клиента (его законного представителя);

документа, удостоверяющего личность;

медицинской справки для получения путёвки формы 070/у-04, выданной лечебно-профилактическим учреждением в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 22.11.2004 № 256 «О порядке медицинского отбора и направления больных на санаторно-курортное лечение»;

трудовой книжки, подтверждающей окончание трудовой деятельности.

Уполномоченный специалист учреждения социальной защиты проверяет право заявителя на получение путёвки, при необходимости изготавливает и заверяет необходимые копии документов.

Распределение путёвок между клиентами осуществляет учреждение социальной защиты в порядке очерёдности в соответствии с датой регистрации заявления, а также с учётом профиля заболевания и медицинских рекомендаций, указанных в медицинской справке для получения путёвки.

Распределение путёвок между учреждениями социальной защиты осуществляет областное государственное учреждение социального обслуживания, наделённое полномочиями по обеспечению граждан техническими средствами реабилитации и санаторно-курортным лечением, учредителем которого является уполномоченный орган (далее - учреждение).

Порядок учёта клиентов, подавших заявление о предоставлении путёвки в реабилитационные центры, распределения, оформления и выдачи путёвок, их учёта и хранения, а также отчётности и контроля утверждается уполномоченным органом.

13. Услуги в Областном государственном казённом учреждении социального обслуживания «Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями «Восхождение» в с. Большие Ключищи» (далее - реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями) предоставляются круглосуточно, посменно в соответствии с государственным заданием.

Путёвки в реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями предоставляются детям-инвалидам в возрасте от 6 до 18 лет, несовершеннолетним с отклонениями в умственном и физическом развитии, а также несовершеннолетним, нуждающимся в социальной адаптации, в возрасте от 6 до 15 лет (далее - дети).

Путёвки предоставляются детям при наличии медицинских показаний и отсутствии противопоказаний не чаще одного раза в течение календарного года при условии сохранения права на их получение. Продолжительность реабилитации составляет 18 дней.

Приём документов и постановку на учёт детей, нуждающихся в реабилитационных услугах, осуществляют учреждения социальной защиты по месту жительства ребёнка.

Постановка на учёт ребёнка для получения путёвки в реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями производится на основании следующих документов, представляемых лично или в электронной форме, в том числе с использованием Портала:

заявления родителей или законных представителей ребёнка;

документа, удостоверяющего личность;

свидетельства о рождении (для детей, не достигших 14-летнего возраста);

решения органов опеки и попечительства о назначении опекуна (для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей);

справки федерального государственного учреждения медико-социальной экспертизы о признании инвалидом и индивидуальной программы реабилитации инвалида при ее наличии (для детей-инвалидов);

заключения психолого-медико-педагогической комиссии (для детей с ограниченными возможностями);

справки о размере доходов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.08.2003 № 512 «О перечне видов доходов, учитываемых при расчёте среднедушевого дохода семьи и дохода одиноко проживающего гражданина для оказания им государственной социальной помощи» на каждого члена семьи;

медицинской документации формы 076/у-04 для получения путёвки, выданной лечебно-профилактическим учреждением в соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 22.11.2004 № 256 «О порядке медицинского отбора и направления больных на санаторно-курортное лечение».

Уполномоченный специалист учреждения социальной защиты проверяет право ребёнка на получение путёвки, при необходимости изготавливает и заверяет необходимые копии документов.

Распределение путёвок между детьми осуществляет учреждение социальной защиты в порядке очерёдности в соответствии с датой регистрации заявления, а также с учётом профиля заболевания и медицинских рекомендаций, указанных в медицинской справке для получения путёвки.

Распределение путёвок между учреждениями социальной защиты осуществляет учреждение.

Порядок учёта детей, направляемых в реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями, распределения, оформления и выдачи путёвок, их учёта и хранения, а также отчётности и контроля утверждается уполномоченным органом.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 24 декабря 2014 г. № 598-П

ПОРЯДОК
межведомственного взаимодействия исполнительных органов государственной власти Ульяновской области при предоставлении социальных услуг и социального сопровождения

1. Настоящий Порядок определяет основы межведомственного взаимодействия исполнительных органов государственной власти Ульяновской области при предоставлении социальных услуг и социального сопровождения (далее - межведомственное взаимодействие).

2. Межведомственное взаимодействие осуществляется исполнительными органами государственной власти Ульяновской области на принципах адресности, ответственности, сотрудничества, своевременности и согласованности действия в рамках их компетенции.

3. Межведомственное взаимодействие осуществляется в соответствии с регламентом межведомственного взаимодействия исполнительных органов государственной власти Ульяновской области в связи с реализацией полномочий Ульяновской области в сфере социального обслуживания (далее - регламент), утверждаемым в установленном порядке.

4. Перечень исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, осуществляющих межведомственное взаимодействие, а также содержание и порядок их действий в рамках межведомственного взаимодействия определяется регламентом.

5. Координатором межведомственного взаимодействия является исполнительный орган государственной власти Ульяновской области, уполномоченный в сфере социального обслуживания.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 24 декабря 2014 г. № 598-П

РЕГЛАМЕНТ
межведомственного взаимодействия исполнительных органов государственной власти Ульяновской области в связи с реализацией полномочий Ульяновской области в сфере социального обслуживания

1. Настоящий Регламент определяет содержание и порядок действий исполнительных органов государственной власти Ульяновской области в связи с реализацией полномочий в сфере социального обслуживания.

2. Межведомственное взаимодействие в связи с реализацией полномочий Ульяновской области в сфере социального обслуживания (далее - межведомственное взаимодействие) осуществляют следующие исполнительные органы государственной власти Ульяновской области:

высший исполнительный орган государственной власти Ульяновской области и организации, находящиеся в его ведении;

исполнительный орган государственной власти Ульяновской области, уполномоченный в сфере социального обслуживания, и организации, находящиеся в его ведении;

исполнительный орган государственной власти Ульяновской области, уполномоченный в сфере здравоохранения, и организации, находящиеся в его ведении;

исполнительный орган государственной власти Ульяновской области, уполномоченный в сфере образования, и организации, находящиеся в его ведении;

иные исполнительные органы государственной власти Ульяновской области и организации, находящиеся в их ведении.

3. В рамках межведомственного взаимодействия исполнительные органы государственной власти Ульяновской области осуществляют следующие виды деятельности:

передача заявлений, обращений граждан о предоставлении социального обслуживания в исполнительный орган государственной власти Ульяновской области, уполномоченный в сфере социального обслуживания (далее - уполномоченный орган);

представление в уполномоченный орган документов и сведений о заявителях, необходимых для предоставления социальных услуг, с учётом требования законодательства о персональных данных;

оказание содействия заявителям, в том числе из числа родителей, опекунов, попечителей, иных законных представителей несовершеннолетних детей, в предоставлении медицинской, психологической, педагогической, юридической, социальной помощи, не относящейся к социальным услугам, и предоставление такой помощи (далее - социальное сопровождение).

4. Межведомственное взаимодействие при передаче заявлений, обращений граждан о предоставлении социального обслуживания в уполномоченный орган осуществляется в следующем порядке.

В случае обращения гражданина (личного, письменного, электронного) в исполнительные органы государственной власти Ульяновской области с заявлением о предоставлении ему социального обслуживания данное заявление в срок не более 7 рабочих дней с момента поступления направляется в территориальный орган исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, уполномоченного в сфере социальной защиты населения (далее - территориальный орган).

5. Межведомственное взаимодействие при предоставлении в уполномоченный орган документов и сведений о заявителях, необходимых для предоставления социальных услуг, осуществляется в следующем порядке.

Территориальный орган в течение 1 рабочего дня с момента поступления заявления гражданина направляет межведомственный запрос в орган государственной власти Ульяновской области, в распоряжении которого находятся сведения и (или) документы, необходимые для предоставления заявителю социальных услуг.

Межведомственный запрос и ответ на него могут быть направлены следующими способами:

в форме бумажного документа: почтовым отправлением (с уведомлением), курьером (под расписку), с использованием факсимильной связи;

в форме электронного документа, записанного на носитель информации, подписанного электронной подписью и переданного курьером;

с использованием электронной почты.

Срок подготовки и направления ответа на межведомственный запрос о представлении документов и сведений о заявителях, необходимых для предоставления социальных услуг, с использованием межведомственного взаимодействия не может превышать трёх рабочих дней со дня поступления межведомственного запроса в орган государственной власти Ульяновской области, предоставляющий документ или сведения, если иные сроки подготовки и направления ответа на межведомственный запрос не установлены федеральными законами, правовыми актами Правительства Российской Федерации и принятыми в соответствии с федеральными законами нормативными правовыми актами Ульяновской области. Непредставление (несвоевременное представление) органом государственной власти Ульяновской области по межведомственному запросу документов и сведений, необходимых для предоставления социальных услуг, в территориальный орган не может являться основанием для отказа в социальном обслуживании.

6. Межведомственное взаимодействие при социальном сопровождении осуществляется в следующем порядке.

Мероприятия по социальному сопровождению при необходимости, с согласия гражданина, включаются территориальным органом в индивидуальную программу предоставления социальных услуг (далее - индивидуальная программа).

Поставщик социальных услуг в срок не более пяти рабочих дней со дня представления гражданином индивидуальной программы, содержащей перечень видов помощи, не относящейся к социальным услугам, предоставляемых органами исполнительной власти Ульяновской области, организациями, находящимися в их ведении, направляет письмо с приложением копии индивидуальной программы в исполнительный орган государственной власти Ульяновской области или организацию, находящуюся в его ведении, предоставляющую соответствующие виды помощи, с просьбой оказания данных видов помощи гражданину.

Письмо может быть направлено следующими способами:

в форме бумажного документа: почтовым отправлением (с уведомлением), курьером (под расписку), с использованием факсимильной связи;

в форме электронного документа, записанного на носитель информации, подписанного электронной подписью и переданного курьером;

с использованием электронной почты.

Исполнительной орган государственной власти Ульяновской области, организация, находящаяся в ведении исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, предоставляет помощь гражданину в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации и законодательством Ульяновской области, а также регламентами предоставления услуг. Информация о результатах оказания помощи гражданину направляется в адрес поставщика социальных услуг.

7. Государственный контроль (надзор) и оценка результатов межведомственного взаимодействия исполнительных органов государственной власти Ульяновской области в связи с реализацией полномочий субъекта Российской Федерации в сфере социального обслуживания осуществляет высший исполнительный орган государственной власти Ульяновской области в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Ульяновской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению Правительства
Ульяновской области
от 24 декабря 2014 г. № 598-П

ПОРЯДОК
взимания платы за предоставление социальных услуг, входящих в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии со статьёй 32 Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания населения в Российской Федерации» и определяет порядок взимания платы за предоставление социальных услуг, входящих в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг, утверждённый законом Ульяновской области от 06.11.2014 № 174-ЗО «О регулировании некоторых вопросов в сфере социального обслуживания населения на территории Ульяновской области» (далее - социальные услуги), в форме социального обслуживания на дому и стационарной форме социального обслуживания.

2. Ежемесячная плата за предоставление социальных услуг в форме социального обслуживания на дому производится путём внесения наличных денежных средств в кассу поставщика социальных услуг получателем социальных услуг лично, его законным представителем или через работника поставщика социальных услуг по бланкам строгой отчётности, утверждаемым в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и приходным кассовым ордерам, или через кредитную организацию. Способ оплаты услуг определяется получателем услуг или его законным представителем.

3. Ежемесячная плата за предоставление социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания производится путём внесения денежных средств на счёт поставщика социальных услуг получателем социальных услуг лично, его законным представителем или через работника поставщика социальных услуг по бланкам строгой отчётности, утверждаемым в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и приходным кассовым ордерам, или путём перечисления денежных средств, причитающихся получателю социальных услуг в качестве пенсий, предусмотренных законодательством Российской Федерации, на счёт поставщика социальных услуг органами, осуществляющими пенсионное обеспечение, на основании заявления получателя социальных услуг или его законного представителя, поданного в указанные органы. Получатель социальных услуг или его законный представитель вправе выбрать один или несколько способов внесения ежемесячной платы.

4. Ежемесячная плата за предоставление социальных услуг в форме социального обслуживания на дому и стационарной форме социального обслуживания в случае её внесения получателем социальных услуг лично, его законным представителем или через работника поставщика социальных услуг взимается ежемесячно не позднее 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором были предоставлены социальные услуги.

5. Взимание ежемесячной платы за предоставление социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания путём перечисления денежных средств, причитающихся получателям социальных услуг в качестве пенсий, предусмотренных законодательством Российской Федерации, на лицевые счета поставщика социальных услуг органами, осуществляющими пенсионное обеспечение, производится одновременно с выплатой получателям социальных услуг причитающихся им частей пенсий и других предусмотренных законодательством Российской Федерации денежных выплат в течение месяца, следующего за месяцем, в котором были предоставлены социальные услуги.

6. Ежемесячная плата за предоставление социальных услуг взимается только за фактически оказанные социальные услуги.

7. Излишне уплаченная сумма ежемесячной платы за предоставление социальных услуг в стационарной форме, образовавшаяся вследствие отсутствия получателя социальных услуг в организации социального обслуживания, возвращается получателю социальных услуг по его заявлению пропорционально количеству календарных дней отсутствия получателя социальных услуг в организации социального обслуживания через кассу поставщика социальных услуг путём её перечисления на счёт получателя социальных услуг, открытый в кредитной организации, или почтовым переводом. С письменного согласия получателя социальных услуг излишне уплаченная сумма ежемесячной платы за предоставление социальных услуг в стационарной форме может быть засчитана в счёт предстоящего платежа за следующий месяц.

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2014 г. № 599-П

г. Ульяновск

О системе мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Ульяновской области

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлениями Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», от 24.03.1997 № 334 «О Порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и приказом МЧС России от 04.03.2011 № 94 «Об утверждении Положения о функциональной подсистеме мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования чрезвычайных ситуаций единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», в целях обеспечения охраны жизни и здоровья людей, снижения размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в результате чрезвычайных ситуаций, выявления возможных источников чрезвычайных ситуаций, а также контроля состояния природных, техногенных и биолого-социальных источников чрезвычайных ситуаций, заблаговременного прогнозирования параметров чрезвычайных ситуаций и их последствий Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить Положение о системе мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Ульяновской области (прилагается).

2. Областному государственному казённому учреждению «Служба гражданской защиты и пожарной безопасности Ульяновской области» обеспечить координацию деятельности, организационно-методическое руководство и устойчивое взаимодействие организаций и учреждений, входящих в систему мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Ульяновской области, в области обмена статистической, аналитической и прогнозной информацией по предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций.

3. Признать утратившими силу:

постановление Правительства Ульяновской области от 24.09.2012 № 438-П «О системе мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Ульяновской области»;

абзац сорок шестой постановления Правительства Ульяновской области от 05.07.2013 № 283-П «О признании утратившими силу постановления и отдельных положений постановлений Правительства Ульяновской области».

Исполняющий обязанности Губернатора - Председателя Правительства области А.И.Якунин

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Правительства
Ульяновской области
от 24 декабря 2014 г. № 599-П

ПОЛОЖЕНИЕ
о системе мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Ульяновской области

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение разработано в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», постановлениями Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», от 24.03.1997 № 334 «О Порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

1.2. Система мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Ульяновской области (далее - СМП ЧС Ульяновской области) предназначена для своевре-менного выявления причин возникновения и прогнозирования чрезвычайных ситуаций (далее - ЧС), выработки рекомендаций по предупреждению и предотвращению ЧС природного и техногенного характера и смягчения их социально-экономических последствий на территории Ульяновской области.

1.3. СМП ЧС Ульяновской области является информационно-аналитической подсистемой Ульяновской территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - Ульяновская территориальная подсистема РСЧС).

2. Цели мониторинга и прогнозирования возникновения ЧС

Мониторинг и прогнозирование возникновения ЧС на территории Ульяновской области организуется и проводится в целях:

своевременного выявления причин, способствующих возникновению природных, техногенных и биолого-социальных ЧС;

заблаговременного определения масштабов и характера возможного развития ЧС;

выдачи рекомендаций для принятия мер по предупреждению и локализации ЧС, смягчению их социально-экономических последствий.

3. Задачи СМП ЧС Ульяновской области

Функционирование СМП ЧС Ульяновской области направлено на решение следующих задач:

оперативный сбор, обработка и анализ информации о потенциальных источниках ЧС природного, техногенного и биолого-социального характера;

прогнозирование возможного возникновения ЧС природного, техногенного и биолого-социального характера и их последствий на основе оперативной фактической и прогностической информации, поступающей от ведомственных и других служб наблюдения за состоянием окружающей природной среды, за обстановкой на потенциально опасных объектах и прилегающих к ним территориях;

лабораторный контроль с целью обнаружения и индикации радиоактивного, химического, биологического (бактериологического) заражения (загрязнения) объектов окружающей среды, продовольствия, питьевой воды, пищевого и фуражного сырья;

разработка, оценка эффективности принимаемых мер по предотвращению или устранению ЧС;

разработка сценариев развития ЧС;

информационное обеспечение управления и контроля в области предупреждения и ликвидации ЧС;

создание специализированной геоинформационной системы и базы пространственных данных по источникам ЧС;

автоматизированный сбор, анализ, подготовка и представление прогнозов возникновения ЧС и их источников территориальным органам федеральных органов исполнительной власти, исполнительным органам государственной власти Ульяновской области, организациям и учреждениям, входящим в СМП ЧС Ульяновской области (далее - организации и учреждения СМП ЧС Ульяновской области), в региональный центр мониторинга и прогнозирования ЧС Приволжского регионального центра МЧС России, главам муниципальных образований Ульяновской области;

своевременное обнаружение радиоактивного, химического, биологического (бактериологического) заражения (загрязнения) объектов окружающей среды, продовольствия, питьевой воды, пищевого и фуражного сырья, воздуха, почвы, воды открытых водоёмов, растительности в мирное и военное время;

разработка мер по защите населения и окружающей среды от радиоактивных, отравляющих веществ, аварийно и химически опасных веществ, биологических (бактериологических) средств - возбудителей инфекционных заболеваний.

4. Организации и учреждения СМП ЧС Ульяновской области

4.1. К организациям и учреждениям СМП ЧС Ульяновской области относятся:

территориальные органы федеральных органов исполнительной власти;

подразделения Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»;

исполнительные органы государственной власти Ульяновской области и подведомственные им организации и учреждения, входящие в Ульяновскую территориальную подсистему РСЧС;

Областное государственное казённое учреждение «Служба гражданской защиты и пожарной безопасности Ульяновской области»;

научно-исследовательские, производственные и иные организации, расположенные на территории Ульяновской области, указанные в приложении к настоящему Положению, в функции которых входят вопросы мониторинга, лабораторного контроля, прогнозирования и предупреждения возникновения ЧС.

4.2. Организации и учреждения СМП ЧС Ульяновской области осуществляют деятельность по защите населения и территорий от ЧС по следующим направлениям:

а) мониторинг опасных природных процессов:

мониторинг опасных гидрометеорологических явлений;

мониторинг изменения уровней воды в контролируемых реках Ульяновской области и вероятности подтопления (затопления) жилых домов населённых пунктов и объектов экономики;

мониторинг возникновения и тушения лесных пожаров на землях Федерального агентства лесного хозяйства;

мониторинг отрыва прибрежных льдин с людьми на акватории Куйбышевского и Саратовского водохранилищ в пределах границ Ульяновской области;

мониторинг опасных экзогенных геологических процессов;

б) мониторинг ЧС техногенного характера:

мониторинг радиоактивного загрязнения окружающей среды;

мониторинг состояния опасных производственных (радиационных, химических, взрыво- и пожароопасных) объектов;

мониторинг безопасности полётов гражданских самолётов и вертолётов;

мониторинг безопасности судоходства на реке Волге в пределах территории Ульяновской области;

мониторинг безопасности железнодорожных перевозок;

мониторинг состояния крупных гидротехнических сооружений;

мониторинг состояния магистральных газо-, нефте- и продуктопроводов, газокомпрессорных и нефтеперекачивающих станций, промысловых трубопроводов, находящихся на территории Ульяновской области;

мониторинг состояния объектов топливно-энергетического и жилищно-коммунального комплексов Ульяновской области;

мониторинг пожаров на производственных объектах, транспорте, объектах здравоохранения, социально-культурного и административного назначения и в жилом секторе;

мониторинг эксплуатации автомобильного транспорта и дорожно-транспортных происшествий на дорогах Ульяновской области;

мониторинг эксплуатации и ремонта автомобильных дорог на территории Ульяновской области и их состояния;

мониторинг сброса промышленных и бытовых отходов и загрязнения окружающей среды;

мониторинг состояния средств связи;

мониторинг состояния атмосферного воздуха;

мониторинг состояния водных биологических ресурсов и среды их обитания;

мониторинг обеспечения общественной безопасности при чрезвычайных ситуациях;

мониторинг понижения уровня воды Куйбышевского водохранилища ниже проектных отметок водозаборных сооружений города Ульяновска в течение не менее 10 дней;

мониторинг взрыва боеприпасов на артиллерийских базах и складах Министерства обороны Российской Федерации, находящихся на территории Ульяновской области;

мониторинг обнаружения взрывчатых веществ и боеприпасов на территории Ульяновской области;

в) мониторинг ЧС биолого-социального характера:

мониторинг инфекционной заболеваемости населения Ульяновской области и её вспышек;

мониторинг инфекционной заболеваемости сельскохозяйственных животных и птицы опасными и особо опасными болезнями;

мониторинг очагов заболеваний и вредителей сельскохозяйственных растений;

санитарно-карантинный, карантинно-фитосанитарный контроль и ветеринарный надзор ввозимой продукции на территорию Ульяновской области;

мониторинг очагов заболеваний и вредителей лесов;

мониторинг гибели людей на воде;

мониторинг изменения численности населения Ульяновской области и демографической ситуации в Ульяновской области.

5. Функции СМП ЧС Ульяновской области

К функциям организаций и учреждений СМП ЧС Ульяновской области относятся:

организация и ведение работ по мониторингу источников ЧС, лабораторному контролю и прогнозированию возникновения ЧС;

сбор, обработка и анализ информации об источниках ЧС и показателях риска возникновения ЧС;

осуществление мониторинга и прогнозирования последствий ЧС;

проведение оперативного лабораторного контроля с целью обнаружения и индикации радиоактивного, химического, биологического (бактериологического) заражения (загрязнения) объектов окружающей среды, продовольствия, питьевой воды, пищевого и фуражного сырья;

координация деятельности, организационное и методическое обеспечение сети наблюдения и лабораторного контроля;

выработка рекомендаций по управлению рисками ЧС и оценке эффективности реализации комплекса мер, направленных на предупреждение ЧС и снижение негативных последствий при их возникновении;

разработка типовых сценариев возникновения и развития ЧС и оценка риска их возникновения;

информационное обеспечение органов управления единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС прогнозными данными и рекомендациями в области предупреждения и ликвидации ЧС;

создание специализированных геоинформационных систем, банка данных по источникам ЧС и оценке риска возникновения ЧС;

обеспечение готовности сил и средств, предназначенных для осуществления мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования ЧС природного и техногенного характера;

методическое руководство и оперативный контроль за ходом работ по прогнозированию и мониторингу ЧС и снижению их негативных последствий.

6. Организация взаимодействия и обмена информацией в СМП ЧС Ульяновской области

6.1. Организация взаимодействия и обмена информацией в СМП ЧС Ульяновской области осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.03.1997 № 334 «О Порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», настоящим Положением и соответствующими соглашениями о взаимодействии и информационном обмене.

6.2. Организации и учреждения СМП ЧС Ульяновской области, указанные в пункте 4.1 раздела 4 настоящего Положения, на основании заключённых соглашений обеспечивают постоянный обмен статистической, аналитической и прогнозной информацией в едином информационном поле СМП ЧС Ульяновской области, а также своевременное их представление, защиту и достоверность.

7. Режимы функционирования СМП ЧС Ульяновской области

7.1. В зависимости от обстановки, масштаба прогнозируемой или возникшей ЧС решением Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Правительства Ульяновской области в пределах конкретной территории устанавливается один из следующих режимов функционирования СМП ЧС Ульяновской области:

режим повседневной деятельности - при нормальной производственной деятельности, радиационной, химической, биологической (бактериологической) и гидрометеорологической обстановке, при отсутствии эпидемий, эпизоотий и эпифитотий;

режим повышенной готовности - при ухудшении производственной деятельности, радиационной, химической, биологической (бактериологической) и гидрометеорологической обстановки, при получении прогноза о возможности возникновения ЧС;

режим ЧС - при возникновении ЧС и во время ликвидации последствий ЧС.

7.2. В режиме повседневной деятельности основными мероприятиями, осуществляемыми при функционировании СМП ЧС Ульяновской области, являются:

осуществление наблюдения и контроля за состоянием окружающей среды, обстановкой на опасных производственных объектах и прилегающих к ним территориях;

сбор, обработка, анализ и обмен информацией, поступающей от организаций и учреждений СМП ЧС Ульяновской области, и представление её в исполнительные органы государственной власти Ульяновской области, территориальные органы федеральных органов исполнительной власти, подразделения Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и органы местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области;

прогнозирование и оценка возможности возникновения ЧС;

выработка рекомендаций по управлению рисками ЧС и оценки эффективности реализации комплекса мер, направленных на предупреждение ЧС и снижение негативных последствий при их возникновении;

разработка типовых сценариев возникновения и негативного развития ЧС и оценка риска их возникновения;

подготовка населения к действиям в ЧС;

содействие в обучении работников опасных производственных объектов и в целом населения навыкам оказания первой помощи;

повышение эффективности взаимодействия организаций и учреждений СМП ЧС Ульяновской области по обмену статистической, аналитической и прогнозной информацией;

обеспечение готовности сил и средств, предназначенных для осуществления мониторинга, лабораторного контроля и прогнозирования возникновения ЧС;

участие в планировании и выполнении целевых и научно-технических программ и мер по предупреждению ЧС, обеспечению безопасности и защиты населения, сокращению возможных потерь и ущерба, а также повышению устойчивости функционирования промышленных объектов и отраслей экономики в ЧС.

7.3. В режиме повышенной готовности основными мероприятиями, осуществляемыми при функционировании СМП ЧС Ульяновской области, являются:

выполнение функций, определённых режимом повседневной деятельности, в соответствии с пунктом 7.2 настоящего раздела;

учащённый сбор, обработка и анализ информации о параметрах источников ЧС, негативно влияющих на обстановку на территории Ульяновской области;

разработка и представление оперативных предупреждений о возник-новении ЧС на территории Ульяновской области в территориальные органы федеральных органов исполнительной власти, исполнительные органы государственной власти Ульяновской области, подразделения Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», органы местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области и руководителям организаций СМП ЧС Ульяновской области;

разработка вероятных сценариев возникновения и развития ЧС;

уточнение планов действий (взаимодействия) по предупреждению и ликвидации ЧС и иных документов;

участие в расследовании причин аварий и катастроф, а также выработке мер по устранению причин подобных аварий и катастроф;

разработка предложений о составе мероприятий, направленных на предотвращение или смягчение возможных последствий при возникновении ЧС;

приведение при необходимости в состояние готовности сил и средств СМП ЧС Ульяновской области для проведения обследования зоны возможного возникновения ЧС;

проведение при необходимости эвакуационных мероприятий.

7.4. В режиме ЧС основными мероприятиями, осуществляемыми при функционировании СМП ЧС Ульяновской области, являются:

постоянный мониторинг состояния окружающей среды и источников ЧС;

оперативный сбор и обмен информацией с подразделениями, обеспечивающими мониторинг и прогноз развития ЧС;

прогнозирование параметров вероятных негативных последствий ЧС;

оповещение руководителей территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, подразделений Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», органов местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области и организаций, а также населения о возникших ЧС;

организация круглосуточного функционирования сил и средств СМП ЧС Ульяновской области;

проведение мероприятий по защите населения и территорий от ЧС;

организация работ по ликвидации последствий ЧС и всестороннему обеспечению действий сил и средств Ульяновской территориальной подсистемы РСЧС, поддержанию общественного порядка в ходе их проведения, а также привлечению при необходимости в установленном порядке общественных организаций и населения к ликвидации возникших ЧС;

сбор, обработка и анализ информации и разработка прогнозов в реальном масштабе времени и представление их в исполнительные органы государственной власти Ульяновской области, территориальные органы федеральных органов исполнительной власти, подразделения Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», органы местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области и организаций и учреждений СМП ЧС Ульяновской области;

выдвижение при необходимости оперативной группы Главного управления МЧС России по Ульяновской области с представителем организаций и учреждений СМП ЧС Ульяновской области в зону ЧС;

определение границ зоны ЧС;

разработка предложений о составе мероприятий, направленных на локализацию и смягчение последствий ЧС;

проведение мероприятий по жизнеобеспечению населения в ЧС.

7.5. Решение о переводе организаций и учреждений СМП ЧС Ульяновской области в целом или частично в режим повышенной готовности или в режим ЧС принимается постоянно действующими органами управления РСЧС Ульяновской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Положению

ПЕРЕЧЕНЬ
территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, организаций и учреждений, входящих в СМП ЧС Ульяновской области

1. Главное управление МЧС России по Ульяновской области (по согласованию).
2. Управление Министерства внутренних дел Российской Федерации по Ульяновской области (по согласованию).
3. Ульяновский линейный отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации на транспорте (по согласованию).
4. Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (по согласованию).
5. Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (по согласованию).
6. Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ульяновской области (по согласованию).
7. Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Ульяновской области (по согласованию).
8. Управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору по Ульяновской области (по согласованию).
9. Управление государственного автодорожного надзора по Ульяновской области Федеральной службы по надзору в сфере транспорта (по согласованию).
10. Волжское управление государственного морского и речного надзора Федеральной службы по надзору в сфере транспорта (по согласованию).
11. Федеральное бюджетное учреждение «Российский центр защиты леса» (по согласованию).
12. Ульяновский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды - филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Приволжское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (по согласованию).
13. Филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Российский сельскохозяйственный центр» по Ульяновской области (по согласованию).
14. Филиал «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Ульяновской области» федерального бюджетного учреждения «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Приволжскому федеральному округу» (по согласованию).
15. Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Ульяновской области (по согласованию).
16. Федеральное казённое учреждение «Федеральное управление автомобильных дорог «БОЛЬШАЯ ВОЛГА» Федерального дорожного агентства (по согласованию).
17. Федеральное казённое учреждение «Управление автомобильной магистрали «Нижний Новгород - Уфа» Федерального дорожного агентства (по согласованию).
18. Федеральное государственное казённое учреждение «Комбинат «Северный» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Приволжскому федеральному округу (по согласованию).
19. Отдел государственного контроля, надзора и охраны водных биологических ресурсов по Ульяновской области Средневолжского территориального управления Федерального агентства по рыболовству (по согласованию).
20. Отдел водных ресурсов по Ульяновской области Нижне-Волжского бассейнового водного управления (по согласованию).
21. Управление государственного авиационного надзора и надзора за обеспечением транспортной безопасности по Приволжскому федеральному округу Федеральной службы по надзору в сфере транспорта (по согласованию).
22. Приволжское межрегиональное территориальное управление воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта (по согласованию).
23. Федеральное казённое учреждение «Приволжский авиационный поисково-спасательный центр» (по согласованию).
24. Ульяновский центр организации воздушного движения филиала «Аэронавигация Центральной Волги» федерального государственного унитарного предприятия «Государственная корпорация по организации воздушного движения» (по согласованию).
25. Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)» (по согласованию).
26. Ульяновский местный гарнизон (по согласованию).
27. Управление Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ульяновской области (по согласованию).
28. Управление Федеральной почтовой связи Ульяновской области - филиал федерального государственного унитарного предприятия «Почта России» (по согласованию).
29. Ульяновский филиал федерального государственного унитарного предприятия «Радиочастотный центр Приволжского федерального округа» (по согласованию).
30. Центр специальной связи и информации Федеральной службы охраны Российской Федерации в Ульяновской области (по согласованию).
31. Ульяновская таможня Приволжского таможенного управления (по согласованию).
32. Воинская часть 6672 внутренних войск Министерства внутренних дел Российской Федерации (по согласованию).
33. Межрегиональное управление № 172 Федерального медико-биологического агентства (по согласованию).
34. Министерство здравоохранения и социального развития Ульяновской области.
35. Министерство сельского, лесного хозяйства и природных ресурсов Ульяновской области.
36. Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области.
37. Главная государственная инспекция регионального надзора Ульяновской области.
38. Департамент ветеринарии Ульяновской области.
39. Областное государственное казённое учреждение «Служба гражданской защиты и пожарной безопасности Ульяновской области».
40. Областное государственное казённое учреждение «Департамент автомобильных дорог Ульяновской области».
41. Государственное учреждение здравоохранения «Ульяновский территориальный центр медицины катастроф».
42. Государственное учреждение здравоохранения «Ульяновское областное бюро судебно-медицинской экспертизы».
43. Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновские городские электрические сети».
44. Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал».
45. Открытое акционерное общество «Ульяновский речной порт» (по согласованию).
46. Общество с ограниченной ответственностью «Симбирская группа компьютерного моделирования» (по согласованию).
47. Волго-Камский регион Куйбышевской железной дороги - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (по согласованию).
48. Пензенский регион Куйбышевской железной дороги - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (по согласованию).
49. Самарский регион Куйбышевской железной дороги - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (по согласованию).
50. Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» - «Ульяновские распределительные сети» (по согласованию).
51. Филиал открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Самарской и Ульяновской областей» (по согласованию).
52. Филиал открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей (по согласованию).
53. Открытое акционерное общество «Ульяновская сетевая компания» (по согласованию).
54. Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Самара» (по согласованию).
55. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» (по согласованию).
56. Ульяновский филиал открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания» (по согласованию).
57. Открытое акционерное общество «Ульяновскоблводоканал» (по согласованию).
58. Обособленное структурное подразделение «Международный аэропорт «Ульяновск-Восточный» закрытого акционерного общества «Авиастар-СП» (по согласованию).
59. Открытое акционерное общество «Аэропорт Ульяновск» (по согласованию).
60. Негосударственное образовательное бюджетное учреждение «Ульяновский аэроклуб Общероссийской общественно-государственной организации «Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту России» (по согласованию).
61. Открытое акционерное общество «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (по согласованию).
62. Открытое акционерное общество «Юго-Запад транснефтепродукт» (по согласованию).
63. Казанское районное нефтепроводное управление открытого акционерного общества «Северо-западные магистральные нефтепроводы» (по согласованию).
64. Куйбышевское районное нефтепроводное управление открытого акционерного общества «Магистральные нефтепроводы «Дружба» (по согласованию).
65. Ульяновский филиал открытого акционерного общества «Ростелеком» (по согласованию).
66. Ульяновское региональное отделение Общероссийской общественной организации «Российский Красный Крест» (по согласованию).

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 декабря 2014 г. г. Ульяновск № 600-П

О внесении изменений в постановление Правительства Ульяновской области от 10.06.2013 № 230-П

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в Положение об отраслевой системе оплаты труда работников медицинских организаций, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство здравоохранения и социального развития Ульяновской области, утверждённое постановлением Правительства Ульяновской области от 10.06.2013 № 230-П «Об утверждении Положения об отраслевой системе оплаты труда работников медицинских организаций, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство здравоохранения и социального развития Ульяновской области», следующие изменения:

1) в пункте 2 приложения № 1 цифры «4340» заменить цифрами «4557»;

2) в подпункте 6.2 пункта 6 приложения № 5:

а) в абзаце втором слово «учреждений» заменить словом «организаций»;

б) в абзаце третьем слова «высших учебных образовательных» заменить словами «организациях, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам высшего образования,»;

в) в абзаце пятом слова «медицинских высших образовательных учреждений, в том числе учреждений» заменить словами «организаций, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам высшего медицинского образования, в том числе организаций»;

г) в абзаце десятом слова «медицинских высших и средних образовательных учреждений» заменить словами «организаций, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам высшего и среднего профессионального медицинского образования,».

2. Действие подпункта 1 пункта 1 настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 01 октября 2014 года.

Исполняющий обязанности
Губернатора - Председателя
Правительства области А.И.Якунин

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 декабря 2014 г. г. Ульяновск № 601-П

О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Правительства Ульяновской области

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в постановление Правительства Ульяновской области от 11.04.2014 № 118-П «Об утверждении Порядка предоставления в виде субсидии за счёт средств областного бюджета Ульяновской области членского взноса Ульяновской области в Ассоциацию экономического взаимодействия субъектов Российской Федерации «Ассоциация инновационных регионов России» следующие изменения:

1) заголовок изложить в следующей редакции:

«Об утверждении Порядка предоставления субсидий за счёт средств областного бюджета Ульяновской области на внесение членского взноса Ульяновской области в Ассоциацию экономического взаимодействия субъектов Российской Федерации «Ассоциация инновационных регионов России»;

2) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить прилагаемый Порядок предоставления субсидий за счёт средств областного бюджета Ульяновской области на внесение членского взноса Ульяновской области в Ассоциацию экономического взаимодействия субъектов Российской Федерации «Ассоциация инновационных регионов России.»;

3) в Порядке предоставления в виде субсидии за счёт средств областного бюджета Ульяновской области членского взноса Ульяновской области в Ассоциацию экономического взаимодействия субъектов Российской Федерации «Ассоциация инновационных регионов России»:

а) наименование изложить в следующей редакции:

«ПОРЯДОК
предоставления субсидий за счёт средств областного бюджета Ульяновской области на внесение членского взноса Ульяновской области в Ассоциацию экономического взаимодействия субъектов Российской Федерации «Ассоциация инновационных регионов России»;

б) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Настоящий Порядок разработан в соответствии со статьёй 78[1] Бюджетного кодекса Российской Федерации, законом Ульяновской области об областном бюджете Ульяновской области на соответствующий финансовый год и плановый период, в целях реализации государственной программы Ульяновской области «Формирование благоприятного инвестиционного климата в Ульяновской области» на 2014-2018 годы, утверждённой постановлением Правительства Ульяновской области от 11.09.2013 № 37/417-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Формирование благоприятного инвестиционного климата в Ульяновской области» на 2014-2018 годы» (далее - Программа), и устанавливает порядок определения объёма и предоставления за счёт средств областного бюджета Ульяновской области субсидий на внесение членского взноса Ульяновской области в Ассоциацию экономического взаимодействия субъектов Российской Федерации «Ассоциация инновационных регионов России» (далее - субсидия).».

2. Внести в постановление Правительства Ульяновской области от 09.10.2014 № 460-П «Об утверждении Порядка определения объёма и предоставления в 2014 году за счёт средств областного бюджета Ульяновской области субсидий автономной некоммерческой организации «Центр развития ядерного инновационного кластера города Димитровграда Ульяновской области» на обеспечение деятельности центра кластерного развития для субъектов малого и среднего предпринимательства» следующие изменения:

1) в заголовке слова «в 2014 году» исключить;

2) в пункте 1 слова «в 2014 году» исключить;

3) в Порядке определения объёма и предоставления в 2014 году за счёт средств областного бюджета Ульяновской области субсидий автономной некоммерческой организации «Центр развития ядерного инновационного кластера города Димитровграда Ульяновской области» на обеспечение деятельности центра кластерного развития для субъектов малого и среднего предпринимательства:

а) в наименовании слова «в 2014 году» исключить;

б) в пунктах 1 и 2 слова «Законом Ульяновской области от 02.12.2013 № 217-ЗО «Об областном бюджете Ульяновской области на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов» заменить словами «законом Ульяновской области об областном бюджете Ульяновской области на соответствующий финансовый год и плановый период».

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
Губернатора - Председателя
Правительства области А.И.Якунин

ГУБЕРНАТОР УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 декабря 2014 г. г. Ульяновск № 164

О снятии карантина по бешенству животных с территории села Сущевка и села Анненково-Лесное Майнского района Ульяновской области

В соответствии со статьёй 3.1 Закона Российской Федерации от 14.05.1993 № 4979-I «О ветеринарии» и на основании представления директора Департамента ветеринарии Ульяновской области - главного государственного ветеринарного инспектора Ульяновской области Пелевиной Н.И. от 09.12.2014 № 60 **п о с т а н о в л я ю:**

Снять карантин по бешенству животных с территории села Сущевка и села Анненково-Лесное Майнского района Ульяновской области.

Исполняющий обязанности
Губернатора области А.И.Якунин

ГУБЕРНАТОР УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25 декабря 2014 г. г. Ульяновск № 165

О снятии карантина по бешенству животных с территории деревни Жихаревка Новоспасского района Ульяновской области

В соответствии со статьёй 3.1 Закона Российской Федерации от 14.05.1993 № 4979-I «О ветеринарии» и на основании представления директора Департамента ветеринарии Ульяновской области - главного государственного ветеринарного инспектора Ульяновской области Пелевиной Н.И. от 09.12.2014 № 59 **п о с т а н о в л я ю:**

Снять карантин по бешенству животных с территории деревни Жихаревка Новоспасского района Ульяновской области.

Исполняющий обязанности
Губернатора области А.И.Якунин

УПРАВЛЕНИЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИРОВЫХ СУДЕЙ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ

25 декабря 2014 г. г. Ульяновск № 9

Об Общественном совете при Управлении по обеспечению деятельности мировых судей Ульяновской области

В соответствии с постановлением Правительства Ульяновской области от 21.07.2014 № 310-П «О порядке образования общественных советов при органах исполнительной власти Ульяновской области, возглавляемых Правительством Ульяновской области», в целях учёта мнения общественных объединений и иных некоммерческих организаций, представителей профессионального сообщества и иных граждан при реализации полномочий в сфере обеспечения деятельности мировых судей Ульяновской области **приказываю:**

1. Создать Общественный совет при Управлении по обеспечению деятельности мировых судей Ульяновской области.

2. Утвердить:

2.1. Положение об Общественном совете при Управлении по обеспечению деятельности мировых судей Ульяновской области (приложение № 1).

2.2. Состав Общественного совета при Управлении по обеспечению деятельности мировых судей Ульяновской области (приложение № 2).

Начальник Управления Г.П.Выдрин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Управления
по обеспечению деятельности
мировых судей Ульяновской области
от 25 декабря 2014 г. № 9

ПОЛОЖЕНИЕ
ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ СОВЕТЕ
ПРИ УПРАВЛЕНИИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИРОВЫХ СУДЕЙ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

1. Общие положения

1.1. Общественный совет при Управлении по обеспечению деятельности мировых судей Ульяновской области (далее - Общественный совет, Управлении) является постоянно действующим совещательно-консультативным органом, функционирующим на общественных началах.

1.2. Общественный совет руководствуется в своей деятельности Конституцией Российской Федерации, федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами Ульяновской области, Уставом Ульяновской области, иными нормативными правовыми актами Ульяновской области, а также настоящим Положением.

1.3. Общественный совет формируется на основе добровольного участия в его деятельности граждан Российской Федерации, а также общественных объединений и иных некоммерческих организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Ульяновской области.

2. Задачи Общественного совета

2.1. Общественный совет призван обеспечить согласование общественно значимых интересов граждан Российской Федерации, общественных объединений и иных некоммерческих организаций при осуществлении Управлением полномочий по вопросам обеспечения деятельности мировых судей Ульяновской области.

2.2. Основными задачами Общественного совета являются:

привлечение граждан, общественных объединений и иных некоммерческих организаций к осуществлению Управлением полномочий в установленной сфере деятельности;

выработка предложений и рекомендаций по совершенствованию механизма учёта общественного мнения при принятии решений Управлением;

проведение общественной экспертизы нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов Ульяновской области, разрабатываемых Управлением;

осуществление общественного контроля за деятельностью Управления.

разработка, обсуждение и реализация общественных инициатив, связанных с деятельностью Управления.

изучение, анализ и подготовка предложений по борьбе с коррупционными и другими правонарушениями в сфере деятельности Управления;

подготовка рекомендаций по совершенствованию работы с обращениями граждан по вопросам, касающимся сферы деятельности Управления;

повышение уровня информированности общественности по основным вопросам деятельности Управления.

3. Права Общественного совета

Общественный совет для осуществления своей деятельности и в пределах возложенных на него задач вправе:

рассматривать инициативы граждан Российской Федерации, институтов гражданского общества по вопросам совершенствования деятельности Управления;

вырабатывать рекомендации по совершенствованию деятельности Управления;

приглашать на свои заседания представителей органов государственной власти, органов местного самоуправления, представителей науки, образования, средств массовой информации;

создавать, при необходимости, рабочие, экспертные группы, в том числе из числа лиц, не являющихся членами Общественного совета, для решения возложенных на него задач;

приглашать экспертов для участия в деятельности рабочих групп для подготовки письменных заключений, отчетов и иных документов по рассматриваемой проблеме;

обращаться в органы государственной власти и органы местного самоуправления для получения информации, необходимой для выполнения задач Общественного совета;

предпринимать другие действия, не запрещенные законодательством Российской Федерации, для достижения целей и задач, стоящих перед Общественным советом.

4. Порядок формирования Общественного совета

4.1. Состав Общественного совета формируется в соответствии с частью 2 статьи 17.1. Закона Ульяновской области от 06.05.2006 № 48-ЗО «Об Общественной палате Ульяновской области», постановлением Правительства Ульяновской области от 21.07.2014 № 310-П «О порядке образования общественных советов при органах исполнительной власти Ульяновской области, возглавляемых Правительством Ульяновской области».

4.2. Персональный состав Общественного совета формируется Управлением на основе предложений граждан, общественных объединений и организаций.

4.3. Предложения принимаются в течение 15 дней со дня размещения информации о начале формирования Общественного совета на официальном сайте Управления в сети Интернет.

4.4. Граждане, получившие предложение от начальника Управления войти в состав Общественного совета, в течение 15 дней письменно уведомляют его о своем согласии либо об отказе войти в состав Общественного совета.

4.5. Начальник Управления не позднее чем через 30 дней со дня окончания приема письменных уведомлений граждан об их согласии войти в состав Общественного совета и с учетом результатов проведения консультаций с Общественной палатой Ульяновской области, утверждает состав Общественного совета.

4.6. Членами Общественного совета не могут быть лица, которые в соответствии с Законом Ульяновской области от 06.05.2006 № 48-ЗО «Об Общественной палате Ульяновской области», не могут быть членами Общественной палаты Ульяновской области.

4.7. Количественный состав Общественного совета не может быть менее 5 человек.

4.8. Срок полномочий членов Общественного совета истекает через три года со дня первого заседания Общественного совета.

5. Организация деятельности Общественного совета

5.1. Основной формой деятельности Общественного совета являются заседания, которые проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в полугодие.

5.2. На первом заседании Общественного совета открытым голосованием избираются председатель, заместитель председателя и секретарь Общественного совета.

5.3. Председатель Общественного совета (в его отсутствие - заместитель председателя Общественного совета):

осуществляет общее руководство Общественным советом;

распределяет обязанности между его членами;

определяет направления деятельности Общественного совета;

распределяет обязанности и поручения между членами Общественного совета;

руководит текущей деятельностью Общественного совета;

утверждает план основных мероприятий на год, согласовывает проект повестки дня, проекты решений и состав экспертов, приглашаемых на заседание Общественного совета;

проводит заседания Общественного совета;

подписывает протокол заседания Общественного совета;

координирует реализацию решений Общественного совета;

подписывает запросы, рекомендации, предложения, ответы, разъяснения и обращения от имени Общественного совета.

5.4. Секретарь Общественного совета:

организует и обеспечивает взаимодействие членов Общественного совета со структурными подразделениями Управления;

обеспечивает подготовку и проведение заседаний Общественного совета, формирует повестку дня и список лиц, приглашаемых на заседания Общественного совета;

во взаимодействии со структурными подразделениями Управления готовит документацию, необходимую для работы Общественного совета;

ведет и оформляет протоколы заседаний Общественного совета;

представляет на утверждение председателю проекты документов и решений Общественного совета.

5.5. Члены Общественного совета:

участвуют в подготовке материалов по рассматриваемым вопросам;

вносят предложения по формированию повестки дня заседания Общественного совета;

знакомятся с документами, касающимися рассматриваемых проблем, высказывают свое мнение по существу обсуждаемых вопросов, замечания и предложения по проектам принимаемых решений и протоколу заседания Общественного совета;

обладают равными правами при обсуждении вопросов и голосовании;

предлагают кандидатуры экспертов для участия в заседаниях Общественного совета;

могут возглавлять постоянные и временные рабочие группы, формируемые Общественным советом;

содействуют реализации решений Общественного совета;

в соответствии с решениями, принимаемыми на заседаниях Общественного совета, находящимися в компетенции Управления, могут обращаться к начальнику Управления по вопросам реализации указанных решений, а также контроля за их исполнением;

в соответствии с решениями, принимаемыми на заседаниях Общественного совета, требующими участия иных органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций, могут обращаться в указанные органы и организации, в чьей компетенции находится решение данных вопросов.

знакомятся с обращениями граждан о нарушении их прав, свобод и законных интересов работниками Управления, а также с результатами рассмотрения таких обращений;

участвуют в работе конкурсных и аттестационных комиссий Управления;

оказывают содействие Управления в разработке проектов правовых актов.

5.6. Заседание Общественного совета считается правомочным, если на нем присутствует не менее половины членов Общественного совета.

5.7. Повестка дня и проекты решений очередного заседания Общественного совета формируются секретарем Общественного совета на основе предложений членов Общественного совета за месяц до начала заседания по согласованию с председателем.

Члены Общественного совета информируются о повестке дня, сроке и месте проведения заседания Общественного совета не позднее чем за 10 дней до его проведения.

Секретарь направляет всем членам Общественного совета рабочие материалы заседания Общественного совета не позднее чем за 5 рабочих дней до очередного заседания.

5.8. На каждом заседании Общественного совета ведется протокол, который рассылается членам Общественного совета не позднее чем через 10 дней после заседания Общественного совета.

Протокол заседания Общественного совета оформляется секретарем Общественного совета и подписывается председателем.

5.9. Решения Общественного совета принимаются простым большинством голосов присутствующих на заседании членов Общественного совета, оформляются протоколами и носят рекомендательный характер. Они доводятся до сведения заинтересованных лиц в виде выписки из протокола заседания Общественного совета, либо иным способом по решению Общественного совета.

При равенстве голосов председатель имеет право решающего голоса.

Мнения членов Общественного совета, не совпадающие с мнением большинства членов Общественного совета, отражаются в протоколе заседания Общественного совета.

5.10. Информация о деятельности Общественного совета размещается на официальном сайте Управления в сети «Интернет».

5.11. Организационно-техническое обеспечение деятельности Общественного совета осуществляет отдел организационно-правовой и информационно-аналитической работы Управления.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Управления
по обеспечению деятельности
мировых судей Ульяновской области
от 25 декабря 2014 г. № 9

СОСТАВ
ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА
ПРИ УПРАВЛЕНИИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИРОВЫХ СУДЕЙ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Буранов Георгий Константинович	кандидат юридических наук, заведующий кафедрой уголовного права и криминологии Ульяновского государственного университета
2.	Резникова Зинаида Михайловна	пенсионер
3.	Ромашкина Нина Петровна	пенсионер
4.	Овчинников Иван Александрович	директор государственного казённого учреждения Ульяновской области «Обеспечение судебных участков»
5.	Корщиков Павел Анатолиевич	военный пенсионер
6.	Искандеров Риналь Ринатович	инспектор судебного участка №4 Ленинского района города Ульяновска Ленинского судебного района города Ульяновска
7.	Ломакин Олег Викторович	член Общественной палаты Ульяновской области Председатель Комитета по проблемам безопасности граждан, взаимодействию с ветеранскими организациями и системой судебно-правоохранительных органов

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ И СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

04.12.2014 № 278-п

Экз. №

г. Ульяновск

Об утверждении Порядка расходования организациями социального обслуживания, находящимися в ведении Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области, средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг

В целях реализации положений Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», Закона Ульяновской области от 06.11.2014 № 174-ЗО «О регулировании некоторых вопросов в сфере социального обслуживания населения на территории Ульяновской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок расходования организациями социального обслуживания, находящимися в ведении Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области (далее – Порядок), средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг.

2. Руководителям организаций социального обслуживания, находящихся в ведении Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области, обеспечить расходование средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг в соответствии с Порядком.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра – директора департамента финансов и государственных закупок Григорову В.В.

Заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр здравоохранения и социального развития Ульяновской области П.С. Дегтярь

УТВЕРЖДЁН
приказом Министерства
здравоохранения и
социального развития
Ульяновской области
04.12.2014 № 278-п

ПОРЯДОК
расходования организациями социального обслуживания, находящимися в ведении Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области, средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг

1.Общие положения

1.1. Настоящий Порядок разработан в целях реализации положений Федерального закона от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», Закона Ульяновской области от 06.11.2014 № 174-ЗО «О регулировании некоторых вопросов в сфере социального обслуживания населения на территории Ульяновской области» и определяет направления расходования организациями социального обслуживания, находящимися в ведении Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области (далее – организации), средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг.

1.2. Порядок расходования средств, образовавшихся в результате взимания платы за предоставление социальных услуг, предусматривает возможность использования этих средств на текущую деятельность, развитие организации социального обслуживания, стимулирование работников.

1.3. Понятия, используемые в настоящем Порядке, означают:

социальная услуга - действие или действия в сфере социального обслуживания по оказанию постоянной, периодической, разовой помощи, в том числе срочной помощи, гражданину в целях улучшения условий его жизнедеятельности и (или) расширения его возможностей самостоятельно обеспечивать свои основные жизненные потребности;

платная социальная услуга - социальная услуга, предоставляемая за плату или частичную плату;

прямые расходы организации - расходы, непосредственно связанные с предоставлением гражданину (физическому лицу или семье) социальной услуги;

косвенные расходы организации - расходы, которые необходимы для предоставления социальной услуги, но которые нельзя включить в себестоимость методом прямого счёта.

2.1. Расходование организациями денежных средств, полученных в результате взимания платы за предоставление социальных услуг, осуществляется на основании бюджетных смет и планов финансово-хозяйственной деятельности на очередной финансовый год и плановый период, утверждённых исполнительным органом государственной власти Ульяновской области, уполномоченным в сфере социальной защиты населения (далее – уполномоченный орган), в установленном порядке.

2.2. Денежные средства, полученные в результате взимания платы за предоставление социальных услуг в форме социального обслуживания на дому, полустационарной форме, стационарной форме на условиях частичной и полной оплаты, а также за санаторно-курортное лечение направляются на:

- прямые расходы организации в размере 70,0 % от себестоимости услуги;

- косвенные расходы организации в размере 30,0 % от себестоимости услуги;

- развитие организации (за счёт прибыли, полученной в результате взимания платы за предоставление социальных услуг).

2.3. Денежные средства, полученные в результате взимания платы за предоставление социальных услуг в стационарной форме на условиях частичной оплаты за пользование жилыми помещениями в домах жилищного фонда социального использования гражданами пожилого возраста и инвалидами, направляются на косвенные расходы организации.

3. Учет, отчётность и контроль расходования средств

3.1.Организация, оказывающая платные социальные услуги, ведёт статистический, бухгалтерский, налоговый учёт и бухгалтерскую (финансовую) отчётность раздельно по социальным услугам предоставляемым бесплатно и за плату в соответствии с законодательством.

3.2. Отражение на счетах бухгалтерского учёта денежных средств, полученных в результате взимания платы за предоставление социальных услуг, осуществляется организацией в соответствии с законодательством.

3.3. Контроль за организацией и качеством предоставления платной социальной услуги, обоснованностью взимания платы, осуществляет уполномоченный орган, а также другие государственные органы и учреждения, на которые в соответствии с законами и иными правовыми актами Российской Федерации и субъекта Российской Федерации возложены соответствующие функции.

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ И СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

22.10.2014 № 240-п

Экз. №

г. Ульяновск

О внесении изменений в приказ Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области от 11.06.2014 № 150-П

В целях приведения в соответствие с федеральным законодательством приказываю:

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги по оказанию содействия гражданам по устройству детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, на воспитание в семью, утверждённый приказом Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области от 11.06.2014 № 150-П следующие изменения:

1.1. В разделе 2:

1.1.1. Абзац второй пункта 2.3 изложить в следующей редакции:

«Конечным результатом предоставления государственной услуги является:»;

1.1.2. В абзаце десятом пункта 2.5 слова «приказа Министерства образования и науки Российской Федерации от 12.11.2008 № 347 «Об утверждении Административного регламента Министерства образования и науки Российской Федерации по исполнению государственной функции федерального оператора государственного банка данных о детях, оставшихся без попечения родителей, и выдачи предварительных разрешений на усыновление детей в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации», зарегистрированным Минюстом Российской Федерации от 10.02.2009 № 13289; («Российская газета» от 20.02.2009 № 30);» заменить словами «приказа Министерства образования и науки Российской Федерации от 21.02.2014 № 136 «Об утверждении Порядка формирования, ведения и использования государственного банка данных о детях, оставшихся без попечения родителей», зарегистрированным Минюстом Российской Федерации от 10.06.2014 № 32626; «Российская газета» от 18.07.2014 № 160);»;

1.1.3. Пункт 2.12 дополнить абзацем девятым следующего содержания:

«Вход в здание оборудован с соблюдением условий для беспрепятственного доступа инвалидов к объекту социальной инфраструктуры.».

1.2. В абзаце третьем подпункта 3.3.8 пункта 3.3 раздела 3 слова «в течение 10 дней с момента его выдачи» заменить словами «в течение 10 рабочих дней с даты его выдачи».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Министра Сморода Е.В.

Заместитель Председателя
Правительства Ульяновской области –
Министр здравоохранения и социального
развития Ульяновской области П.С.Дегтярь

Кадастровым инженером Вестфаль Ниной Витальевной, 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Хмельницкого, д. 120, vestfal@list.ru, тел. 89374516663, квалификационный аттестат №73-10-31, в отношении земельного участка, входящего в состав землепользования с кадастровым №73:08:044401:1, категория земель - земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования - для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Мелекесский район, СПК «Филипповский», выполнены работы по подготовке проекта межевания земельных участков.

Заказчиком проекта межевания земельных участков является Фаизов Миниахмет Агзамович (433508, РФ, Ульяновская область, Мелекесский район, с. Филипповка, тел. 89370349203).

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. III Интернационала, д. 78а, 2 этаж, офис 1, тел. 89374516663 в рабочие дни с понедельника по пятницу с 9.00 до 17.00 в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного извещения. Предложения по доработке проекта межевания земельных участков и возражения относительно местоположения границ и размера выделяемых земельных участков принимаются в письменной форме в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного извещения по адресу: 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. III Интернационала, д. 78а, 2 этаж, офис 1, vestfal@list.ru, тел. 89374516663.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ земельных участков состоится по адресу: 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. III Интернационала, д. 78а, 2 этаж, офис 1 30 января 2015 г. в 13.00.

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок.

Извещение о согласовании проекта межевания земельных участков

Кадастровым инженером ООО «ЗП Меридиан» Захаровой Любовью Николаевной, 433310, Ульяновская область, р.п. Ишеевка, ул. Ленина, д. 32б, тел. 8(84254)2-31-61, эл. почта: meridianzpooo@mail.ru, № квалификационного аттестата 73-10-11, подготовлен проект межевания земельных участков, образованных в счет выдела земельных долей земель сельскохозяйственного назначения с кадастровым номером 73:20:021301:1, местоположением: Ульяновская область, Цильнинский район, СПК «Родина».

Заказчиком работ по подготовке проекта межевания земельных участков является Гаврилов Евгений Николаевич (Ульяновская область, Ульяновский район, с. Шумовка, улица Школьная, дом 44а, тел. 89084707949).

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: Ульяновская обл., р.п. Ишеевка, ул. Ленина, д. 32б в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения (с 8.00 до 17.00 ежедневно, кроме субботы, воскресенья, праздничных дней).

Обоснованные возражения относительно размеров и местоположения границ образуемых земельных участков, выделяемых в счет земельных долей, а также предложения о доработке проекта межевания после ознакомления с ним могут быть направлены заинтересованными лицами в письменной форме в течение тридцати календарных дней со дня опубликования настоящего извещения по адресу: 433310, Ульяновская область, р.п. Ишеевка, ул. Ленина, д. 32б.

ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД НОВОУЛЬЯНОВСК»
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 декабря 2014 года № 86/316-2

г. Новоульяновск

О внесении изменения в постановление территориальной избирательной комиссии муниципального образования «город Новоульяновск» от 18 февраля 2013 года № 59/265-2 «О назначении составов и председателей участковых избирательных комиссий»

В соответствии со статьями 22, 27, пунктом 11 статьи 29 Федерального закона от 12 июня 2002 года № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», постановлением Центральной избирательной комиссии Российской Федерации от 5 декабря 2012 года № 152/1137-6 «О порядке формирования резерва составов участковых комиссий и назначения нового члена участковой комиссии из резерва составов участковых комиссий», постановлением Избирательной комиссии Ульяновской области от 29 марта 2013 года № 18/138-5 «О резерве составов участковых комиссий на территории Ульяновской области» территориальная избирательная комиссия муниципального образования «город Новоульяновск» постановляет:

1. Внести изменение в постановление территориальной избирательной комиссии муниципального образования «город Новоульяновск» от 18 февраля 2013 года № 59/265-2 «О назначении составов и председателей участковых избирательных комиссий», изложив строку 11 приложения № 2 к нему в следующей редакции:

«

6	Коробкова Елена Анатольевна	30.07.1981 г.р., образование высшее профессиональное, бухгалтер МУ «Техническое обеспечение» МО «Город Новоульяновск», не является муниципальным служащим, предложена для назначения в состав комиссии собранием избирателей по месту работы

».

2. Направить настоящее постановление в Избирательную комиссию Ульяновской области.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на председателя территориальной избирательной комиссии муниципального образования «город Новоульяновск» Т.В. Сторублеву.

4. Опубликовать настоящее постановление в газете «Ульяновская правда».

Председатель территориальной избирательной комиссии Т.В. Сторублева
Секретарь территориальной избирательной комиссии К.Е. Громова

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

21 ноября 2014 г. № 06-465

г. Ульяновск

Об утверждении нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Ульяновск» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **приказываю:**

Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Ульяновск» на 2015 год, согласно приложению.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 21 ноября 2014 г. № 06-465

НОРМАТИВЫ
удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Ульяновск» на 2015 год

Организация	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
ООО «Газпром теплоэнерго Ульяновск»	160,8

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-907

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-907

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-907

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4		9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-907

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Ульяновское высшее авиационное училище гражданской авиации (институт)»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-908

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-908

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ТУ			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-908

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий элект

точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-909

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СК СПМ-Энерго»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-909

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СК СПМ-Энерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-909

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СК СПМ-Энерго»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-910

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский автомобильный завод» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский автомобильный завод» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский автомобильный завод» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский автомобильный завод» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-910

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский автомобильный завод»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-910

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский автомобильный завод» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-910

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский автомобильный завод»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i –

2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-911

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-911

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-912

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Утёс» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Утёс» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Утёс» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Распределительные электрические сети» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-912

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Утёс»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-913

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Утёс» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-912

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Утёс»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-913

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Распределительные электрические сети» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «

3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-913

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Распределительные электрические сети»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-914

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-914

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-914

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-914

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-915

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский патронный завод» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский патронный завод» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский патронный завод» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский патронный завод» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ран

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-916

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-916

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):			х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-916

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-916

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}$ $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}$ $C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-917

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский речной порт» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский речной порт» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский речной порт» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский речной порт» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-917

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский речной порт»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4

электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Форвард» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Форвард» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Форвард» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-918

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Форвард»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-918

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Форвард» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-918

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-919

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирская сетевая компания» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирская сетевая компания» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирская сетевая компания» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-919

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирская сетевая компания»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-919

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-920

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Стройэнергоремонт»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:
1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-920

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Стройэнергоремонт»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:
Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-920

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стройэнергоремонт»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-921

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-921

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:
1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-921

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:
Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-921

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и вы

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-922

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг-Н»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-922

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг-Н»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-923

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-923

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-923

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-923

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерства регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерства регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерства регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-924

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «АВИС» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «АВИС» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «АВИС» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «АВИС» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснаб

Примечание:
Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-924

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «АВИС»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-925

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-925

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:
1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-925

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:
Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-925

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-926

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСервис» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСервис» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСервис» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСервис» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-926

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромСервис»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-927

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ПАРК» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ПАРК» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ПАРК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ПАРК» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-927

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ПАРК»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-927

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ПАРК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-927

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ПАРК»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-928

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновский завод ЖБИ» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновский завод ЖБИ» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновский завод ЖБИ» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновский завод ЖБИ» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее- технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности- в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение- в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов)- в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи)- в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций- в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-928

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновский завод ЖБИ»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-928

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновский завод ЖБИ» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-

принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-929

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЯВВА»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-929

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЯВВА» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-929

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЯВВА»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-930

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-930

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-930

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-930

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматрива

2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-931

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Авиастар-СП»
(Д.У., обособленное подразделение
Международный аэропорт «Ульяновск-Восточный»)
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-931

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар-СП» (Д.У., обособленное подразделение Международный аэропорт «Ульяновск-Восточный»)

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-932

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью
«Региональная распределительная сетевая компания»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-932

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью
«Региональная распределительная сетевая компания»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-932

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью
«Региональная распределительная сетевая компания»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-932

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-933

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
**потребителей электрической энергии,

3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-933

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энерго-Альянс»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-934

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-934

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-934

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-934

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-935

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Индивидуального предпринимателя Фёдорова Андрея Семёновича на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Индивидуального предпринимателя Фёдорова Андрея Семёновича (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Индивидуального предпринимателя Фёдорова Андрея Семёновича на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Индивидуального предпринимателя Фёдорова Андрея Семёновича (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}$ $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}$ $C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-936

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Бизнес Лэнд» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Бизнес Лэнд» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Бизнес Лэнд» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Бизнес Лэнд» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 213,39 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-936

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Бизнес Лэнд»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (с учётом НДС)	213,39
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			110,29
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			55,34
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			23,88
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			23,87
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, с учётом НДС)	258 266,60
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			269 394,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			283 849,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			298 315,80
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		201 898,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			215 468,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х		х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)		381 411,40
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			445 851,20
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			476 472,20
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	СН 1 (35кВ) СН2 (20-1кВ)		517 725,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120			477 475,20
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			539 708,40
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			605 587,80
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			690 842,80
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	СН2 (20-1кВ)	руб./кВт (в ценах 2001 года, с учётом НДС)	4 309,37
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 885,13
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 937,05
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 708,63
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 211,84
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			910,36
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			735,80
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	СН1 (35кВ); СН2 (20-1кВ)		621,43
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			659,57
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 952,50
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 956,68
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 466,02
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			1 069,62

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-936

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Бизнес Лэнд»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, с учётом НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	110,29
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	13 937,57
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		16 214,86
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		19 309,10
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		20 750,29
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	5 727,71
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		6 472,26
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	23 757,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		27 771,11
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		29 678,43
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		32 247,98
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	11 182,73
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		12 640,27
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		14 183,20
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		16 179,92
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	25 511,46
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		17 079,96
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		11 467,35
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		10 115,10
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		7 174,12
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		5 389,34
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		4 355,91
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 678,88
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 904,65
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		17 478,80
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	11 583,57
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		8 678,83
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		6 332,17
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	55,34
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		23,88
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		23,87

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-936

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Бизнес Лэнд»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}$ $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}$ $C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-937

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ОНИК» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ОНИК» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ОНИК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ОНИК» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-937

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ОНИК»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-938

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СимбирскМука» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СимбирскМука» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СимбирскМука» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СимбирскМука» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-938

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СимбирскМука»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-938

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СимбирскМука» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-938

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «СимбирскМука»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-939

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения» (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 655,93 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-939

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	655,93
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ТУ			90,34
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			92,95
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			16,29
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			456,35
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛЭП)	х	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	х
2.1.	строительство ВЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)		512 497,00
2.2.	строительство ВЛЭП	СН2 (20-1кВ)		362 054,77
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛЭП)	х	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	х
3.1.	строительство КЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)		456 565,28
3.2.	строительство 2 КЛЭП (уложенных в одной траншее)	СН2 (20-1кВ)		925 040,97
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	х	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	х
4.1.	КТП с максимальной мощностью 250 кВА			553,34
4.2.	КТП с максимальной мощностью 400 кВА			375,62
4.3.	КТП с максимальной мощностью 630 кВА			317,48
4.4.	КТП с максимальной мощностью 1000 кВА			255,07
4.5.	РТП с максимальной мощностью 6938 кВА			444,38

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-939

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт без учёта НДС)	
		НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1кВ)
1	2	3	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	90,34	90,34
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1.	строительство воздушных линий (ВЛ)	4 471,85	2 764,01
3.2.	строительство кабельных линий (КЛ)	3 670,19	3 799,73<*>
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X
3.3.1.	КТП с максимальной мощностью 250 кВА	3 275,78	3 275,78
3.3.2.	КТП с максимальной мощностью 400 кВА	2 223,67	2 223,67
3.3.3.	КТП с максимальной мощностью 630 кВА	1 879,50	1 879,50
3.3.4.	КТП с максимальной мощностью 1000 кВА	1 510,02	1 510,02
3.3.5.	РТП с максимальной мощностью 6938 кВА	2 630,73	2 630,73
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	92,95	92,95
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	16,29	16,29
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	456,35	456,35

<*> Строительство двух КЛ-10 (6) кВ в одной траншее.

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Приложение № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-939

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар - объединённое предприятие энергоснабжения»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ и\ (или)\ 3i}$ - стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на кварт

1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			338,04
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			190,76
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			х
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			149,40
1.5	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			338,04
1.6	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			190,76
1.7	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			х
1.8	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			149,33
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛЭП):	х	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	х
2.1.	строительство ВЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)		316 625,23
2.2.	строительство ВЛЭП	СН2 (20-1кВ)		289 999,62
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛЭП):	х		х
3.1.	строительство КЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	768 074,17
3.2.	строительство КЛЭП	СН2 (20-1кВ)		768 277,22
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	х		х
4.1.	с максимальной мощностью 250 кВА	х	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	579,89
4.2.	с максимальной мощностью 400 кВА			419,73
4.3.	с максимальной мощностью 630 кВА			324,32
4.4.	с максимальной мощностью 1000 кВА			370,99
4.5.	с максимальной мощностью 2х250 кВА			2005,02
4.6.	с максимальной мощностью 2х400 кВА			1483,93
4.7.	с максимальной мощностью 2х630 кВА			1106,19
4.8.	с максимальной мощностью 2х1000 кВА			922,99
4.9	с максимальной мощностью 2х1250 кВА			827,60
4.10	с максимальной мощностью 2х1600 кВА			687,43

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-940

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Ульяновская городская электросеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт без учёта НДС)	
		НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	338,04	338,04
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	Х	Х
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Х	Х
3.1.	строительство воздушных линий (ВЛ)	12 246,49	4 018,79
3.2.	строительство кабельных линий (КЛ)	16 559,07	10 352,98
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Х	Х
3.3.1.	с максимальной мощностью 250 кВА	3 432,93	3 432,93
3.3.2.	с максимальной мощностью 400 кВА	2 484,79	2 484,79
3.3.3.	с максимальной мощностью 630 кВА	1 919,97	1 919,97
3.3.4.	с максимальной мощностью 1000 кВА	2 196,23	2 196,23
3.3.5.	с максимальной мощностью 2х250 кВА	11 869,73	11 869,73
3.3.6.	с максимальной мощностью 2х400 кВА	8 784,86	8 784,86
3.3.7.	с максимальной мощностью 2х630 кВА	6 548,67	6 548,67
3.3.8.	с максимальной мощностью 2х1000 кВА	5 464,11	5 464,11
3.3.9.	с максимальной мощностью 2х1250 кВА		4899,42
3.3.10.	с максимальной мощностью 2х1600 кВА		4069,61
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	190,76	190,76
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	Х	Х
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	149,40	149,40

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-940

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Ульяновская городская электросеть»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 . стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-941

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств - 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 726,93 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: 11226,33 тыс. руб.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-941

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	726,93
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			302,90
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			183,98
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			х
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			240,04
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛЭП):	х	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	х
2.1.	строительство ВЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)		330 401,22
2.2.	строительство ВЛЭП	СН2 (20-1кВ)		400 446,88
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛЭП):	х		х
3.1.	строительство КЛЭП	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	1 021 765,26
3.2.	строительство КЛЭП	СН2 (20-1кВ)		1 021 765,26
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	х		х
4.1.	с максимальной мощностью 25 кВА	х	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	5 578,51
4.2.	с максимальной мощностью 2х25 кВА			9 965,60
4.3.	с максимальной мощностью 63 кВА			2 264,92
4.4.	с максимальной мощностью 2х63 кВА			4 062,36
4.5.	с максимальной мощностью 100 кВА			1 640,84
4.6.	с максимальной мощностью 2х100 кВА			2 723,85
4.7.	с максимальной мощностью 160 кВА			1 120,11
4.8.	с максимальной мощностью 2х160 кВА			1 801,67
4.9.	с максимальной мощностью 250 кВА			717,23
4.10.	с максимальной мощностью 2х250 кВА			1 155,30
4.11.	с максимальной мощностью 400 кВА			480,32
4.12.	с максимальной мощностью 2х400 кВА			882,01
4.13.	с максимальной мощностью 630 кВА			536,04
4.14.	с максимальной мощностью 2х630 кВА			664,59

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-941

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт без учёта НДС)	
		НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1кВ)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	302,90	302,90
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	х
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	строительство воздушных линий (ВЛ)	9 351,57	8 206,30
3.2.	строительство кабельных линий (КЛ)	11 770,74	12 212,96
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	х
3.3.1.	с максимальной мощностью 25 кВА	33 024,81	33 024,81
3.3.2.	с максимальной мощностью 2х25 кВА	58 996,34	58 996,34
3.3.3.	с максимальной мощностью 63 кВА	13 408,36	13 408,36
3.3.4.	с максимальной мощностью 2х63 кВА	24 049,15	24 049,15
3.3.5.	с максимальной мощностью 100 кВА	9 713,76	9 713,76
3.3.6.	с максимальной мощностью 2х100 кВА	16 125,21	16 125,21
3.3.7.	с максимальной мощностью 160 кВА	6 631,03	6 631,03
3.3.8.	с максимальной мощностью 2х160 кВА	10 665,90	10 665,90
3.3.9.	с максимальной мощностью 250 кВА	4 245,99	4 245,99
3.3.10.	с максимальной мощностью 2х250 кВА	6 839,37	6 839,37
3.3.11.	с максимальной мощностью 400 кВА	2 843,47	2 843,47
3.3.12.	с максимальной мощностью 2х400 кВА	5 221,51	5 221,51
3.3.13.	с максимальной мощностью 630 кВА	3 173,38	3 173,38
3.3.14.	с максимальной мощностью 2х630 кВА	3 934,34	3 934,34
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	183,98	183,98
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	х	х
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	240,04	240,04

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-941

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновская сетевая компания»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{4\ i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-942

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала Открытого акционерного общества сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг» (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 447,05 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доход

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-943

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш» (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-943

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):			х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-943

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-943

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-944

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Районная распределительная компания ПАРК» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Районная распределительная компания ПАРК» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Районная распределительная компания ПАРК» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Районная распределительная компания ПАРК» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-944

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Районная распределительная компания ПАРК»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-945

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-945

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-945

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-945

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-946

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 213,39 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-946

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (с учётом НДС)	213,39
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			110,29
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			55,34
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			23,88
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			23,87
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, с учётом НДС)	258 266,60
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			269 394,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			283 849,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			298 315,80
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		201 898,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			215 468,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х НН (0,4 кВ и ниже)		х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120			381 411,40
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			445 851,20
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			476 472,20
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	СН 1 (35кВ) СН2 (20-1кВ)		517 725,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120			477 475,20
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			539 708,40
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			605 587,80
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			690 842,80
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	СН2 (20-1кВ)	руб./кВт (в ценах 2001 года, с учётом НДС)	4 309,37
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 885,13
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 937,05
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 708,63
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 211,84
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			910,36
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			735,80
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	СН1 (35кВ); СН2 (20-1кВ)		621,43
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			659,57
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 952,50
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 956,68
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 466,02
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			1 069,62

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-946

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, с учётом НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	110,29
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	13 937,57
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		16 214,86
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		19 309,10
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		20 750,29
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	5 727,71
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		6 472,26
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	23 757,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		27 771,11
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		29 678,43
3.2.4.	строительство КЛ-0,

количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-947

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Авиастар-СП»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-947

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Закрытого акционерного общества «Авиастар-СП»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-947

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Авиастар-СП»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-948

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский комбинат строительных материалов» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский комбинат строительных материалов» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский комбинат строительных материалов» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский комбинат строительных материалов» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 279,06 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-948

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Ульяновский комбинат строительных материалов»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-948

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Открытого акционерного общества
«Ульяновский комбинат строительных материалов»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-948

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Ульяновский комбинат строительных материалов»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где

1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			83,62
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	x	x	x
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	313 170,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			322 710,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			335 100,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			347 500,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		263 200,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			276 490,00
2.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН1 (35кВ); СН2 (20-1кВ)		544 420,00
2.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			694 540,00
2.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			565 810,00
2.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			732 790,00
2.11.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)		689 410,00
2.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			710 480,00
2.13.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			879 320,00
2.14.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.			917 540,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	x	x	x
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	398 450,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			458 330,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			487 480,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			525 740,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		485 570,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			543 150,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			607 830,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			686 990,00
3.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН1 (35кВ); СН2 (20-1кВ)		516 780,00
3.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2			576 850,00
3.11.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм	ВН (110 кВ); СН1 (35кВ)		3 038 310,00
3.12.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм			2 441 150,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	x	x	x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	4 724,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			3 117,58
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			2 069,35
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 772,87
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 231,34
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			911,72
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			722,91
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			591,20
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			611,78
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 680,80
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 775,60
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 326,45
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			964,99
4.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА			7 871,12
4.15.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА			4 999,71
4.16.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА			3 233,44
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА			7 897,29
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА			5 016,21
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА			3 130,00
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА			9 142,11
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			5 910,88
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА			3 685,01
4.23.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА			10 354,09
4.24.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА			6 491,10
4.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА			4 242,94
4.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА			2 690,44
4.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА			1 750,22
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			10 598,98
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА			6 644,10
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА			4 342,33
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА			2 749,39
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА			1 789,66
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			11 627,37
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА			7 282,63
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА			4 751,24
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА			3 004,94
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА			1 951,92
4.38.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА			31 462,24
4.39.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА			19 700,27
4.40.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА			12 785,40
4.41.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА			8 061,67
4.42.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА			5 215,44
4.43.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА			2 760,71
4.44.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА			1 807,78
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА			4 627,50
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА			2 983,85
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА			4 997,52
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА			3 216,97
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА			6 432,35
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА			4 120,92

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-949

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»
(филиала «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»)
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	105,96
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	16 900,47
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		19 423,96
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		22 795,50
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		24 171,45
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН1 (35кВ);	6 000,06
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95		5 664,36
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		6 235,80
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		5 976,31
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	x	x
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	29 214,26
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		33 604,64
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		35 741,91
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		38 547,13
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	13 386,49
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		14 973,89
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		16 757,02
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		18 939,35
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН1 (35кВ);	6 704,17
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2		7 483,46
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	27 971,29
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		18 456,05
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		12 250,56
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		10 495,41
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		7 289,53
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		5 397,37
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		4 279,65
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 499,90
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 621,75
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		15 870,35
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 511,56
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 852,61
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 712,75
4.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	x	46 597,04
4.15.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		29 598,28
4.16.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		19 141,96
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА		46 751,98
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА		29 695,96
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		18 529,58
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА		54 121,28
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		34 992,40
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		21815,24
4.23.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		61 296,23
4.24.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		38 427,33
4.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА		25 118,23
4.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА		15 927,41
4.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА		10 361,30
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		62 745,98
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА		39333,08
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА		25 706,58
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА		16 276,36
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		10 594,80
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		68 834,04
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА		43 113,16
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА		28 127,32
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА		17 789,26
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		11 555,39
4.38.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА		18 6256,44
4.39.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА		11 6625,60
4.40.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА		75 689,58
4.41.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА		47 725,08
4.42.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА		30 875,39
4.43.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА		16 343,40
4.44.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА		10 702,04
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		27 394,79
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА		17 664,40
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		29 585,30
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА		19 044,43
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА		38 079,54
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА		24 395,82
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	89,48
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		x
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		83,62

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-949

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиала «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»)

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где

$П_{ТП}$ –плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерства регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерства регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-950

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнерго» (Саратовского филиала ООО «Газпромэнерго») на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнерго» (Саратовского филиала ООО «Газпромэнерго») (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнерго» (Саратовского филиала ООО «Газпромэнерго») на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнерго» (Саратовского филиала ООО «Газпромэнерго») (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огоро

администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 235,89 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-951

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	235,89
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			202,04
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			10,92
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			12,01
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			10,92
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-951

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Государственный научный центр-Научно-исследовательский институт атомных реакторов» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	202,04
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	10,92
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		12,01
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		10,92

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-951

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Кадастровым инженером Вестфаль Ниной Витальевной, 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Хмельницкого, д. 120, vestfal@list.ru, тел. 8 9374516663, квалификационный аттестат №73-10-31 в отношении земельного участка, входящего в состав землепользования с кадастровым №73:08:012901:1, категория земель - земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования - для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Мелекесский район, СПК «Бригадировский», подготовлен проект межевания земельных участков.

Заказчиком проекта межевания земельных участков является Семенов Николай Алексеевич, действующий по доверенности от участников долевой собственности СПК «Бригадировский» Захаровой Т.А., Кашицына Н.И., Нерослова А.С. и Никитиной В.Э. (433513, РФ, Ульяновская область, г. Димитровград, пр. Ленина, д. 31а, кв. 33, тел. 89061473164).

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. 3-го Интернационала, д. 78а, 2 этаж, офис 1, тел. 89374516663 в рабочие дни с понедельника по пятницу с 9.00 до 17.00 в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного извещения. Предложения по доработке проекта межевания земельных участков и обоснованные возражения относительно местоположения границ и размера выделяемого земельного участка принимаются в письменной форме в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного извещения по адресу: 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. 3-го Интернационала, д. 78а, 2 этаж, офис 1, vestfal@list.ru, тел. 89374516663.

Участок расположен в восточной части кадастрового квартала 73:08:012901. Местоположение: установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Ульяновская область, Мелекесский район, с. Бригадировка, СПК «Бригадировский».

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ земельных участков состоится по адресу: 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. 3-го Интернационала, д. 78а, 2 этаж, офис 1 30 января 2015 г. в 11 часов 00 минут.

При проведении согласования местоположения границ земельного участка при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-952

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Поволжские электрические сети» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Поволжские электрические сети» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Поволжские электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Поволжские электрические сети» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-952

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Поволжские электрические сети»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-952

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Поволжские электрические сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили

соединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-953

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭлектроСеть»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-953

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭлектроСеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-953

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭлектроСеть»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-954

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-954

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-954

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-954

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизирован

1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	x	x	x
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	x	x	x
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	x	x	x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-955

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «31 Арсенал» Министерства обороны Российской Федерации на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	x	x
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	x	x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-955

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «31 Арсенал» Министерства обороны Российской Федерации

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-956

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Ульяновской области» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Ульяновской области» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Ульяновской области» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Ульяновской области» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение - в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 180,84 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-956

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Ульяновской области»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1.	С1, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	x	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	180,84
1.1.	С1.1,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			93,47
1.2.	С1.2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			46,90
1.3.	С1.3, участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			20,24
1.4.	С1.4, фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			20,23
2.	С2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	x	x	x
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			182 600,00
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	x	x	x
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)		404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	x	x	x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в ра

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-956

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Ульяновской области» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	93,47
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11 811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13 741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16 363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17 584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4 853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5 484,96
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	x	x
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20 133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23 534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25 151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27 328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9 476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10 712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12 019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13 711,79
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21 619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14 474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9 718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8 572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6 079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4 567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3 691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3 117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3 309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14 812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7 354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5 366,25
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	46,90
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		20,24
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		20,23

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-956

ФОРМУЛЫ
платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Ульяновской области»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\ i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

22 декабря 2014 г. № 06-957

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискри

4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46
4.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА			6 965,62
4.15.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА			4 437,14
4.16.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА			2 880,61
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА			7 227,57
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА			4 593,83
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА			2 866,07
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА			8 458,40
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			5 478,43
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА			3 414,84
4.23.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА			9 505,49
4.24.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА			5 960,49
4.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА			3 902,36
4.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА			2 477,14
4.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА			1 614,32
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			9 997,39
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА			6 267,89
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА			4 100,53
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА			2 597,87
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА			1 692,96
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			10 909,42
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА			6 833,74
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА			4 463,05
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА			2 824,35
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА			1 836,77
4.38.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА			29 671,57
4.39.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА			18 580,71
4.40.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА			12 066,90
4.41.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА			7 611,80
4.42.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА			4 920,38
4.43.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА			2469,71
4.44.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА			1623,67
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА			4198,36
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА			2712,72
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА			4564,22
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА			2943,22
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА			5919,01
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА			3796,73

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-957

Ставки ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	337,61
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	11811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13741,41
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		16363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)	4853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5484,96
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН1 (35кВ);	4920,11
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95		4488,57
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		5153,32
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		5054,98
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1кВ)	9476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13711,79
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН1 (35кВ);	4728,35
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2		5313,23
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14474,54
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6079,76
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5366,25
4.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	х	41236,45
4.15.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		26267,88
4.16.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		17053,22
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА		42787,22
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА		27195,47
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		16967,12
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА		50073,74
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		32432,31
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		20215,83
4.23.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		56272,49
4.24.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		35286,11
4.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА		23101,95
4.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА		14664,65
4.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА		9556,76
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		59184,55
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА		37105,89
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА		24275,16
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА		15379,38
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		10022,35
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		64583,78
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА		40455,75
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА		26421,28
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА		16720,17
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		10873,66
4.38.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА		175655,68
4.39.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА		109997,80
4.40.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА		71436,04
4.41.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА		45061,86
4.42.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА		29128,63
4.43.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА		14620,66
4.44.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА		9612,13
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		24854,31
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА		16059,32
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		27020,20
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА		17423,84
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА		35040,54
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА		22476,66
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	192,83
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		х
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		269,32

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-957

ФОРМУЛЫ формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети»)

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)$, (руб.), (1)

где

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (2)

где

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{2i\ или\ 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (3)

где

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1,}\ C_{4\,i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i\ или\ 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст})$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

23 декабря 2014 г. № 06-958

г. Ульяновск

О внесении изменения в приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 16.12.2014 № 06-856

П р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение к приказу Министерства экономического развития Ульяновской области от 16.12.2014 № 06-856 «Об установлении конечных тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Открытым акционерным обществом «Волжская территориальная генерирующая компания» (Ульяновским филиалом Открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания»), на 2015 год» следующее изменение:

в графе 2 подстроки 2.2 слова «Городской теплосервис» заменить словом «Теплоком».

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Министр О.В.Асмус

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

25 декабря 2014 г. № 06-959

г. Ульяновск

Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2012 - 2016 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить (пересмотреть) долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению.

2. Признать утратившими силу:

приказ Министерства экономики и планирования Ульяновской области от 13.12.2013 № 06-683 «Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, плановая необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии которых на текущий период регулирования и (или) фактическая необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии за предшествующий период регулирования которых составляет не менее 500 млн. рублей»;

приказ Министерства экономики и планирования Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Министерства экономики и планирования Ульяновской области от 13.12.2013 № 06-683».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2015 года.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 25 декабря 2014 г. № 06-959

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименования сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг): Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1.	ОАО «Ульяновская сетевая компания»	2012	384,61	3	75	19,10	2,005	Х	1,0100
		2013	Х	3	75	19,10	1,975	1,000	1,0100
		2014	Х	3	75	19,10	1,945	1,000	1,0100
		2015	Х	3	75	19,10	1,916	1,000	0,8975
		2016	Х	3	75	19,10	1,887	1,000	0,8975

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

25 декабря 2014 г. № 06-960

г. Ульяновск

Об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2015 - 2017 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить (пересмотреть) долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2015 года.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 25 декабря 2014г. № 06-960

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименования сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надёжности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг): Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1.	ООО «Региональная Распределительная Сетевая Компания»	2015	5.61705	3	75	2,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	Х	3	75	2,08	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	Х	3	75	2,08	0,0000	1,0000	0,8975
2.	ООО «Объединённые электрические сети»	2015	38,23615	3	75	12,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	Х	3	75	12,00	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	Х	3	75	12,00	0,0000	1,0000	0,8975
3.	ООО «ОНИК»	2015	4,13776	3	75	8,34	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	Х	3	75	8,34	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	Х	3	75	8,34	0,0000	1,0000	0,8975
4.	ООО «Симбирская Сетевая Компания»	2015	5,12710	3	75	5,01	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	Х	3	75	5,01	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	Х	3	75	5,01	0,0000	1,0000	0,8975
5.	ОАО «Ульяновский автомобильный завод»	2015	0,63527	3	75	3,30	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	Х	3	75	3,30	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	Х	3	75	3,30	0,0000	1,0000	0,8975

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

26 декабря 2014 г. № 06-963

г. Ульяновск

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электроэнергию (мощность) на розничном рынке

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и доходности продаж гарантирующих поставщиков», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Ульяновской области «Оборонэнергосбыт» (ОАО «Оборонэнергосбыт»), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению.

2. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года включительно с календарной разбивкой, предусмотренной приложением.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 26 декабря 2014 г. № 06-963

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (надбавки указываются без НДС)

| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка: тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей, руб./кВт·ч: 1 полугодие 2015 г. | 2 полугодие 2015

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

26 декабря 2014 г. № 06-966

г. Ульяновск

Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис», осуществляющего регулируемый вид деятельности по холодному водоснабжению, на 2015-2017 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих регулируемые деятельности», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис», осуществляющего регулируемый вид деятельности по холодному водоснабжению, на 2015-2017 годы (приложение № 1).

2. Утвердить Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» на 2015-2017 годы (приложение № 2).

Ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации обязательных мероприятий, установленных абзацем первым пункта 2 настоящего приказа, и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программа) Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» в порядке, установленном пунктом 4 настоящего приказа.

3. Обществу с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» в Программе определить значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации Программы (далее - Целевые показатели), установленных согласно приложению № 1 к настоящему приказу, мероприятия, направленные на их достижение (далее - мероприятия), ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

4. Значение целевого показателя, предусмотренного строкой 1 приложения № 1 к настоящему приказу, рассчитывается на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока её реализации в разрезе каждого вида приборов учёта как процентное соотношение планируемого количества зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис», оборудованных приборами учёта используемых энергетических ресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис».

Значения целевых показателей, предусмотренных строками 2 - 5 приложения № 1 к настоящему приказу, рассчитываются в процентах на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока её реализации в разрезе каждого энергетического ресурса как разница фактического (или ожидаемого) значения показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году и прогнозного значения показателя, характеризующего расход соответствующего энергетического ресурса в соответствующем году реализации Программы, отнесённая к фактическому (или ожидаемому) значению показателя расхода энергетического ресурса в предшествующем году.

Значения целевых показателей корректируются в случае внесения изменений в производственную программу и (или) корректировки требований к Программе на 2015 - 2017 годы с учётом фактически достигнутых значений целевых показателей.

5. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в Программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчётном году реализации мероприятия, в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока её реализации исходя из ожидаемого объёма снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчётном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

6. Обществу с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» привести Программу в соответствие с требованиями, установленными настоящим приказом, не позднее трёх месяцев с момента вступления в силу настоящего приказа.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года.

Министр О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 26 декабря 2014 г. № 06-966

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис», осуществляющего регулируемый вид деятельности по холодному водоснабжению, на 2015 - 2017 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2015 год	2016 год	2017 год
1.	Оснащенность зданий, строений, сооружений приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
1.1.	электрической энергии	%	100,00	100,00	100,00
1.2.	тепловой энергии	%	100,00	100,00	100,00
1.3.	газа природного	%	100,00	100,00	100,00
1.4.	холодной воды	%	100,00	100,00	100,00
2.	Снижение удельного расхода электрической энергии, используемой при подъеме воды	%	0,50	0,40	0,40
3.	Снижение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды	%	0,40	0,30	0,30
4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, регулируемой организации на 1 м2 площади указанных помещений	%	0,10	0,10	0,10
5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, регулируемой организации на 1 м3 объема указанных помещений	%	0,10	0,10	0,10

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 26 декабря 2014 г. № 06-966

ПЕРЕЧЕНЬ
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис», осуществляющего регулируемый вид деятельности по холодному водоснабжению, на 2015 - 2017 годы

№ п/п	Наименование обязательных мероприятий	Сроки проведения
1.	Проведение энергетического обследования зданий, строений, сооружений	2015-2017 гг.
2.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях	2015-2017 гг.
3.	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	2015-2017 гг.
4.	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	2015-2017 гг.

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ТРАНСПОРТА
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
П Р И К А З

25.12.2014 г. № 20-од

г. Ульяновск

Об установлении показателей эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере жилищно-коммунального комплекса

Во исполнение совместного приказа Министерства экономического развития Российской Федерации и Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 07.07.2014 №373/пр/428 «Об утверждении методических рекомендаций по установлению рекомендуемых показателей эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере жилищно-коммунального хозяйства и рекомендуемых критериев оценки эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере жилищно-коммунального хозяйства» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить показатели эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере жилищно-коммунального комплекса (приложение № 1).

2. Утвердить форму расчёта оценки эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере жилищно-коммунального комплекса (приложение № 2).

3. Рекомендовать органам местного самоуправления муниципальных образований Ульяновской области:

3.1. Осуществлять оценку эффективности управления муниципальными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере жилищно-коммунального комплекса, на основании критериев, предусмотренных настоящим приказом;

3.2. Проводить расчёт оценки эффективности управления муниципальными предприятиями, осуществляющими деятельность в сфере жилищно-коммунального комплекса, согласно форме расчёта, указанной в пункте 2 настоящего приказа.

4. Департаменту жилищно-коммунального комплекса провести оценку эффективности управления государственными предприятиями, осуществляющими свою деятельность в сфере жилищно-коммунального комплекса, подведомственными Министерству строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области согласно форме расчёта, указанной в пункте 2 настоящего приказа.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра по жилищно-коммунальному комплексу - директора департамента жилищно-коммунального комплекса Носкова С.Л.

Заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области А.В.Букин

Приложение N 1
к приказу
Министерства строительства,
жилищно-коммунального комплекса
и транспорта Ульяновской области

ПОКАЗАТЕЛИ
ЭФФЕКТИВНОСТИ УПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫМИ И МУНИЦИПАЛЬНЫМИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА

1. Показатель, характеризующий выполнение плановых показателей надежности, качества и энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации за отчетный период ($П_{кач.}$), определяемый в следующем порядке:

а) при наличии производственной и (или) инвестиционной программы Предприятия, содержащей показатели надежности, качества и энергетической эффективности:

$П_{кач.} = 0$, если в ходе реализации производственной и (или) инвестиционной программы Предприятия не достигнуты показатели надежности, качества и энергетической эффективности за отчетный период;

$П_{кач.} = 1$, если в ходе реализации производственной и (или) инвестиционной программы Предприятия достигнуты показатели надежности, качества и энергетической эффективности за отчетный период;

б) при отсутствии инвестиционной программы Предприятия либо в случае, если инвестиционная и (или) производственная программа Предприятия не содержит показатели надежности, качества и энергетической эффективности.

$П_{кач.} = 0$, если количество неисполненных в срок предписаний уполномоченного надзорного органа о несоблюдении установленных требований к качеству превышает одно предписание;

$П_{кач.} = 1$, если количество неисполненных в срок предписаний уполномоченного надзорного органа о несоблюдении установленных требований к качеству не превышает одно предписание.

2. Показатель, характеризующий наличие нецелевого использования бюджетных средств ($П_{нецелев.}$), определяемый в следующем порядке:

$П_{нецелев.} = 1$, если проверка целевого использования бюджетных средств, проведенная в отчетный год, не выявила нецелевое использование бюджетных средств за отчетный год,

$П_{нецелев.} = 0$, если проверка целевого использования бюджетных средств, проведенная в отчетный год, выявила нецелевое использование бюджетных средств за отчетный год.

3. Показатель, характеризующий соблюдение установленных сроков рассмотрения жалоб от заявителей на ненадлежащее качество услуг, оказываемых Предприятиями ($П_{обр.}$), определяемый в следующем порядке:

$$П_{обр.} = N_{обр.нар.ср.},$$

где:

$П_{обр.}$ - показатель соблюдения установленных сроков рассмотрения жалоб от заявителей на ненадлежащее качество услуг, оказываемых Предприятиями.

$N_{обр.нар.ср.}$ - число жалоб потребителей услуг на ненадлежащее качество услуг, по которым Предприятиями в соответствующий отчетный период направлен ответ потребителю с нарушением сроков, установленных в соответствии с нормативными актами, стандартами обслуживания клиентов указанных Предприятий, организационно-распорядительными документами (шт.).

Если $N_{обр.нар.ср.} = 0$, то $П_{обр.} = 1$;

Если $N_{обр.нар.ср.} \geq 1$, то $П_{обр.} = 0$.

4. Показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности Предприятия ($П_{о.к.з.}$),

$П_{о.к.з.} = 0$, если оборачиваемость кредиторской задолженности >40 (дней);

$П_{о.к.з.} = 1$, если оборачиваемость кредиторской задолженности ≤ 40 (дней),

где:

$П_{о.к.з.}$ - показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности Предприятия как отношение кредиторской задолженности к выручке от реализации по основному виду деятельности, умноженное на количество дней в отчетном периоде.

5. Показатель, характеризующий отсутствие аварийных ситуаций, ликвидированных с нарушением нормативных сроков, установленных законодательством Российской Федерации и нормативно-технической документацией, за отчетный период ($П_{л.ав.с.}$), определяемый в следующем порядке:

$$П_{л.ав.с.} = К_{ав.нар.ср.},$$

где:

$П_{л.ав.с.}$ - показатель, характеризующий отсутствие аварийных ситуаций, ликвидированных с нарушением нормативных сроков, за отчетный период;

$К_{ав.нар.ср.}$ - количество аварийных ситуаций, ликвидированных с нарушением нормативных сроков за отчетный период (не учитываются аварийные ситуации, возникновение которых обусловлено обстоятельствами непреодолимой силы);

Если $К_{ав.нар.ср.} = 0$, то $П_{л.ав.с.} = 1$;

Если $К_{ав.нар.ср.} \geq 1$, то $П_{л.ав.с.} = 0$.

6. Показатель, характеризующий соблюдение Предприятием требований к раскрытию информации в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными Правительством Российской Федерации ($П_{станд.}$), определяемый в следующем порядке:

$П_{станд.} = 0$, если количество выявленных уполномоченными органами государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) нарушений стандарта раскрытия информации составляет два и более раз за отчетный период;

$П_{станд.} = 1$, если количество выявленных уполномоченными органами государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) нарушений стандарта раскрытия информации составляет менее двух раз за отчетный период.

7. Показатель, характеризующий наличие финансовой поддержки Предприятия за счет средств субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) на покрытие операционных расходов Предприятия за отчетный период ($П_{ф.подд.}$), за исключением установленных законодательством Российской Федерации случаев возмещения недополученных доходов, при осуществлении регулируемых видов деятельности Предприятием, определяемых в следующем порядке:

$П_{ф.подд.} = 0$, если за счет средств субъекта Российской Федерации (органа местного самоуправления) в отчетном периоде оказывалась финансовая поддержка Предприятия на покрытие операционных расходов Предприятия два и более раз;

$П_{ф.подд.} = 1$, если финансовая поддержка Предприятия на покрытие его операционных расходов за счет средств субъекта Российской Федерации (органа местного самоуправления) в отчетном периоде не оказывалась или оказывалась не более одного раза.

8. Расчет итогового показателя эффективности управления Предприятием определяется по формуле:

$$П_{итог} = \sum_{i=1}^{n} \frac{П_i}{n},$$

где:

n - количество показателей.

Рекомендуемый показатель считается исполненным, если $П_i = 1$,

Рекомендуемый показатель считается неисполненным, если $П_i = 0$.

В случае отсутствия у Предприятия фактических данных для первого отчетного периода, на который устанавливаются плановые значения рекомендуемых показателей, плановые значения определяются по имеющимся фактическим данным за неполный отчетный период с приведением их до значений за полный период.

Фактические значения рекомендуемых показателей рассчитываются уполномоченным органом местного самоуправления в отношении Предприятия по формулам, приведенным в данном приложении, на основании данных, полученных за соответствующий отчетный период.

Приложение N 2
к приказу
Министерства строительства,
жилищно-коммунального комплекса
и транспорта Ульяновской области

ФОРМА РАСЧЕТА
оценки эффективности управления
государственными и муниципальными предприятиями
(отчетный период - календарный год)

Наименование муниципального района (городского округа)	Наименование организации (ГКУ, МУП, МП и т.д.)	Показатели эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями			
		Пкач. - показатель, характеризующий выполнение плановых показателей надежности, качества и энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации.			
		1 гр.	2 гр.	3 гр.	4 гр.
		Наличие производственной и (или) инвестиционной программы Предприятия, содержащей показатели надежности, качества и энергетической эффективности (да; нет)	Отсутствие инвестиционной программы Предприятия либо в случае, если инвестиционная и (или) производственная программа Предприятия не содержит показатели надежности, качества и энергетической эффективности (да; нет)	Количество неисполненных в срок предписаний уполномоченного надзорного органа о несоблюдении установленных требований к качеству (шт.)	Пкач. (1. Если 1 гр. - да, то Пкач.=1; Если 1 гр. - нет, то смотри 2 гр. 2. Если 2 гр. - да, то смотри 3 гр.; Если 2 гр. - нет, то Пкач.=0; 3. Если 3 гр. > 1, то Пкач.=0; Если 3 гр. ≤ 1, то Пкач.=1)

Показатели эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями								
Пнецелев. - показатель, характеризующий наличие нецелевого использования бюджетных средств		Побр. - показатель, характеризующий соблюдение установленных сроков рассмотрения жалоб от заявителей на ненадлежащее качество услуг, оказываемых Предприятиями			По.к.з. - показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности Предприятия			
5 гр.	6 гр.	7 гр.	8 гр.	9 гр.	10 гр.	11 гр.	12 гр.	13 гр.
Проверка целевого использования бюджетных средств, проведенная в отчетный год, выявила нецелевое использование бюджетных средств за отчетный год (да; нет)	Пнецелев. (Если 5 гр. - да, то Пнецелев.=0; Если 5 гр. - нет, то Пнецелев=1)	Количество жалоб потребителей за ненадлежащее качество услуг, оказываемых Предприятиями (шт.)	Число жалоб потребителей услуг на ненадлежащее качество услуг, по которым Предприятиями в соответствующий отчетный период направлен ответ потребителю с нарушением сроков, установленных в соответствии с нормативными актами, стандартами обслуживания клиентов указанных Предприятий, организационно-распорядительными документами (шт.)	Побр. (Если 8 гр. > 0, то Побр.=0; Если 8 гр. = 0, то Побр.=1)	Кредиторская задолженность предприятия (Форма N 1 Бухгалтерский баланс), тыс. руб.	Выручка предприятия (Форма N 2 Отчет о финансовых результатах), тыс. руб.	Период оборота кредиторской задолженности (10 гр. / 11 гр. х 365 дней) (да)	По.к.з. (Если 12 гр. > 40, то По.к.з.=0; Если 12 гр. ≤ 40, то По.к.з.=1)

Показатели эффективности управления государственными и муниципальными предприятиями							
Пл.ав.с. - показатель, характеризующий отсутствие аварийных ситуаций, ликвидированных с нарушением нормативных сроков, установленных законодательством Российской Федерации и нормативно-технической документацией			Пстанд. - показатель, характеризующий соблюдение Предприятием требований к раскрытию информации в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными Правительством Российской Федерации		Пф.подд. - показатель, характеризующий наличие финансовой поддержки Предприятия за счет средств субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) на покрытие операционных расходов Предприятия, за исключением установленных законодательством Российской Федерации случаев возмещения недополученных доходов, при осуществлении регулируемых видов деятельности Предприятием		
14 гр.	15 гр.	16 гр.	17 гр.	18 гр.	19 гр.	20 гр.	21 гр.
Количество аварийных ситуаций (шт.)	Количество аварийных ситуаций, ликвидированных с нарушением нормативных сроков за отчетный период (не учитываются аварийные ситуации, возникновение которых обусловлено обстоятельствами непреодолимой силы) (шт.)	Пл.ав.с. (Если 15 гр. > 0, то Пл.ав.с.=0; Если 15 гр. = 0, то Пл.ав.с.=1)	Количество выявленных уполномоченным и органами государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) нарушений стандарта раскрытия информации (шт.)	Пстанд. (Если 17 гр. ≥ 2, то Пстанд.=0; Если 17 гр. < 2, то Пстанд.=1)	Сумма финансовой поддержки Предприятия за счет средств субъекта Российской Федерации (органов местного самоуправления) на покрытие операционных расходов Предприятия за отчетный период, за исключением установленных законодательством Российской Федерации случаев возмещения недополученных доходов, при осуществлении регулируемых видов деятельности Предприятием (тыс. руб.)	Количество раз оказания финансовой поддержки за счет средств субъекта Российской Федерации (органа местного самоуправления) в отчетном периоде	Пф.подд. (Если 20 гр. ≥ 2, то Пф.подд.=0; Если 20 гр. ≤ 1, то Пф.подд.=1)

$П_{итог} = \sum_{i=1}^{n} \frac{П_i}{n}$ Итоговый показатель ((4 гр. + 6 гр. + 9 гр. + 13 гр. + 16 гр. + 18 гр. + 21 гр.) / 7) (балл.) n - количество показателей	Оценка эффективности на основании итогового показателя (от 1 до 0,8 баллов - эффективное управление; от 0,8 до 0,6 баллов - достаточно эффективное; от 0,6 до 0,4 баллов - условно эффективное; от 0,4 до 0,2 баллов - низкий уровень эффективности; ниже 0,2 баллов - неэффективное управление)

Подпишись
на «Ульяновскую правду»
в редакции по специальным ценам
индексы: 54450 - «толстушка» по вт. и пт.
54456 - документы
Звоните по тел. (8422) 41-04-32

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ И СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

04.12.2014 № 279-п

Экз. №

г. Ульяновск

О формировании и ведении реестра поставщиков социальных услуг и регистра получателей социальных услуг в Ульяновской области

В целях реализации статей 25 и 26 Федерального закона от 28 декабря 2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», а также в целях организации работы по ведению реестра поставщиков социальных услуг и регистра получателей социальных услуг, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить положение о формировании и ведении реестра поставщиков социальных услуг Ульяновской области (приложение № 1).

2. Утвердить положение о формировании и ведении регистра получателей социальных услуг Ульяновской области (приложение № 2).

3. Организацию и координацию работы по формированию и ведению реестра поставщиков социальных услуг и регистра получателей социальных услуг осуществляет Министерство здравоохранения и социального развития Ульяновской области.

4. Начальникам управлений Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области определить ответственных лиц по внесению данных в регистр получателей социальных услуг.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2015 года.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра здравоохранения и социального развития Ульяновской области Е.В.Сморода.

Заместитель Председателя Правительства Ульяновской области – Министр здравоохранения и социального развития Ульяновской области

Приложение №1
к приказу
Министерства здравоохранения и
социального развития Ульяновской области
от 04.12.2014 № 279-п

Положение
о формировании и ведении реестра поставщиков социальных услуг в Ульяновской области

1. Настоящее Положение устанавливает цели создания и правила использования областной государственной информационной системы «Реестр поставщиков социальных услуг» (далее - Реестр).

2. Основная цель ведения Реестра – формирование единого официального источника полной и достоверной информации о поставщиках социальных услуг, осуществляющих деятельность по оказанию социальных услуг в Ульяновской области.

3. Формирование и ведение реестра осуществляется Министерством здравоохранения и социального развития Ульяновской области (далее - Министерство) в электронном виде на основании сведений, предоставляемых поставщиками социальных услуг.

4. Сведения, содержащиеся в Реестре, являются общедоступными, открытыми и размещаются на официальном сайте Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области в сети «Интернет» (sobes73.ru).

5. Включение поставщиков в Реестр осуществляется на добровольной основе.

6. Для включения в Реестр поставщики социальных услуг представляют в Министерство на бумажном носителе и в электронном виде заявление (приложение № 1 к настоящему Положению) и сведения по форме, согласно приложению № 2 к настоящему Положению, с приложением:

1) копий учредительных документов;

2) копии свидетельства о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя), являющегося поставщиком социальных услуг;

3) копии документа о назначении руководителя организации поставщика социальных услуг (для юридических лиц);

4) копии лицензий, имеющихся у поставщика социальных услуг (при осуществлении деятельности, требующей в соответствии с законодательством Российской Федерации лицензирования);

5) документа об установлении тарифов на предоставляемые социальные услуги по формам социального обслуживания и видам социальных услуг.

Копии документов заверяются подписью руководителя организации поставщика социальных услуг (для юридических лиц) или индивидуального предпринимателя и скрепляются печатью поставщика социальных услуг.

7. Кроме документов (их копий), указанных в пункте 6 настоящего Положения, поставщик социальных услуг предоставляет информацию:

1) об адресе (место нахождения, место предоставления социальных услуг, контактный телефон, адрес электронной почты поставщика социальных услуг);

2) о перечне предоставляемых социальных услуг по формам социального обслуживания и видам социальных услуг;

3) об общем количестве мест, предназначенных для предоставления социальных услуг, о наличии свободных мест, в том числе по формам социального обслуживания.

7. Документы (их копии) и информация поставщиком социальных услуг могут быть представлены лично, уполномоченным представителем (при предъявлении документа, подтверждающего его полномочия) или посредством почтового отправления по адресу: 432071, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Федерации, 60, Министерство, либо путем направления электронного сообщения по адресу электронной почты: socio.mtsr.uo2011@yandex.ru.

8. При обращении в электронном виде используется усиленная электронная подпись.

Сведения по форме, согласно приложению № 2 к Положению, должны быть представлены в формате Microsoft Word и подписаны электронной подписью. Прилагаемые документы – в электронном виде в формате многостраничный pdf без использования электронной подписи. Каждый отдельный документ должен быть представлен в виде отдельного файла. Количество файлов должно соответствовать количеству документов, указанных в пункте 6 настоящего Положения, а наименование файлов должно позволять идентифицировать документ и количество страниц в документе.

Сведения по форме, согласно приложению № 2 к настоящему Положению, и документы в электронной форме должны быть представлены без архивирования.

9. Уведомление о приеме документов, поступивших в Министерство в электронном виде, направляется поставщику не позднее рабочего дня, следующего за днем поступления указанных документов, в форме электронного документа по адресу электронной почты, указанному в заявлении, или в письменной форме по почтовому адресу, указанному в заявлении.

10. Сведения о поставщике вносятся в Реестр в течение 30 рабочих дней со дня поступления сведений о поставщике социальных услуг с приложением документов, указанных в пункте 6 настоящего Положения.

11. Поставщику социальных услуг отказывается во включении в Реестр по следующим основаниям:

1) представленные документы не поддаются распознанию, напечатаны (написаны) нечетко и неразборчиво, имеют подчистки, приписки, наличие зачеркнутых слов, нерасшифрованные сокращения, исправления, за исключением исправлений, скрепленных печатью и заверенных подписью уполномоченного лица;

2) несоответствие представленных документов требованиям, изложенным в настоящем Положении, представленные документы не содержат все установленные для них реквизиты: наименование и адрес организации, выдавшей документ, подпись уполномоченного лица, печать организации, выдавшей документ, дату выдачи документа, номер и серию (если есть) документа, срок действия документа;

3) представленные документы имеют серьезные повреждения, наличие которых не позволяет однозначно истолковать их содержание;

4) представленные документы не заверены в установленном порядке (при направлении документов по почте);

5) документы поставщика социальных услуг поданы лицом, не имеющим полномочий на представительство заявителя;

6) представленные документы не подписаны электронной подписью в соответствии с пунктом 6 настоящего Положения или выявлено несоблюдение условий признания действительности усиленной квалификационной электронной подписи (при направлении документов по электронной почте);

7) непредставление документов (копий), предусмотренных пунктом 4 настоящего Положения;

8) представленные документы не подтверждают осуществление поставщиком деятельности по социальному обслуживанию (отсутствуют соответствующие сведения в учредительных документах, ОГРН и т.п.);

9) наличие в представленных поставщиком социальных услуг документах недостоверных сведений.

12. Решение о включении (отказе во включении) в Реестр принимается в течение 30 рабочих дней со дня обращения поставщика социальных услуг в Министерство.

13. В случае отказа во включении в Реестр в течение 5 рабочих дней с момента рассмотрения обращения, поставщику направляется уведомление содержащее информацию о причинах отказа. В случае устранения недостатков, послуживших основанием для отказа, указанных в подпунктах 1-7 пункта 11 настоящего Положения поставщик социальных услуг вправе вновь обратиться в Министерство с целью включения в Реестр.

14. Поставщик социальных услуг несет ответственность за достоверность и актуальность информации, содержащейся в Реестре, со дня его включения в Реестр.

15. Поставщики социальных услуг, включенные в Реестр, обязаны представлять в Министерство информацию об изменении сведений, содержащихся в Реестре на бумажном носителе и в электронном виде в течение 15 рабочих дней со дня таких изменений.

16. В случае изменения сведений о поставщике социальных услуг соответствующие изменения вносятся в реестровую запись в течение 10 рабочих дней со дня поступления соответствующей информации в Министерство.

17. Основаниями для исключения поставщика социальных услуг из Реестра являются:

1) поступление в Министерство соответствующего заявления;

2) прекращение поставщиком социальных услуг деятельности на основании решения суда;

3) выявления недостоверности представленных сведений.

18. Для каждого поставщика социальных услуг формируется электронный паспорт, содержащий следующие сведения:

- общие сведения об организации или индивидуальном предпринимателе (регистрационный номер учетной записи, полное и (если имеется) сокращенное наименование, дата государственной регистрации);
- адрес (место нахождения, место предоставления социальных услуг), контактный телефон, адрес электронной почты, режим работы;
- фамилия, имя, отчество руководителя (индивидуального предпринимателя);
- реквизиты и банковские счета организации (индивидуального предпринимателя);
- сведения об организационно-правовой форме (для юридических лиц);
- сведения о лицензиях, имеющихся у поставщика социальных услуг (при необходимости);
- сведения об организационно-штатной структуре поставщика социальных услуг (подразделения, штатные единицы, сотрудники);
- сведения по формам социального обслуживания и видам социальных услуг и тарифам на услуги;
- сведения о местах в отделениях дневного пребывания;
- сведения о койко-местах в стационарных отделениях;
- сведения об отделениях (свободных местах) надомного социального обслуживания;
- сведения об условиях предоставления социальных услуг;
- сведения о проводимых поставщиком социальных услуг акциях и мероприятиях;
- сведения о результатах проведенных проверок;
- информация об опыте работы поставщика социальных услуг за последние 5 лет.

19. Министерство обеспечивает:

- эффективное и бесперебойное функционирование Реестра;
- предоставление доступа к Реестру;
- осуществляет технические мероприятия по защите информации, содержащейся в Реестре от неправомерного доступа, уничтожения, модифицирования, блокирования, копирования, предоставления, распространения.

20. Физические и юридические лица вправе безвозмездно получать сведения, содержащиеся в Реестре, в виде выписок о конкретных поставщиках социальных услуг, путем направления в территориальные органы исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, уполномоченного в сфере социальной защиты населения (далее – территориальные органы) письменного заявления о предоставлении выписки.

Срок предоставления сведений, содержащихся в Реестре, не может превышать 30 дней со дня поступления заявления о предоставлении выписки.

21. Выписка из Реестра оформляется на бланке установленного образца и подписывается руководителем территориального органа.

Приложение №1
к Положению о формировании
и ведении реестра поставщиков
социальных услуг в Ульяновской
области

Министерство здравоохранения и
социального развития Ульяновской
области

ЗАЯВЛЕНИЕ
поставщика социальных услуг для включения в реестр поставщиков социальных услуг в Ульяновской области

Прошу рассмотреть вопрос о включении в реестр поставщиков социальных услуг в Ульяновской области _____
_____
(наименование организации)
в соответствии Положением о формировании и ведении реестра поставщиков социальных услуг Ульяновской области.

Гарантируем, что наша организация не находится в состоянии ликвидации (банкротства).

Гарантируем незамедлительно сообщить в Министерство здравоохранения и социального развития Ульяновской области о прекращении своей деятельности.

Даем согласие на осуществление Министерством здравоохранения и социального развития Ульяновской области проверки достоверности и актуальности информации, содержащейся в представленных нами сведениях.

_____/_____/ «___» _____
(Ф.И.О., подпись руководителя) (дата)

Приложение №2
к Положению о формировании
и ведении реестра поставщиков
социальных услуг в Ульяновской
области

СВЕДЕНИЯ
поставщика социальных услуг для включения в реестр поставщиков социальных услуг в Ульяновской области

1. Общие сведения о поставщике социальных услуг

Полное и (если имеется) сокращенное наименование поставщика социальных услуг	
Дата государственной регистрации юридического лица, индивидуального предпринимателя, являющихся поставщиками социальных услуг	
Адрес (место нахождения, место предоставления социальных услуг), контактный телефон, адрес электронной почты, режим работы	
Фамилия, имя, отчество руководителя	
Реквизиты и банковские счета организации	
Сведения об организационно-правовой форме (для юридических лиц)	
Сведения о лицензиях, имеющихся у поставщика социальных услуг (при необходимости)	

2. Сведения о формах социального обслуживания, перечень предоставляемых социальных услуг по формам социального обслуживания и видам социальных услуг, тарифы на предоставляемые социальные услуги по формам социального обслуживания и видам социальных услуг

№ п/п	Перечень предоставляемых социальных услуг по формам социального обслуживания и видам социальных услуг	Единица измерения	Тарифы на предоставляемые социальные услуги по формам социального обслуживания и видам социальных услуг (в рублях)
1	2	3	4
1.	**Социальное обслуживание на дому**		
	социально-бытовые услуги: -		
	социально-медицинские услуги: -		
	социально-психологические услуги: -		
	социально-педагогические услуги: -		
	социально-трудовые услуги: -		
	социально-правовые услуги: -		
	услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов услуги: -		
2.	**Полустационарное социальное обслуживание**		
	социально-бытовые услуги: -		
	социально-медицинские услуги: -		
	социально-психологические услуги: -		
	социально-педагогические услуги: -		
	социально-трудовые услуги: -		
	социально-правовые услуги: -		
	услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов услуги: -		
3.	**Стационарное социальное обслуживание**		
	социально-бытовые услуги: -		
	социально-медицинские услуги: -		
	социально-психологические услуги: -		
	социально-педагогические услуги: -		
	социально-трудовые услуги: -		
	социально-правовые услуги: -		
	услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов услуги: -		

3. Информация об общем количестве мест, предназначенных для предоставления социальных услуг, о наличии свободных мест, в том числе по формам социального обслуживания

Форма социального обслуживания	Общее количество мест, предназначенных для предоставления социальных услуг	Наличие свободных мест, в том числе по формам социального обслуживания
Социальное обслуживание на дому		
Полустационарное социальное обслуживание		
Стационарное социальное обслуживание		

4. Информация об условиях предоставления социальных услуг

Доступность услуги (транспортная доступность, наличие или отсутствие очередности, доступность предоставления социальной услуги для инвалидов и других лиц с учетом ограничений их жизнедеятельности, информированность населения о видах, представляемых социальных услуг)	Перечень оборудования, используемого для оказания социальных услуг

Описание кадрового потенциала поставщика социальных услуг

Перечень специалистов, участвующих в предоставлении социальных услуг	Количество специалистов	Квалификация специалистов

5. Информация о результатах проведенных проверок
_____
_____
_____
_____
_____

6. Информация об опыте работы поставщика социальных услуг за последние 5 лет
_____
_____
_____
_____
_____
_____
_____

Достоверность и полноту представленных сведений подтверждаем.

_____/_____/
(Ф.И.О., подпись руководителя)

М.П.

Приложение №2
к приказу
Министерства здравоохранения и
социального развития в Ульяновской области
от 04.12.2014 № 279-п

Положение
о формировании и ведении регистра получателей социальных услуг в Ульяновской области

1. Настоящее Положение устанавливает цели создания и правила использования областной государственной информационной системы «Регистр получателей социальных услуг» (далее - Регистр).

2. Основная цель ведения Регистра – формирование единого официального источника полной и достоверной информации о получателях социальных услуг, проживающих на территории Ульяновской области.

3. Формирование и ведение Регистра осуществляется Министерством здравоохранения и социального развития Ульяновской области (далее - Министерство) в электронном виде на основании информации, вносимой в Регистр специалистами Управлений Министерства здравоохранения и социального развития Ульяновской области.

4. Для каждого получателя социальных услуг формируется электронное дело, содержащее следующие сведения:

1) регистрационный номер учетной записи;

2) фамилия, имя, отчество;

3) дата рождения;

4) пол;

5) адрес (место жительства), контактный телефон;

6) страховой номер индивидуального лицевого счета;

7) серия, номер паспорта или данные иного документа, удостоверяющего личность, дата выдачи этих документов и наименование выдавшего их органа;

8) дата обращения с просьбой о предоставлении социальных услуг;

9) дата оформления и номер индивидуальной программы;

10) наименование поставщика или наименования поставщиков социальных услуг, реализующих индивидуальную программу;

11) перечень социальных услуг, предоставленных и предоставляемых получателю социальных услуг в соответствии с заключенным договором о предоставлении социальных услуг с указанием тарифов, стоимости социальных услуг для получателя социальных услуг, источников финансирования, периодичности и результатов их предоставления;

12) иная информация, определенная Правительством Российской Федерации.

5. Формирование Регистра осуществляется на основании данных, предоставляемых поставщиками социальных услуг на бумажном носителе или в электронном виде в Управления территориальные органы исполнительного органа государственной власти Ульяновской области, уполномоченного в сфере социальной защиты населения (далее – территориальные органы) по месту жительства получателей социальных услуг.

Для включения сведений в Регистр поставщики социальных услуг представляют информацию о получателях социальных услуг, предусмотренную пунктом 4 настоящего Положения, в течение 10 рабочих дней со дня принятия ими решения об оказании социальных услуг.

В случае изменения сведений о получателях социальных услуг, предусмотренных подпунктами 5, 7, 11 пункта 4 настоящего Положения, поставщики социальных услуг представляют информацию в территориальные органы не позднее 10 рабочих дней со дня, когда им стало известно о соответствующих изменениях.

6. При ведении Регистра должна быть обеспечена защита персональных данных получателей социальных услуг в соответствии в законодательством Российской Федерации о защите персональных данных.

7. Министерство обеспечивает:

-эффективное и бесперебойное функционирование Регистра;

- предоставление доступа к Регистру;

- осуществляет технические мероприятия по защите информации, содержащейся в Регистре от неправомерного доступа, уничтожения, модифицирования, блокирования, копирования, предоставления, распространения.

Администрация МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области сообщает, что 12 февраля 2015 г. в 10.30 состоится собрание собственников земельных долей земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский район, МО «Высококолковское сельское поселение», общей площадью 261 9870 кв. м, кадастровый № 73:10:051301:89.

На повестку дня выносятся следующие вопросы:

1. Продление (пролонгация) договора аренды и определение существенных условий договора аренды земельного участка, находящегося в долевой собственности;

2. Определение лица, уполномоченного от имени участников долевой собственности без доверенности действовать при государственной регистрации прав на недвижимое имущество в отношении земельного участка, находящегося в долевой собственности, и образуемых из него земельных участков, а также заключать договоры аренды данного земельного участка или соглашения об установлении частного сервитута в отношении данного земельного участка, в том числе об объеме и о сроках таких полномочий;

3. Разное.

С документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания, можно ознакомиться по адресу и в срок, установленный законодательством:

- Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Собрание состоится по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Участнику собрания необходимо иметь документы, удостоверяющие личность, документы, подтверждающие право на земельную долю, а также документы, подтверждающие полномочия лиц, которые могут принять участие в голосовании.

Администрация МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области сообщает, что 12 февраля 2015 г. в 11.00 состоится собрание собственников земельных долей земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский район, МО «Высококолковское сельское поселение», общей площадью 49 8159 кв. м, кадастровый № 73:10:051301:73.

На повестку дня выносятся следующие вопросы:

1. Продление (пролонгация) договора аренды и определение существенных условий договора аренды земельного участка, находящегося в долевой собственности;

2. Определение лица, уполномоченного от имени участников долевой собственности без доверенности действовать при государственной регистрации прав на недвижимое имущество в отношении земельного участка, находящегося в долевой собственности, и образуемых из него земельных участков, а также заключать договоры аренды данного земельного участка или соглашения об установлении частного сервитута в отношении данного земельного участка, в том числе об объеме и о сроках таких полномочий;

3. Разное.

С документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания, можно ознакомиться по адресу и в срок, установленный законодательством:

- Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Собрание состоится по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Участнику собрания необходимо иметь документы, удостоверяющие личность, документы, подтверждающие право на земельную долю, а также документы, подтверждающие полномочия лиц, которые могут принять участие в голосовании.

Администрация МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области сообщает, что 12 февраля 2015 г. в 11.30 состоится собрание собственников земельных долей земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский район, МО «Высококолковское сельское поселение», общей площадью 928953 кв. м, кадастровый № 73:10:051301:75.

На повестку дня выносятся следующие вопросы:

1. Продление (пролонгация) договора аренды и определение существенных условий договора аренды земельного участка, находящегося в долевой собственности;

2. Определение лица, уполномоченного от имени участников долевой собственности без доверенности действовать при государственной регистрации прав на недвижимое имущество в отношении земельного участка, находящегося в долевой собственности, и образуемых из него земельных участков, а также заключать договоры аренды данного земельного участка или соглашения об установлении частного сервитута в отношении данного земельного участка, в том числе об объеме и о сроках таких полномочий;

3. Разное.

С документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания, можно ознакомиться по адресу и в срок, установленный законодательством:

- Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Собрание состоится по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Участнику собрания необходимо иметь документы, удостоверяющие личность, документы, подтверждающие право на земельную долю, а также документы, подтверждающие полномочия лиц, которые могут принять участие в голосовании.

Администрация МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области сообщает, что 12 февраля 2015 г. в 12.00 состоится собрание собственников земельных долей земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский район, МО «Высококолковское сельское поселение», общей площадью 172 7499 кв. м, кадастровый № 73:10:051301:78.

На повестку дня выносятся следующие вопросы:

1. Продление (пролонгация) договора аренды и определение существенных условий договора аренды земельного участка, находящегося в долевой собственности;

2. Определение лица, уполномоченного от имени участников долевой собственности без доверенности действовать при государственной регистрации прав на недвижимое имущество в отношении земельного участка, находящегося в долевой собственности, и образуемых из него земельных участков, а также заключать договоры аренды данного земельного участка или соглашения об установлении частного сервитута в отношении данного земельного участка, в том числе об объеме и о сроках таких полномочий;

3. Разное.

С документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания, можно ознакомиться по адресу и в срок, установленный законодательством:

- Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Собрание состоится по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Участнику собрания необходимо иметь документы, удостоверяющие личность, документы, подтверждающие право на земельную долю, а также документы, подтверждающие полномочия лиц, которые могут принять участие в голосовании.

Администрация МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области сообщает, что 12 февраля 2015 г. в 13.00 состоится собрание собственников земельных долей земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский район, МО «Высококолковское сельское поселение», общей площадью 172 4245 кв. м, кадастровый № 73:10:051301:91.

На повестку дня выносятся следующие вопросы:

1. Продление (пролонгация) договора аренды и определение существенных условий договора аренды земельного участка, находящегося в долевой собственности;

2. Определение лица, уполномоченного от имени участников долевой собственности без доверенности действовать при государственной регистрации прав на недвижимое имущество в отношении земельного участка, находящегося в долевой собственности, и образуемых из него земельных участков, а также заключать договоры аренды данного земельного участка или соглашения об установлении частного сервитута в отношении данного земельного участка, в том числе об объеме и о сроках таких полномочий;

3. Разное.

С документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания, можно ознакомиться по адресу и в срок, установленный законодательством:

- Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Собрание состоится по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Участнику собрания необходимо иметь документы, удостоверяющие личность, документы, подтверждающие право на земельную долю, а также документы, подтверждающие полномочия лиц, которые могут принять участие в голосовании.

Администрация МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области сообщает, что 12 февраля 2015 г. в 13.30 состоится собрание собственников земельных долей земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский район, МО «Высококолковское сельское поселение», общей площадью 132 3841 кв. м, кадастровый № 73:10:051301:88.

На повестку дня выносятся следующие вопросы:

1. Продление (пролонгация) договора аренды и определение существенных условий договора аренды земельного участка, находящегося в долевой собственности;

2. Определение лица, уполномоченного от имени участников долевой собственности без доверенности действовать при государственной регистрации прав на недвижимое имущество в отношении земельного участка, находящегося в долевой собственности, и образуемых из него земельных участков, а также заключать договоры аренды данного земельного участка или соглашения об установлении частного сервитута в отношении данного земельного участка, в том числе об объеме и о сроках таких полномочий;

3. Разное.

С документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания, можно ознакомиться по адресу и в срок, установленный законодательством:

- Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Собрание состоится по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Участнику собрания необходимо иметь документы, удостоверяющие личность, документы, подтверждающие право на земельную долю, а также документы, подтверждающие полномочия лиц, которые могут принять участие в голосовании.

Администрация МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области сообщает, что 12 февраля 2015 г. в 14.00 состоится собрание собственников земельных долей земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский район, МО «Высококолковское сельское поселение», общей площадью 244 2607 кв. м, кадастровый № 73:10:051301:90.

На повестку дня выносятся следующие вопросы:

1. Продление (пролонгация) договора аренды и определение существенных условий договора аренды земельного участка, находящегося в долевой собственности;

2. Определение лица, уполномоченного от имени участников долевой собственности без доверенности действовать при государственной регистрации прав на недвижимое имущество в отношении земельного участка, находящегося в долевой собственности, и образуемых из него земельных участков, а также заключать договоры аренды данного земельного участка или соглашения об установлении частного сервитута в отношении данного земельного участка, в том числе об объеме и о сроках таких полномочий;

3. Разное.

С документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания, можно ознакомиться по адресу и в срок, установленный законодательством:

- Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Собрание состоится по адресу: Ульяновская область, Новомалыклинский, район, с. Елховый Куст, улица Мусы Джалиля, дом 2.

Участнику собрания необходимо иметь документы, удостоверяющие личность, документы, подтверждающие право на земельную долю, а также документы, подтверждающие полномочия лиц, которые могут принять участие в голосовании.

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области сообщает

О проведении торгов в электронной форме
Форма проведения торгов: открытый аукцион
Форма подачи предложений о цене: Открытая
Торги состоятся 27.01.2015 г. в 11 часов 00 минут.
· Оператор электронной торговой площадки: ФГУП «ЭТБ».
· Организатор торгов: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области.
· Предмет торгов:
Лот

Подвергнутое аресту МОСП по исполнению особых исполнительных производств по исполнительному производству №2599/14/17/73 от 27.01.2014 г., принадлежащее должнику Обществу с ограниченной ответственностью «Облстройкомплект» и находящееся в залоге у ООО «Ленком», имущество: Здание АЗС, назначение: нежилое, общая площадь 44,97 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1106. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Незавершенное строительством здание механизированной мойки, назначение: нежилое, общая площадь 0 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1105. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Земельный участок, кадастровый номер 73:14:010101:935, общая площадь 10828 кв. м, назначение объекта: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, под зданием АЗС и незавершенным строительством зданием механизированной мойки.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Месторасположение объектов: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31г. Административное здание, назначение: нежилое, общая площадь 1274,36 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1040. Месторасположение объекта: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31а. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Производственный корпус, назначение: нежилое, общая площадь 4366,81 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1110.Месторасположение объекта: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Земельный участок, кадастровый номер 73:14:010101:125, общая площадь 10000 кв. м, назначение объекта: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, под административным зданием, производственным корпусом.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека.Месторасположение объектов: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31а. Трансформаторная подстанция, назначение: сооружения энергетики и электропередачи, общая площадь 44,6 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1107.Месторасположение объекта: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31д. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Арест. Земельный участок, кадастровый номер 73:14:010101:579, общая площадь 56,3 кв. м, назначение объекта: земли населенных пунктов, под размещение здания трансформаторной подстанции.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Не зарегистрированы.Месторасположение объекта: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, на территории АТП. Сварочно-кузнечно-вулканизационный цех, назначение: нежилое, общая площадь 665,93 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1109.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Земельный участок, кадастровый номер 73:14:010101:936, общая площадь 5479 кв. м, назначение объекта: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, под зданием сварочно-кузнечно-вулканизационного цеха.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека.Месторасположение объектов: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31ж. Гараж для легковых автомобилей, назначение: нежилое, общая площадь 145,33 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1108.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Земельный участок, кадастровый номер 73:14:010101:938, общая площадь 1644 кв. м, назначение объекта: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, под зданием гаража для легковых автомобилей.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека.Месторасположение объектов: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31е. Здание КПП, назначение: нежилое, общая площадь 22,62 кв. м, кадастровый номер 73:14:010101:1104.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека. Земельный участок, кадастровый номер 73:14:010101:937, общая площадь 155 кв. м, назначение объекта: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, под зданием гаража для легковых автомобилей.Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека.Месторасположение объектов: Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31в, расположенное по адресу Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31., расположенное по адресу Ульяновская область, Сенгилеевский район, р.п. Силикатный, ул. Мокрая Поляна, д. 31.

· Начальная цена лота: 6380537.31 руб. с учётом НДС (18%).
· Сумма задатка: 255300.00 руб.
· Шаг аукциона: 63900.00 руб.

Задаток должен поступить на расчетный счет Организатора торгов в соответствии с договором о задатке не позднее 23.01.2015 г. Договоры о задатке, подписанные электронной подписью, направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Организатора торгов, является выписка со счета Организатора торгов. Сумма внесенного задатка засчитывается в счет исполнения обязательств Победителя торгов по оплате приобретенного имущества.

Порядок оформления участия в торгах

Для участия в торгах необходимо направить в виде электронного документа Организатору торгов следующие документы:

1. Заявку на участие в аукционе по установленной форме.
2. Надлежащим образом оформленную доверенность на лицо, имеющее право действовать от имени претендента, если заявка подается представителем претендента.
3. Платежный документ с отметкой банка об исполнении, подтверждающий внесение претендентом задатка в счет обеспечения оплаты приобретаемого имущества в соответствии с договором о задатке, заключаемым с Продавцом до перечисления денежных средств в порядке, предусмотренном ст. 380 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Юридические лица дополнительно представляют:

1. Заверенные надлежащим образом копии учредительных документов и свидетельства о государственной регистрации юридического лица. Иностранные юридические лица также представляют нотариально заверенные копии учредительных документов и выписки из торгового реестра страны происхождения или иного эквивалентного доказательства юридического статуса.
2. Надлежащим образом оформленные и заверенные документы, подтверждающие полномочия органов управления и должностных лиц претендента.
3. Письменное решение соответствующего органа управления претендента, разрешающее приобретение имущества, если это необходимо в соответствии с учредительными документами претендента и действующим законодательством
- Выписка из торгового реестра страны происхождения или иное эквивалентное доказательство юридического статуса для юридических лиц - нерезидентов РФ.
4. Оригинал или нотариально заверенную выписку из ЕГРЮЛ, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов, заверенную копию бухгалтерского баланса на последнюю отчетную дату.

Индивидуальные предприниматели дополнительно предоставляют:

1. Заверенную надлежащим образом копию свидетельства о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя.
2. Копию свидетельства о постановке на учет физического лица в налоговом органе на территории РФ;
3. Оригинал или нотариально заверенную копию выписки из ЕГРИП, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов.
4. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом

Для физических лиц:

1. Копию паспорта или заменяющего его документа.
2. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом
3. Копию свидетельства о присвоении ИНН.

Ознакомиться с дополнительной информацией о предмете торгов и порядке их проведения заинтересованные лица могут на сайте https://ets24.ru и по телефону контактного лица организатора.

Контактное лицо организатора: Назарова Ирина Николаевна, телефон: 8(8422)735290, e-mail: IN.Nazarova@rosim.ru, почтовый адрес: 432071, г. Ульяновск, ул. Гагарина, д. 34.

Заявки на участие в аукционе, подписанные ЭП, вместе с прилагаемыми к ним документами направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru с 30.12.2014 г. 09 часов 00 минут по 21.01.2015 г. 16 часов 00 минут.

Подведение итогов приема заявок осуществляется 26.01.2015 г. в 14 часов 30 минут и оформляется Организатором торгов соответствующим протоколом.

Торги проводятся на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу https://ets24.ru, в соответствии со ст. 87, 89, 90 ФЗ «Об исполнительном производстве» от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ; ст. 447-449 ГК РФ, регламентом электронной торговой площадки.

Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену.

Организатор торгов объявляет торги несостоявшимися, если:

1. Заявки на участие в торгах подали менее двух лиц;
2. В торгах никто не принял участие или принял участие один участник торгов;
3. Из участников торгов никто не сделал надбавки к начальной цене имущества;
4. Лицо, выигравшее торги, в течение пяти дней со дня проведения торгов не оплатило стоимость.

По итогам торгов в тот же день победителем торгов и Организатором торгов подписывается электронной подписью Протокол о результатах торгов по продаже арестованного имущества (далее по тексту - Протокол). Победитель торгов уплачивает сумму покупки за вычетом задатка Организатору торгов в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания электронной подписью обеими сторонами протокола. В течение 5 (пяти) рабочих дней после поступления на счет организатора торгов денежных средств, составляющих цену имущества, определенную по итогам торгов, победителем аукциона и организатором торгов подписывается электронной подписью договор купли-продажи.

Если Победитель торгов в установленные сроки не подписал электронной подписью Протокол, он лишается права на приобретение имущества, сумма внесенного им задатка не возвращается. Право собственности на недвижимое имущество переходит к Победителю торгов в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Расходы по государственной регистрации перехода права собственности на недвижимое имущество возлагаются на победителя аукциона (покупателя).

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области сообщает

О проведении торгов в электронной форме
Форма проведения торгов: открытый аукцион
Форма подачи предложений о цене: Открытая
Торги состоятся 26.01.2015 г. в 11 часов 00 минут.
Дата и время окончания: 26.01.2015 г. в 12 часов 00 минут.
· Оператор электронной торговой площадки: ФГУП «ЭТБ».
· Организатор торгов: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области.
· Предмет торгов:
Лот

Подвергнутое аресту ОСП № 2 по Засвияжскому району г. Ульяновска по исполнительному производству №59046/13/49/73 от 26.03.2013 г., принадлежащее должнику Спиридонову Андрею Николаевичу и находящееся в залоге у ОАО АКБ Росбанк, имущество: Автомобиль АМУР 3135 BQ 6473 SG-G3 4WD, тип ТС - легковой универсал, идентификационный номер (VIN) X9131350080000780, категория ТС - В, год изготовления 2008, модель, № двигателя 4G69S4N SGH 0224, шасси № X9131350080000780, кузов № А-003690, цвет - черный, г/н Н 164 ВУ 73. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Залог., расположенное по адресу г. Ульяновск, ул. Гагарина, д. 34.

· Начальная цена лота: 392000.00 руб. НДС не облагается.
· Сумма задатка: 15700.00 руб.
· Шаг аукциона: 4000.00 руб.

Задаток должен поступить на расчетный счет Организатора торгов в соответствии с договором о задатке не позднее 23.01.2015 г. Договоры о задатке, подписанные электронной подписью, направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Организатора торгов, является выписка со счета Организатора торгов. Сумма внесенного задатка засчитывается в счет исполнения обязательств Победителя торгов по оплате приобретенного имущества.

Порядок оформления участия в торгах

Для участия в торгах необходимо направить в виде электронного документа Организатору торгов следующие документы:

1. Заявку на участие в аукционе по установленной форме.
2. Надлежащим образом оформленную доверенность на лицо, имеющее право действовать от имени претендента, если заявка подается представителем претендента.
3. Платежный документ с отметкой банка об исполнении, подтверждающий внесение претендентом задатка в счет обеспечения оплаты приобретаемого имущества в соответствии с договором о задатке, заключаемым с Продавцом до перечисления денежных средств в порядке, предусмотренном ст. 380 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Юридические лица дополнительно представляют:

1. Заверенные надлежащим образом копии учредительных документов и свидетельства о государственной регистрации юридического лица. Иностранные юридические лица также представляют нотариально заверенные копии учредительных документов и выписки из торгового реестра страны происхождения или иного эквивалентного доказательства юридического статуса.
2. Надлежащим образом оформленные и заверенные документы, подтверждающие полномочия органов управления и должностных лиц претендента.
3. Письменное решение соответствующего органа управления претендента, разрешающее приобретение имущества, если это необходимо в соответствии с учредительными документами претендента и действующим законодательством
- Выписка из торгового реестра страны происхождения или иное эквивалентное доказательство юридического статуса для юридических лиц - нерезидентов РФ.
4. Оригинал или нотариально заверенную выписку из ЕГРЮЛ, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов, заверенную копию бухгалтерского баланса на последнюю отчетную дату.

Индивидуальные предприниматели дополнительно предоставляют:

1. Заверенную надлежащим образом копию свидетельства о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя.
2. Копию свидетельства о постановке на учет физического лица в налоговом органе на территории РФ;
3. Оригинал или нотариально заверенную копию выписки из ЕГРИП, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов.
4. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом

Для физических лиц:

1. Копию паспорта или заменяющего его документа.
2. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом
3. Копию свидетельства о присвоении ИНН.

Ознакомиться с дополнительной информацией о предмете торгов и порядке их проведения заинтересованные лица могут на сайте https://ets24.ru и по телефону контактного лица организатора.

Контактное лицо организатора: Назарова Ирина Николаевна, телефон: 8(8422)735290, e-mail: IN.Nazarova@rosim.ru, почтовый адрес: 432071, г. Ульяновск, ул. Гагарина, д. 34.

Заявки на участие в аукционе, подписанные ЭП, вместе с прилагаемыми к ним документами направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru с 30.12.2014 г. 09 часов 00 минут по 21.01.2015 г. 16 часов 00 минут.

Подведение итогов приема заявок осуществляется 23.01.2015 г. в 14 часов 00 минут и оформляется Организатором торгов соответствующим протоколом.

Торги проводятся на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу https://ets24.ru, в соответствии со ст. 87, 89, 90 ФЗ «Об исполнительном производстве» от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ; ст. 447-449 ГК РФ, регламентом электронной торговой площадки.

Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену.

Организатор торгов объявляет торги несостоявшимися, если:

1. Заявки на участие в торгах подали менее двух лиц;
2. В торгах никто не принял участие или принял участие один участник торгов;
3. Из участников торгов никто не сделал надбавки к начальной цене имущества;
4. Лицо, выигравшее торги, в течение пяти дней со дня проведения торгов не оплатило стоимость.

По итогам торгов в тот же день победителем торгов и Организатором торгов подписывается электронной подписью Протокол о результатах торгов по продаже арестованного имущества (далее по тексту - Протокол). Победитель торгов уплачивает сумму покупки за вычетом задатка Организатору торгов в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания электронной подписью обеими сторонами протокола. В течение 5 (пяти) рабочих дней после поступления на счет организатора торгов денежных средств, составляющих цену имущества, определенную по итогам торгов, победителем аукциона и организатором торгов подписывается электронной подписью договор купли-продажи.

Если Победитель торгов в установленные сроки не подписал электронной подписью Протокол, он лишается права на приобретение имущества, сумма внесенного им задатка не возвращается. Право собственности на недвижимое имущество переходит к Победителю торгов в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Расходы по государственной регистрации перехода права собственности на недвижимое имущество возлагаются на победителя аукциона (покупателя).

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области сообщает

О проведении торгов в электронной форме
Форма проведения торгов: открытый аукцион
Форма подачи предложений о цене: Открытая
Торги состоятся 26.01.2015 г. в 12 часов 00 минут.
· Оператор электронной торговой площадки: ФГУП «ЭТБ».
· Организатор торгов: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области.
· Предмет торгов:
Лот

Подвергнутое аресту Отделом судебных приставов по Сурскому району по исполнительному производству №2923/14/34/73 от 18.04.2014 г., принадлежащее должнику Таланову Александру Александровичу и находящееся в залоге у ОАО Сбербанк России в лице Ульяновского отделения № 8588 Сбербанка России, имущество: 1. Жилой дом, назначение: объект незавершенного строительства, 1-этажный, общая площадь застройки 64,4 кв. м, степень готовности 50%, кадастровый номер 73:17:040114:7:0008340002 (73:17:040114:158), назначение: жилое. 2. Земельный участок, общая площадь 1085 кв. м, кадастровый номер 73:17:040114:7, назначение: земли населенных пунктов, для ведения личного подсобного хозяйства. Местонахождение: Ульяновская область, Сурский район, р.п. Сурское, ул. Ленина, д. 73 Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека., расположенное по адресу Ульяновская область, Сурский район, р.п. Сурское, ул. Ленина, д. 73.

· Начальная цена лота: 1032184.00 руб. НДС не облагается.
· Сумма задатка: 41300.00 руб.
· Шаг аукциона: 10400.00 руб.

Задаток должен поступить на расчетный счет Организатора торгов в соответствии с договором о задатке не позднее 23.01.2015 г. Договоры о задатке, подписанные электронной подписью, направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Организатора торгов, является выписка со счета Организатора торгов. Сумма внесенного задатка засчитывается в счет исполнения обязательств Победителя торгов по оплате приобретенного имущества.

Порядок оформления участия в торгах

Для участия в торгах необходимо направить в виде электронного документа Организатору торгов следующие документы:

1. Заявку на участие в аукционе по установленной форме.
2. Надлежащим образом оформленную доверенность на лицо, имеющее право действовать от имени претендента, если заявка подается представителем претендента.
3. Платежный документ с отметкой банка об исполнении, подтверждающий внесение претендентом задатка в счет обеспечения оплаты приобретаемого имущества в соответствии с договором о задатке, заключаемым с Продавцом до перечисления денежных средств в порядке, предусмотренном ст. 380 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Юридические лица дополнительно представляют:

1. Заверенные надлежащим образом копии учредительных документов и свидетельства о государственной регистрации юридического лица. Иностранные юридические лица также представляют нотариально заверенные копии учредительных документов и выписки из торгового реестра страны происхождения или иного эквивалентного доказательства юридического статуса.
2. Надлежащим образом оформленные и заверенные документы, подтверждающие полномочия органов управления и должностных лиц претендента.
3. Письменное решение соответствующего органа управления претендента, разрешающее приобретение имущества, если это необходимо в соответствии с учредительными документами претендента и действующим законодательством
- Выписка из торгового реестра страны происхождения или иное эквивалентное доказательство юридического статуса для юридических лиц - нерезидентов РФ.
4. Оригинал или нотариально заверенную выписку из ЕГРЮЛ, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов, заверенную копию бухгалтерского баланса на последнюю отчетную дату.

Индивидуальные предприниматели дополнительно предоставляют:

1. Заверенную надлежащим образом копию свидетельства о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя.
2. Копию свидетельства о постановке на учет физического лица в налоговом органе на территории РФ;
3. Оригинал или нотариально заверенную копию выписки из ЕГРИП, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов.
4. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом

Для физических лиц:

1. Копию паспорта или заменяющего его документа.
2. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом
3. Копию свидетельства о присвоении ИНН.

Ознакомиться с дополнительной информацией о предмете торгов и порядке их проведения заинтересованные лица могут на сайте https://ets24.ru и по телефону контактного лица организатора.

Контактное лицо организатора: Назарова Ирина Николаевна, телефон: 8(8422)735290, e-mail: IN.Nazarova@rosim.ru, почтовый адрес: 432071, г. Ульяновск, ул. Гагарина, д. 34.

Заявки на участие в аукционе, подписанные ЭП, вместе с прилагаемыми к ним документами направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru с 30.12.2014 г. 09 часов 00 минут по 21.01.2015 г. 16 часов 00 минут.

Подведение итогов приема заявок осуществляется 23.01.2015 г. в 15 часов 00 минут и оформляется Организатором торгов соответствующим протоколом.

Торги проводятся на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу https://ets24.ru, в соответствии со ст. 87, 89, 90 ФЗ «Об исполнительном производстве» от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ; ст. 447-449 ГК РФ, регламентом электронной торговой площадки.

Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену.

Организатор торгов объявляет торги несостоявшимися, если:

1. Заявки на участие в торгах подали менее двух лиц;
2. В торгах никто не принял участие или принял участие один участник торгов;
3. Из участников торгов никто не сделал надбавки к начальной цене имущества;
4. Лицо, выигравшее торги, в течение пяти дней со дня проведения торгов не оплатило стоимость.

По итогам торгов в тот же день победителем торгов и Организатором торгов подписывается электронной подписью Протокол о результатах торгов по продаже арестованного имущества (далее по тексту - Протокол). Победитель торгов уплачивает сумму покупки за вычетом задатка Организатору торгов в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания электронной подписью обеими сторонами протокола. В течение 5 (пяти) рабочих дней после поступления на счет организатора торгов денежных средств, составляющих цену имущества, определенную по итогам торгов, победителем аукциона и организатором торгов подписывается электронной подписью договор купли-продажи.

Если Победитель торгов в установленные сроки не подписал электронной подписью Протокол, он лишается права на приобретение имущества, сумма внесенного им задатка не возвращается. Право собственности на недвижимое имущество переходит к Победителю торгов в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Расходы по государственной регистрации перехода права собственности на недвижимое имущество возлагаются на победителя аукциона (покупателя).

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области сообщает

О проведении торгов в электронной форме
Форма проведения торгов: открытый аукцион
Форма подачи предложений о цене: Открытая
Торги состоятся 27.01.2015 г. в 10 часов 00 минут.
· Оператор электронной торговой площадки: ФГУП «ЭТБ».
· Организатор торгов: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области.
· Предмет торгов:
Лот

Подвергнутое аресту ОСП по Инзенскому и Базарносызганскому районам по исполнительному производству №6906/14/21/73 от 18.04.2014 г., принадлежащее должнику Саратовцеву Андрею Геннадьевичу и находящееся в залоге у ОАО Сбербанк России в лице Инзенского отделения № 8588, имущество: 31/126 доля в праве общей долевой собственности на жилой дом, общей площадью 126,3 кв. м, кадастровый номер 73:04:030128:69:0016800001 (новый - 73:04:030128:121), назначение: жилое, и 735/2151 доля в праве общей долевой собственности на земельный участок, общей площадью 2115 кв. м, кадастровый номер 73:04:030128:69, назначение : земли населенных пунктов, индивидуальное жилищное строительство, расположенные по адресу: Ульяновская область, Инзенский район, г. Инза, ул. Мира, д.13, а именно: - 31/504 доля жилого дома, 735/8604 доли земельного участка, принадлежащих на праве собственности Саратовцеву А.Г. - 31/504 доля жилого дома, 735/8604 доли земельного участка, принадлежащих на праве собственности Саратовцевой Е.А. - 31/504 доля жилого дома, 735/8604 доли земельного участка, принадлежащих на праве собственности Саратовцеву А.А. - 31/504 доля жилого дома, 735/8604 доли земельного участка, принадлежащих на праве собственности Саратовцевой А.А. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Ипотека (весь объект), Арест, Арест (доля в праве 31/126)., расположенное по адресу Ульяновская область, Инзенский район, г. Инза, ул. Мира, д. 13.

· Начальная цена лота: 509000.00 руб. НДС не облагается.
· Сумма задатка: 20400.00 руб.
· Шаг аукциона: 5100.00 руб.

Задаток должен поступить на расчетный счет Организатора торгов в соответствии с договором о задатке не позднее 23.01.2015 г. Договоры о задатке, подписанные электронной подписью, направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Организатора торгов, является выписка со счета Организатора торгов. Сумма внесенного задатка засчитывается в счет исполнения обязательств Победителя торгов по оплате приобретенного имущества.

Порядок оформления участия в торгах

Для участия в торгах необходимо направить в виде электронного документа Организатору торгов следующие документы:

1. Заявку на участие в аукционе по установленной форме.
2. Надлежащим образом оформленную доверенность на лицо, имеющее право действовать от имени претендента, если заявка подается представителем претендента.
3. Платежный документ с отметкой банка об исполнении, подтверждающий внесение претендентом задатка в счет обеспечения оплаты приобретаемого имущества в соответствии с договором о задатке, заключаемым с Продавцом до перечисления денежных средств в порядке, предусмотренном ст. 380 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Юридические лица дополнительно представляют:

1. Заверенные надлежащим образом копии учредительных документов и свидетельства о государственной регистрации юридического лица. Иностранные юридические лица также представляют нотариально заверенные копии учредительных документов и выписки из торгового реестра страны происхождения или иного эквивалентного доказательства юридического статуса.
2. Надлежащим образом оформленные и заверенные документы, подтверждающие полномочия органов управления и должностных лиц претендента.
3. Письменное решение соответствующего органа управления претендента, разрешающее приобретение имущества, если это необходимо в соответствии с учредительными документами претендента и действующим законодательством
- Выписка из торгового реестра страны происхождения или иное эквивалентное доказательство юридического статуса для юридических лиц - нерезидентов РФ.
4. Оригинал или нотариально заверенную выписку из ЕГРЮЛ, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов, заверенную копию бухгалтерского баланса на последнюю отчетную дату.

Индивидуальные предприниматели дополнительно предоставляют:

1. Заверенную надлежащим образом копию свидетельства о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя.
2. Копию свидетельства о постановке на учет физического лица в налоговом органе на территории РФ;
3. Оригинал или нотариально заверенную копию выписки из ЕГРИП, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов.
4. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом

Для физических лиц:

1. Копию паспорта или заменяющего его документа.
2. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом
3. Копию свидетельства о присвоении ИНН.

Ознакомиться с дополнительной информацией о предмете торгов и порядке их проведения заинтересованные лица могут на сайте https://ets24.ru и по телефону контактного лица организатора.

Контактное лицо организатора: Назарова Ирина Николаевна, телефон: 8(8422)735290, e-mail: IN.Nazarova@rosim.ru, почтовый адрес: 432071, г. Ульяновск, ул. Гагарина, д. 34.

Заявки на участие в аукционе, подписанные ЭП, вместе с прилагаемыми к ним документами направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru с 30.12.2014 г. 09 часов 00 минут по 21.01.2015 г. 16 часов 00 минут.

Подведение итогов приема заявок осуществляется 23.01.2015 г. в 12 часов 00 минут и оформляется Организатором торгов соответствующим протоколом.

Торги проводятся на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу https://ets24.ru, в соответствии со ст. 87, 89, 90 ФЗ «Об исполнительном производстве» от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ; ст. 447-449 ГК РФ, регламентом электронной торговой площадки.

Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену.

Организатор торгов объявляет торги несостоявшимися, если:

1. Заявки на участие в торгах подали менее двух лиц;
2. В торгах никто не принял участие или принял участие один участник торгов;
3. Из участников торгов никто не сделал надбавки к начальной цене имущества;
4. Лицо, выигравшее торги, в течение пяти дней со дня проведения торгов не оплатило стоимость.

По итогам торгов в тот же день победителем торгов и Организатором торгов подписывается электронной подписью Протокол о результатах торгов по продаже арестованного имущества (далее по тексту - Протокол). Победитель торгов уплачивает сумму покупки за вычетом задатка Организатору торгов в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания электронной подписью обеими сторонами протокола. В течение 5 (пяти) рабочих дней после поступления на счет организатора торгов денежных средств, составляющих цену имущества, определенную по итогам торгов, победителем аукциона и организатором торгов подписывается электронной подписью договор купли-продажи.

Если Победитель торгов в установленные сроки не подписал электронной подписью Протокол, он лишается права на приобретение имущества, сумма внесенного им задатка не возвращается. Право собственности на недвижимое имущество переходит к Победителю торгов в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Расходы по государственной регистрации перехода права собственности на недвижимое имущество возлагаются на победителя аукциона (покупателя).

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области сообщает

О проведении торгов в электронной форме
Форма проведения торгов: открытый аукцион
Форма подачи предложений о цене: Открытая
Торги состоятся 26.01.2015 г. в 10 часов 00 минут.
Дата и время окончания: 26.01.2015 г. в 11 часов 00 минут.
· Оператор электронной торговой площадки: ФГУП «ЭТБ».
· Организатор торгов: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Ульяновской области.
· Предмет торгов:
Лот

Подвергнутое аресту ОСП по Железнодорожному району г. Ульяновска и г. Новоульяновску по исполнительному производству №48786/14/73042-ИП от 06.08.2014 г., принадлежащее должнику Злыдаревой Анастасии Вадимовне и находящееся в залоге у Операционный офис «Пензенский» филиала «Саратовский» ОАО Банк «Открытие», имущество: Автомобиль LIFAN 113300, тип ТС - легковой, хэтчбек (комби) идентификационный номер (VIN) X9W113300C0007794, категория ТС - В, год изготовления 2012, модель, № двигателя LF479Q3 110901735, шасси № отсутствует, кузов № X9W113300C0007794, цвет - красный, ПТС 09 НН 214117, выдан ООО «АК Дервейс» 06.06.2012г. Автомобиль имеет повреждения: передний и задний бамперы разбиты, переднее левое крыло разбито. Зарегистрированные ограничения (обременения) права: Залог., расположенное по адресу г. Ульяновск, ул. Транспортная, д. 27 а.

· Начальная цена лота: 198000.00 руб. НДС не облагается.
· Сумма задатка: 8000.00 руб.
· Шаг аукциона: 2000.00 руб.

Задаток должен поступить на расчетный счет Организатора торгов в соответствии с договором о задатке не позднее 23.01.2015 г. Договоры о задатке, подписанные электронной подписью, направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru.

Документом, подтверждающим поступление задатка на счет Организатора торгов, является выписка со счета Организатора торгов. Сумма внесенного задатка засчитывается в счет исполнения обязательств Победителя торгов по оплате приобретенного имущества.

Порядок оформления участия в торгах

Для участия в торгах необходимо направить в виде электронного документа Организатору торгов следующие документы:

1. Заявку на участие в аукционе по установленной форме.
2. Надлежащим образом оформленную доверенность на лицо, имеющее право действовать от имени претендента, если заявка подается представителем претендента.
3. Платежный документ с отметкой банка об исполнении, подтверждающий внесение претендентом задатка в счет обеспечения оплаты приобретаемого имущества в соответствии с договором о задатке, заключаемым с Продавцом до перечисления денежных средств в порядке, предусмотренном ст. 380 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Юридические лица дополнительно представляют:

1. Заверенные надлежащим образом копии учредительных документов и свидетельства о государственной регистрации юридического лица. Иностранные юридические лица также представляют нотариально заверенные копии учредительных документов и выписки из торгового реестра страны происхождения или иного эквивалентного доказательства юридического статуса.
2. Надлежащим образом оформленные и заверенные документы, подтверждающие полномочия органов управления и должностных лиц претендента.
3. Письменное решение соответствующего органа управления претендента, разрешающее приобретение имущества, если это необходимо в соответствии с учредительными документами претендента и действующим законодательством
- Выписка из торгового реестра страны происхождения или иное эквивалентное доказательство юридического статуса для юридических лиц - нерезидентов РФ.
4. Оригинал или нотариально заверенную выписку из ЕГРЮЛ, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов, заверенную копию бухгалтерского баланса на последнюю отчетную дату.

Индивидуальные предприниматели дополнительно предоставляют:

1. Заверенную надлежащим образом копию свидетельства о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя.
2. Копию свидетельства о постановке на учет физического лица в налоговом органе на территории РФ;
3. Оригинал или нотариально заверенную копию выписки из ЕГРИП, полученную не ранее чем за шесть месяцев до дня проведения торгов.
4. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом

Для физических лиц:

1. Копию паспорта или заменяющего его документа.
2. Нотариально заверенное согласие супруги (супруга) на участие в торгах недвижимым имуществом
3. Копию свидетельства о присвоении ИНН.

Ознакомиться с дополнительной информацией о предмете торгов и порядке их проведения заинтересованные лица могут на сайте https://ets24.ru и по телефону контактного лица организатора.

Контактное лицо организатора: Назарова Ирина Николаевна, телефон: 8(8422)735290, e-mail: IN.Nazarova@rosim.ru, почтовый адрес: 432071, г. Ульяновск, ул. Гагарина, д. 34.

Заявки на участие в аукционе, подписанные ЭП, вместе с прилагаемыми к ним документами направляются в электронной форме на сайт https://ets24.ru с 30.12.2014 г. 09 часов 00 минут по 21.01.2015 г. 16 часов 00 минут.

Подведение итогов приема заявок осуществляется 23.01.2015 г. в 15 часов 00 минут и оформляется Организатором торгов соответствующим протоколом.

Торги проводятся на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу https://ets24.ru, в соответствии со ст. 87, 89, 90 ФЗ «Об исполнительном производстве» от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ; ст. 447-449 ГК РФ, регламентом электронной торговой площадки.

Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену.

Организатор торгов объявляет торги несостоявшимися, если:

1. Заявки на участие в торгах подали менее двух лиц;
2. В торгах никто не принял участие или принял участие один участник торгов;
3. Из участников торгов никто не сделал надбавки к начальной цене имущества;
4. Лицо, выигравшее торги, в течение пяти дней со дня проведения торгов не оплатило стоимость.

По итогам торгов в тот же день победителем торгов и Организатором торгов подписывается электронной подписью Протокол о результатах торгов по продаже арестованного имущества (далее по тексту - Протокол). Победитель торгов уплачивает сумму покупки за вычетом задатка Организатору торгов в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания электронной подписью обеими сторонами протокола. В течение 5 (пяти) рабочих дней после поступления на счет организатора