



Основана 3 ноября 1917 года

Общественно-политическая газета

# Ульяновская ПРАВДА

№ 95 (24.267)

ВТОРНИК, 10 декабря 2019 г.

www.ulpravda.ru

## Три проблемы бизнеса

### Сергей Морозов выступил с VIII инвестиционным посланием.

■ КИРИЛЛ ШЕВЧЕНКО

В рамках XI бизнес-форума «Деловой климат в России» губернатор Ульяновской области определил задачи работы исполнительной власти и в первую очередь инвестиционного блока в свете экономического развития региона в 2020 году.

Главной целью должно стать реформирование действующей модели развития от «инвестиционно ориентированной модели роста» к инновационно-инвестиционной модели.

Главными показателями - ежегодный темп роста объема инвестиций в размере не менее 5,1% (129 млрд руб. в 2024 году), доля инвестиций в ВРП должна быть на уровне не менее 28 - 30%.

Но для этого, отметил Сергей Морозов, необходимо решить три главных проблемы бизнеса. Проблему состояния регуляторной среды (административные барьеры, высокие налоги и тарифы, избыточный контроль и надзор). Проблему доступа бизнеса к кредитно-финансовым ресурсам (сложности в получении кредитов) и пониженный спрос на товары и услуги. Проблему кадрового обеспечения.

#### Регуляторная среда

Здесь, в первую очередь, необходима активизация инвестиционного процесса на региональном уровне, создание прогнозируемых для субъектов предпринимательской деятельности условий работы, доработка институциональной среды в части юридических правил и норм.

Что намерена предложить региональная власть в ближайшее время?

С 2021 года инвестиционный налоговый вычет будет распространен и на социальную сферу; произойдет умное снижение налога на прибыль (в частности для компаний, реализующих инвестиционные программы); продлен до 31 декабря 2023 года срок завершения реализации особо значимых инвестиционных проектов; запущен новый инструмент поддержки - региональный инвестиционный проект.

Все новые нормы призваны гарантировать инвесторам стабильность ключевых параметров регионального законодательства в части, касающейся инвестиций.

Ряд инициатив регион будет продвигать для принятия на федеральном уровне. И первая из них - это законопроект о зоне свободной торговли, каковых в России пока нет. Интерес области в том, что такой инфраструктурный проект бестамонной территории для свободной торговли товарами и компонентами иностранного происхождения и их транзита через РФ предлагается реализовать у нас на базе речной ПОЭЗ. Для этого требуется корректировка федеральных и региональных НПА, в том числе Налогового и Таможенного кодекса.

В свете реформы контрольно-надзорной деятельности со следующего года будет запущен пилот по созданию единого органа регионального контроля. В нем по блочно-отраслевому принципу планируется объединить существующие виды регионального контроля и делегированные виды федерального контроля (сейчас в области 13 органов регионального контроля, которые осуществляют 17 видов регионального и пять видов переданного федерального контроля). Зонай ответственности нового института будут и общая административная практика, и взаимодействие с бизнесом (консультирование), и профилактика правонарушений.

Для цифровизации контроля в 2020 году расширятся возможности действующего портала контрольно-надзорной деятельности. На базе Центра управления регионом



ФОТО СЕРГЕЯ ЕРИЦОВА

заработает «Единая книга жалоб» - цифровая платформа по работе с обращениями предпринимателей. Бизнес получит возможность напрямую сообщать о незаконных действиях контрольно-надзорных и правоохранительных органов, а органы власти - понимать актуальную повестку, волнующую предпринимателя.

Еще одна задача - создание предсказуемых условий с точки зрения понятных принципов тарифообразования. «Мы начали эту работу в текущем году, и она трансформирована в серьезное решение относительно ограничения роста тарифов. Кроме того, приняли важное для инвесторов, приходящих в регион, всех участников экономической деятельности решение о синхронизации инвестиционных программ со стратегией и программой развития региона. Вынесли принятие решений по этим вопросам в публичную плоскость», - сказал губернатор.

#### Финансы, или бюджетная политика, как инструмент стимулирования экономического роста

Одним из ключевых инструментов стимулирования экономического роста и структурной перестройки экономики должен стать региональный бюджет. Такая задача поставлена перед министерством финансов.

С учетом этого сформирован уже областной бюджет-2020, в котором заметно - до 23% - увеличено финансирование инновационного развития и модернизации экономики (ранее оно не превышало 15%).

Со следующего года при формировании бюджета будет учитываться поручение Правительства РФ о ежегодном увеличении доли инвестиционных расходов в региональном бюджете. В итоге к 2024 году она должна вырасти с текущих 6,4 до 15%.

Еще одним резервом для наращивания бюджетных инвестиций являются национальные проекты.

Каждый год федеральный бюджет планирует увеличение объема ассигнований на их реализацию примерно на 200 миллиардов рублей. Задача областного правительства и муниципалитетов - работать с федеральными органами власти, чтобы в бюджеты ежегодно поступали дополнительные деньги. Объем инвестиций через региональные

составляющие национальных проектов в 2019 г. в Ульяновской области превысил 8,8 млрд руб. В ближайшую трехлетку планируется инвестировать в экономику региона по этой линии от 9 до 11 миллиардов.

Возможности бюджета будут использоваться и для прямой финансовой поддержки бизнеса. При этом Сергей Морозов в очередной раз отметил, что в первую очередь будут помогать производителям, а не продавцам.

Среди инструментов - региональный фонд развития промышленности, региональная лизинговая компания, фонд развития и финансирования предпринимательства, региональный гарантийный фонд.

За их счет в 2019 году напрямую инвестировано в экономику области более 720 млн рублей. Сумма привлеченных кредитных средств составила более 32 миллиардов.

В 2020 году планируется на 200 млн рублей увеличить бюджет фонда промышленности (до 535 миллионов). Это даст возможность привлечь дополнительное софинансирование федерального Фонда развития промышленности.

За счет средств региональной лизинговой компании в 2020 году направят почти 70 миллионов на финансирование лизинга оборудования, транспортных средств, спецтехники по ставке не более 5%.

Сохранится и механизм предоставления гарантийной поддержки малому и среднему бизнесу и микрофинансирования проектов.

Отдельные меры поддержки будут введены для социального бизнеса, чтобы предприниматели пришли в дошкольное и музыкальное образование, спортшколы и т.д.

Для детских дошкольных учреждений наряду с образовательной услугой (законодательство дает такую возможность) будет компенсирован из регионального бюджета присмотр и уход за детьми. Негосударственным школам искусств, спортивным школам будут выделять бесплатно землю для строительства учреждений, помогать с инженерной инфраструктурой или компенсировать расходы на арендную плату помещений.

К экономической помощи инвесторам следует отнести и развитие инвестиционной инфраструктуры. Кстати, такие проекты важны вдвойне: они не только открывают дополнительные возможности для привлечения частных инвестиций, но и стимулируют местную строительную отрасль.

### Для среднего и малого бизнеса в Чердаклинском районе появится третья территория развития.

■ ОЛЕГ ДОЛГОВ

На дискуссионной площадке XI бизнес-форума «Деловой климат в России», посвященной тенденциям развития моногородов, глава Чердаклинского района Мария Шпак и и.о. министра министерства цифровой экономики и конкуренции региона Николай Зонтов подписали соглашение о софинансировании строительства индустриального парка.

Строительство инфраструктуры парка будет осуществляться через федеральную программу развития сельских территорий.

Отметим, что на территории муниципалитета уже действуют две мощные производственные площадки - промышленная зона «Заволжье» и портовая особая экономическая зона. Но их деятельность направлена на работу с крупными предприятиями, новый же парк будет ориентирован на инвесторов с объемом вложений до 15 - 20 миллионов рублей.

Его территория расположена на 300 метров юго-восточнее поселка Октябрьский, близ федеральной трассы Ульяновск - Самара и железнодорожной станции Октябрьский.

На сегодняшний день выделен земельный участок площадью 66 га, куда будут подведены необходимые для запуска инвестиционных проектов инженерные коммуникации. Есть четыре резидента, заявивших о своем желании разместиться в парке. Еще четыре проекта в проработке.

Первый резидент, компания по производству мягкой мебели, уже начал реализацию проекта. Объем инвестиций составил 3 миллиона рублей, численность работников - 15 человек. Также подписано соглашение о строительстве тепличного комплекса площадью 4 га ООО «Красная площадь», планируемый объем инвестиций - 170 миллионов, количество вновь созданных рабочих мест - 100. Проекту, реализация которого начнется в следующем году, присвоен статус особо значимого.

«Нам очень приятно отметить, что муниципалитет занимает активную позицию и не боится реализовывать амбициозные проекты. В настоящее время уже запущены процессы подготовки проектно-сметной документации на строительство инфраструктуры, сформированы участки, первые резиденты уже начали строительство своих производств. В 2021 году вся инженерная инфраструктура парка должна быть подготовлена. Одним из преимуществ проекта будет являться тот факт, что он находится в непосредственной близости к одному из ведущих вузов региона - УлГАУ, это позволит быстро подбирать кадры для предприятий. Все это даст очень быстрый мультипликативный эффект и значительно ускорит реализацию», - отметил глава регионального правительства Александр Смекалин.

КСТАТИ...

В поселке Октябрьский введена в эксплуатацию новая квартальная котельная. Строительство котельной для теплоснабжения 11 многоквартирных домов, детской школы искусств и ряда других объектов началось летом, когда был подготовлен фундамент, проведены сети водо-, тепло- и газоснабжения, смонтирован сам теплоисточник. С началом отопительного сезона объект был запущен.

На этом модернизация объектов ТЭК Чердаклинского района не завершается. В следующем году запланировано строительство блочных модульных котельных в рабочем поселке Чердаклы и поселке Мирный.







# Три проблемы бизнеса

стр. 2 В 2020 году это направление расходов останется среди приоритетных - объем бюджетных инвестиций на проектирование и строительство объектов инфраструктуры зон развития приблизится к 100 млн рублей. Реализация решения о синхронизации инвестиционных программ естественных монополий с программами развития региона позволит направлять в зоны роста дополнительные средства.

В центре внимания останется транспортная инфраструктура. На эти цели направят рекордные для области суммы - более 10 млрд рублей - порядка 15% консолидированного бюджета. Начнется строительство пяти автодорог, в том числе левобережного этапа II пускового комплекса Президентского моста.

## Кадры и компетенции

Глава региона заверил инвесторов в готовности удовлетворять их кадровые запросы, формировать под них материально-техническую базу. Добавив, что необходимо и ответное максимально серьезное отношение - четкий запрос и гарантированное трудоустройство.

Вся система образования будет перестроена под приоритетные направления: «Строительство», «Жилищно-коммунальное хозяйство», «Железнодорожный транспорт», «Промышленность», «Торговля и общественное питание».

Плюс принято решение о перезагрузке региональной системы среднего профессионального образования с учетом задачи кадрового обеспечения промышленной индустрии 4.0.

На базе Межрегионального центра компетенций откроют ряд новых востребованных на рынке труда специальностей (блокчейн-технологии, 3D-моделирование, IT для бизнеса, мобильная робототехника, разработчик Web и мультимедиа, оператор дронов, архитектор информационных систем). Здесь же начнут работу Центр инклюзивного профессионального образования с новыми специальностями (графический дизайнер, ландшафтный дизайнер) и Центр индустрии дизайна и красоты. МЦК будет выполнять роль и главного инновационно-методического центра.

Появятся два новых центра образования - в области сельского хозяйства (с новыми специальностями - сити-фермер, агроэколог, агроном-генетик и т.д.) и в сфере сервиса и технологий (с новыми специальностями - лидер сетевых коммуникаций, специалист по гостеприимству, турагент, маркетинг-аналитик и т.п.).

## И еще. О кластерах

Губернатор анонсировал усиление использования кластерного подхода при формировании специализированных производственных площадок (пищевой кластер, мебельный кластер, станкостроительный кластер, кластер композитных производств). Будет строиться инфраструктура под речной сегмент (торговля, логистика и переработка сельскохозяйственных культур) и сегмент высокотехнологичного предпринимательства.

В Ульяновске кластерный подход станет основным при развитии индустриального парка «Авиастар» и индустриального парка УАЗ, в Димитровграде - парка ДААЗ.

Всего сформировано 13 кластерных объединений, ориентированных как на высокотехнологичные секторы (композиты и ядерные технологии), так и на переработку сырья и промышленное производство.

## И еще. Инновационный потенциал

Стратегическим направлением развития Сергей Морозов назвал инновационный вектор.

На базе агентства технологического развития области открыт многофункциональный центр интеллектуальной собственности. Его основная задача - становление рынка интеллектуальной собственности. Работа центра организована по принципу одного окна.

С 2020 года начнет действовать новая государственная программа «Научно-технологическое развитие» со сроком реализации в 2020 - 2024 годах и объемом финансирования более 2 млрд рублей.

Начнет применяться новый инструмент поддержки малых и средних высокотехнологичных компаний - инновационный ваучер. Первые компании смогут воспользоваться им уже в декабре этого года.

## И еще. Торговля и экспорт

На следующий год глава региона обозначил следующие приоритеты. Завершен подготовительный этап формирования нового речного порта в левобережной части города Ульяновска. В навигационном периоде 2020 года новая площадка начнет работу сначала как логистический хаб по отгрузке местной сельскохозяйственной продукции на экспорт и отгрузке лопастей для ветрогенерационных установок, производимых ульяновским заводом «Вестас». Параллельно начнется проектирование нового речного порта с мультимодальным логистическим комплексом, отвечающим всем современным требованиям, с возможностью захода международных судов.

К открытому в 2019 году торгово-логистическому центру в Праге (резидентами которого являются уже 10 ульяновских компаний) в 2020 году откроются аналогичные в Азии и на Ближнем Востоке.

Совместно со Школой экспорта Российского экспортного центра будут запущены обучающие программы как для действующих, так и для потенциальных экспортеров.

## И еще. Про муниципалитеты

«Принципы работы с инвесторами, которые мы обозначаем в качестве базовых, каскадируем и на муниципальные образования, - заявил Сергей Морозов. - Индивидуальный план инвестиционного развития Ульяновской области до 2024 года декомпозируем для каждого конкретного муниципалитета. Запустим систему регулярного менеджмента стандарта инвестиционной деятельности муниципальных образований. Следование стандарту позволит муниципалитетам эффективнее работать по повышению инвестиционного потенциала территории».

На муниципальном уровне сформируют особые экономические зоны, где будут действовать региональные преференции (льготные налоговые режимы, относящиеся к ведению субъекта, возможность компенсации арендных платежей). Решение о запуске таких зон будет принято на конкурсной основе. На начальном этапе таких территорий планируется не более 4 - 5.

Донастроят и систему стимулирования муниципалитетов. Напомним: в этом году в МО вернули 80% поступлений от «упрощенки», поступивших сверх плана. Вернули всем, кто сработал с плюсом, - 10 муниципальным образованиям. Практика передачи части региональных налогов от вновь созданных бизнесов в бюджеты МО будет расширена.



Об успешном опыте реализации инвестиционного проекта и работе в регионе рассказал в своем выступлении перед зарубежными коллегами директор завода «Шэффлер Рус» в Ульяновске Олег Ильин. Предприятие по производству автокомпонентов (сцепления, детали коробки передач, подшипники и т.д.) немецкой компании Schaeffler было открыто в промзоне «Заволжье» 10.10.2014. Сумма первоначальных инвестиций - более 2 млрд руб.

# Средний бизнес как драйвер международной кооперации

Экономический диалог «Ульяновская область - Германия» продолжается.

■ АНДРЕЙ МАКЛАЕВ

Как мы уже сообщали, в прошедший четверг, 5 декабря, губернатор Сергей Морозов выступил в Гамбурге на форуме «День немецко-российского среднего бизнеса» и представил экономический и инвестиционный потенциал Ульяновской области.

«День российско-немецкого среднего бизнеса» представляет собой комбинацию из практических докладов и платформ для обмена контактами и опытом. Сергей Морозов представил достижения региона в сферах автомобилестроения и альтернативной энергетики, провел переговоры с рядом немецких компаний, заинтересованных в организации бизнеса на территории региона. Порядка двухсот представителей экономики и политики двух стран узнали о площадках для развития производств и особых условиях для резидентов портовой особой экономической зоны «Ульяновск» (ПОЭЗ).

«Форум, который проводит Немецко-российский экономический союз, безусловно, является одним из ключевых событий деловой жизни наших стран. Малый и средний бизнес сегодня должен стать драйвером в международной кооперации с большими производителями. Наша задача - раскрыть этот потенциал, используя имеющиеся возможности.

Объем внешнеторгового оборота Ульяновской области и ФРГ за последние несколько лет демонстрирует стремительный рост. В этом году он превысил показатели 2018 года на 20%», - подчеркнул губернатор, обращаясь к участникам мероприятия.

Об успешном опыте реализации инвестиционного проекта и работе в регионе рассказал в своем выступлении перед зарубежными коллегами директор завода «Шэффлер Рус» в Ульяновске Олег Ильин.

По итогам работы делегации области на форуме подписан Меморандум о намерениях между правительством региона и Немецко-российским

номики. Обсудили возможности локализации производств в регионе. В ближайшее время ожидаются ответные визиты руководства этих компаний для продолжения переговоров.

Напомним: экономический диалог «Германия - Ульяновская область» идет давно и успешно. В заканчивающемся году ульяновские делегации были полноправными участниками различных выставок и деловых форумов в ФРГ. При содействии Российско-германской внешнеторговой палаты в августе Ульяновск посетили представители немецких компаний, работающих в области гражданского авиастроения.

НА 20% ВЫРОС В ЭТОМ ГОДУ ОБЪЕМ ВНЕШНЕТОРГОВОГО ОБОРОТА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ И ФРГ.

экономическим союзом. Партнеры договорились укреплять сложившиеся и устанавливать новые торгово-экономические связи, содействовать их интеграции, создавать совместные предприятия, финансово-промышленные группы. Достигнута договоренность об обмене информацией о внешнеэкономическом законодательстве, о развитии регионального экономического сотрудничества, экспорта и импорта.

Как отметил генеральный директор областной Корпорации развития Сергей Васин, в рамках визита в ФРГ проведены переговоры с рядом немецких компаний, специализирующихся на машиностроении, производстве автокомпонентов, строительных материалов, лекарственных средств и других отраслей эко-

В октябре - делегация из Баварии под руководством министра экономики, регионального развития и энергетики господина Айвангера. Продуктивный диалог выстраивается и с Немецко-российским экономическим союзом. В Гамбурге состоялась вторая за три месяца встреча с президентом объединения Томасом Овербеком.

Также прошли встречи с генеральным консулом Российской Федерации в Гамбурге Андреем Шарашкиным и торговым представителем РФ в Германии Андреем Соболевым. Дипломаты поддержали инициативы Ульяновской области в укреплении российско-немецких отношений и взяли на личный контроль формирование совместного плана мероприятий на 2020 - 2021 годы и организации Дня Ульяновской области в Гамбурге.





ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
05 декабря 2019 г. № 84/568-6  
г. Ульяновск

**О передаче вакантного мандата депутата Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва зарегистрированному кандидату из областного списка кандидатов, выдвинутого избирательным объединением УЛЬЯНОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ политической партии «КОММУНИСТИЧЕСКАЯ ПАРТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»**

В соответствии с частями 1-3 статьи 76 и частью 3 статьи 78 Закона Ульяновской области от 20 июля 2012 года № 102-ЗО «О выборах депутатов Законодательного Собрания Ульяновской области», постановлением Избирательной комиссии Ульяновской области от 11 сентября 2018 года № 57/393-6 «О результатах выборов депутатов Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва», на основании постановления Законодательного Собрания Ульяновской области от 20 ноября 2019 года № 984/20-6 «О досрочном прекращении полномочий депутата Законодательного Собрания Ульяновской области Сафронова Сергея Геннадьевича», выписки из постановления заседания Бюро Комитета Ульяновского областного отделения политической партии «КОММУНИСТИЧЕСКАЯ ПАРТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ» от 25 ноября 2019 года Избирательная комиссия Ульяновской области постановляет:

1. Передать вакантный мандат депутата Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва кандидату, избранному в составе областного списка кандидатов, выдвинутого избирательным объединением УЛЬЯНОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ политической партии «КОММУНИСТИЧЕСКАЯ ПАРТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ», Спицыну Александру Сергеевичу (№ 2 в территориальной группе кандидатов № 13, Ленинский одномандатный избирательный округ № 13).
  2. Зарегистрировать депутата Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва Спицына Александра Сергеевича.
  3. Выдать зарегистрированному депутату Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва Спицыну Александру Сергеевичу удостоверение об избрании.
  4. Направить настоящее постановление в Законодательное Собрание Ульяновской области.
  5. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации Ульяновской области.
- Заместитель Председателя Избирательной комиссии Ульяновской области Г.М. Селезнев  
Секретарь Избирательной комиссии Ульяновской области О.И. Котова

ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
05 декабря 2019 г. № 84/569-6  
г. Ульяновск

**Об исключении зарегистрированного кандидата из допущенного к распределению депутатских мандатов областного списка кандидатов в депутаты Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва, выдвинутого избирательным объединением УЛЬЯНОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ политической партии «КОММУНИСТИЧЕСКАЯ ПАРТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»**

В соответствии с пунктом 10 статьи 23 и подпунктом «д» пункта 13 статьи 71 Федерального закона от 12 июня 2002 года № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», частью 2 статьи 15 и пунктом 77 Закона Ульяновской области от 20 июля 2012 года № 102-ЗО «О выборах депутатов Законодательного Собрания Ульяновской области», на основании постановления Избирательной комиссии Ульяновской области от 5 декабря 2019 года № 84/568-6 «О передаче вакантного мандата депутата Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва зарегистрированному кандидату из областного списка кандидатов, выдвинутого избирательным объединением УЛЬЯНОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ политической партии «КОММУНИСТИЧЕСКАЯ ПАРТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ» Избирательная комиссия Ульяновской области постановляет:

1. Исключить зарегистрированного кандидата Спицына Александра Сергеевича (№ 2 в территориальной группе кандидатов № 13, Ленинский одномандатный избирательный округ № 13) из допущенного к распределению депутатских мандатов областного списка кандидатов в депутаты Законодательного Собрания Ульяновской области шестого созыва, выдвинутого избирательным объединением УЛЬЯНОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ политической партии «КОММУНИСТИЧЕСКАЯ ПАРТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ».
  2. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации Ульяновской области.
- Заместитель Председателя Избирательной комиссии Ульяновской области Г.М. Селезнев  
Секретарь Избирательной комиссии Ульяновской области О.И. Котова

ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
05 декабря 2019 г. № 84/571-6  
г. Ульяновск

**О внесении изменений в постановление Избирательной комиссии Ульяновской области от 12 декабря 2012 года № 12/82-5 «О единой нумерации избирательных участков, участков референдума, образованных на территории Ульяновской области для проведения голосования и подсчета голосов избирателей, участников референдума»**

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 12 июня 2002 года № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», статьей 6 Закона Ульяновской области от 14 ноября 2003 года № 058-ЗО «Об Избирательной комиссии Ульяновской области», постановлением администрации муниципального образования «Сенгилеевский район» Ульяновской области от 15 ноября 2019 года № 731-п «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования «Сенгилеевский район» Ульяновской области от 18 декабря 2012 года № 889-п «Об образовании на территории муниципального образования «Сенгилеевский район» избирательных участков, участков референдума для проведения голосования и подсчета голосов избирателей, участников референдума» Избирательная комиссия Ульяновской области постановляет:

1. Внести в постановление Избирательной комиссии Ульяновской области от 12 декабря 2012 года № 12/82-5 «О единой нумерации избирательных участков, участков референдума, образованных на территории Ульяновской области для проведения голосования и подсчета голосов избирателей, участников референдума» следующие изменения:
  - 1) в пункте 1 слова «977 избирательных участков» заменить словами «976 избирательных участков»;
  - 2) приложение изложить в новой редакции (прилагается).
2. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации Ульяновской области.

Заместитель Председателя Избирательной комиссии Ульяновской области Г.М. Селезнев  
Секретарь Избирательной комиссии Ульяновской области О.И. Котова

Приложение к постановлению Избирательной комиссии Ульяновской области от 5 декабря 2019 г. № 84/571-6

**«Приложение к постановлению Избирательной комиссии Ульяновской области от 12 декабря 2012 г. № 12/82-5 Единая нумерация избирательных участков, участков референдума, образованных на территории Ульяновской области для проведения голосования и подсчета голосов избирателей, участников референдума»**

№ п/п	Наименование территориальной избирательной комиссии Ульяновской области	Количество участков	Единая нумерация участков
1.	ТИК МО «Базарносызганский район»	19	№№ 1101 - 1116; №№ 1118 - 1120

2.	ТИК МО «Барышский район»	50	№№ 1201 - 1219 №№ 1221 - 1251
3.	ТИК МО «Вешкаймский район»	26	№№ 1301 - 1326
4.	ТИК МО «Инзенский район»	48	№№ 1401 - 1448
5.	ТИК МО «Карсунский район»	30	№№ 1501 - 1530
6.	ТИК МО «Кузоватовский район»	28	№№ 1601 - 1603; №№ 1605 - 1629
7.	ТИК МО «Майнский район»	35	№№ 1701 - 1735
8.	ТИК МО «Мелекесский район»	48	№№ 1801 - 1848
9.	ТИК МО «Николаевский район»	36	№№ 1901 - 1936
10.	ТИК МО «Новомалыклинский район»	22	№№ 2001 - 2022
11.	ТИК МО «Новоспасский район»	32	№№ 2101 - 2132
12.	ТИК МО «Павловский район»	25	№№ 2201 - 2225
13.	ТИК МО «Радищевский район»	25	№№ 2301 - 2306; №№ 2308 - 2326
14.	ТИК МО «Сенгилеевский район»	26	№№ 2401 - 2423; №№ 2425 - 2427
15.	ТИК МО «Старокулаткинский район»	20	№№ 2501 - 2520
16.	ТИК МО «Старомайский район»	25	№№ 2601 - 2625
17.	ТИК МО «Сурский район»	36	№№ 2701 - 2736
18.	ТИК МО «Тереньгульский район»	25	№№ 2801 - 2821; №№ 2823 - 2826
19.	ТИК МО «Ульяновский район»	30	№№ 2901 - 2930
20.	ТИК МО «Цильинский район»	36	№№ 3001 - 3036
21.	ТИК МО «Чердаклинский район»	31	№№ 3101 - 3131
22.	ТИК МО «город Димитровград»	51	№№ 3201 - 3251
23.	ТИК МО «город Новоульяновск»	13	№№ 3301 - 3313
24.	ТИК Железнодорожного района МО «город Ульяновск»	37	№№ 3401 - 3429; №№ 3431 - 3435; №№ 3437 - 3439
25.	ТИК № 1 Заволжского района МО «город Ульяновск»	38	№№ 3501 - 3538
26.	ТИК № 2 Заволжского района МО «город Ульяновск»	38	№№ 3601 - 3638
27.	ТИК № 1 Завьяжского района МО «город Ульяновск»	46	№№ 3701 - 3746
28.	ТИК № 2 Завьяжского района МО «город Ульяновск»	50	№№ 3801 - 3850
29.	Ульяновская городская избирательная комиссия	50	№№ 3901 - 3950

**Сообщение о дополнительном зачислении в резерв составов участковых комиссий на территории Ульяновской области**

Руководствуясь пунктом 10 статьи 23 Федерального закона от 12 июня 2002 года № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации» и Порядком формирования резерва составов участковых комиссий и назначения нового члена участковой комиссии из резерва составов участковых комиссий, утвержденным постановлением Центральной избирательной комиссии Российской Федерации от 5 декабря 2012 года № 152/1137-6, Избирательная комиссия Ульяновской области объявляет прием предложений для дополнительного зачисления в резерв составов участковых комиссий для территориальных избирательных комиссий Ульяновской области.

Прием документов осуществляется с 6 декабря 2019 года по 20 декабря 2019 года ежедневно (кроме выходных дней) с 9.00 до 12.00 и с 13.00 до 16.00 часов по следующим адресам:

Наименование избирательной комиссии, для которой проводится сбор предложений	Адрес и телефон избирательной комиссии
территориальная избирательная комиссия муниципального образования «Николаевский район»	пл. Ленина, д. 1, р.п. Николаевка, Ульяновская область, 433810 тел: (84247) 2-32-51
территориальная избирательная комиссия муниципального образования «Новоспасский район»	ул. Мира, д. 25, р.п. Новоспасское, Ульяновская область, 433870 тел: (84238) 2-14-35
территориальная избирательная комиссия муниципального образования «Павловский район»	ул. Калинина, д. 24, р.п. Павловка, Ульяновская область, 433970 тел: (84248) 2-12-35
территориальная избирательная комиссия муниципального образования «Старомайский район»	пл. Ленина, д. 4, р.п. Старая Майна, Ульяновская область, 433460 тел: (84230) 2-23-43
территориальная избирательная комиссия № 1 Завьяжского района муниципального образования «город Ульяновск»	ул. Автозаводская, д. 31/5, г. Ульяновск, 432026 тел: (8422) 73-78-28
территориальная избирательная комиссия № 2 Завьяжского района муниципального образования «город Ульяновск»	ул. Автозаводская, д. 31/5, г. Ульяновск, 432026, тел: (8422) 73-78-27

При внесении предложения (предложений) по кандидатурам в резерв составов участковых комиссий необходимо представить:

1. Политическим партиям, их региональным отделениям, иным структурным подразделениям:
    - 1) решение полномочного (руководящего или иного) органа политической партии либо регионального отделения, иного структурного подразделения политической партии;
    - 2) если предложение о кандидатурах вносит региональное отделение, иное структурное подразделение политической партии, а в уставе политической партии не предусмотрена возможность такого внесения, – решение органа политической партии, уполномоченного делегировать региональному отделению, иному структурному подразделению политической партии полномочия по внесению соответствующих предложений, оформленное в соответствии с требованиями устава политической партии.
  2. Иным общественным объединениям:
    - 1) нотариально удостоверенную или заверенную уполномоченным на то органом общественного объединения копию действующего устава общественного объединения;
    - 2) решение полномочного (руководящего или иного) органа общественного объединения, оформленное в соответствии с требованиями устава, либо решение полномочного (руководящего или иного) органа регионального отделения, иного структурного подразделения общественного объединения, наделенного в соответствии с уставом общественного объединения правом принимать такое решение от имени общественного объединения;
    - 3) если предложение о кандидатурах вносит региональное отделение, иное структурное подразделение общественного объединения, а в уставе общественного объединения вопрос о принятии подобного решения этим органом общественного объединения не урегулирован, – решение органа общественного объединения, уполномоченного в соответствии с уставом общественного объединения делегировать полномочия по внесению предложений о кандидатурах в состав избирательных комиссий, о делегировании таких полномочий и решение органа, которому делегированы эти полномочия, о внесении соответствующих предложений.
  3. Иным субъектам права внесения кандидатур в резерв составов участковых комиссий:
    - 1) решение представительного органа муниципального образования;
    - 2) решение собрания избирателей по месту жительства, работы, службы, учебы (примерная форма протокола собрания избирателей приведена в приложении № 3 к Порядку формирования резерва составов участковых комиссий и назначения нового члена участковой комиссии из резерва составов участковых комиссий, утвержденному постановлением ЦИК России от 5 декабря 2012 года № 152/1137-6).
- Кроме того, субъектами права внесения кандидатур в резерв составов участковых комиссий должны быть представлены:
- 1) письменное согласие гражданина Российской Федерации на его зачисление в резерв составов участковых комиссий, на обработку его персональных данных (приложение № 1 к Порядку формирования резерва составов участковых комиссий и назначения нового члена участковой комиссии из резерва составов участковых комиссий, утвержденному постановлением ЦИК России от 5 декабря 2012 года № 152/1137-6);
  - 2) копия паспорта или документа, заменяющего паспорт гражданина Российской Федерации, содержащего сведения о гражданстве и месте жительства лица, кандидатура которого предложена для зачисления в резерв составов участковых комиссий;
  - 3) копия документа лица, кандидатура которого предложена в резерв составов участковых комиссий (трудовой книжки либо справки с основного места работы), подтверждающего сведения об основном месте работы или службы, о занимаемой должности, а при отсутствии основного места работы или службы – копия документа, подтверждающего сведения о роде занятий,

то есть о деятельности, приносящей ему доход, или о статусе неработающего лица (пенсионер, безработный, учащийся (с указанием наименования учебного заведения), домохозяйка, временно неработающий).

Субъектам права внесения кандидатур в резерв составов участковых комиссий рекомендуется также представить копию документа, подтверждающего сведения об образовании и (или) квалификации лица, предлагаемого в резерв составов участковых комиссий.

С формами документов можно ознакомиться на сайте Избирательной комиссии Ульяновской области (<http://www.ulyanovsk избирком.ru>), а также в территориальных избирательных комиссиях по указанным выше адресам.

Кандидатуры, предлагаемые в резерв составов участковых комиссий, должны соответствовать требованиям, установленным пунктом 1 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».

Избирательная комиссия Ульяновской области  
(8422) 44-10-91, 44-25-89

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
18 ноября 2019 г. № 27/594-П  
г. Ульяновск

**О внесении изменений в государственную программу Ульяновской области «Управление государственными финансами Ульяновской области» на 2015-2021 годы**

Правительство Ульяновской области постановляет: Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Управление государственными финансами Ульяновской области» на 2015-2021 годы, утвержденную постановлением Правительства Ульяновской области от 08.09.2014 № 22/412-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Управление государственными финансами Ульяновской области» на 2015-2021 годы».

Финансовое обеспечение расходных обязательств, предусмотренных государственной программой Ульяновской области «Управление государственными финансами Ульяновской области» на 2015-2021 годы (в редакции настоящего постановления), осуществлять за счет дополнительных поступлений в областной бюджет Ульяновской области.

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

Председатель Правительства области  
А.А.Смекалин

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2019 г. № 27/594-П

**ИЗМЕНЕНИЯ в государственную программу Ульяновской области «Управление государственными финансами Ульяновской области» на 2015-2021 годы**

В строке «Ресурсное обеспечение государственной программы» паспорта:

- 1) в абзаце первом цифры «38719717,81505» заменить цифрами «38819717,81505»;
- 2) в абзаце шестом цифры «4592962,421» заменить цифрами «4692962,421».
2. В разделе 5:
  - 1) в абзаце первом цифры «38719717,81505» заменить цифрами «38819717,81505»;
  - 2) в абзаце шестом цифры «4592962,421» заменить цифрами «4692962,421».
3. В приложении № 2:
  - 1) в графе 10 строки 2.2 цифры «653843,5» заменить цифрами «753843,5»;
  - 2) в графе 10 строки «ВСЕГО по государственной программе» цифры «4592962,421» заменить цифрами «4692962,421».

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
18 ноября 2019 г. № 27/597-П  
г. Ульяновск

**О внесении изменений в государственную программу Ульяновской области «Развитие здравоохранения в Ульяновской области» на 2014-2021 годы**

Правительство Ульяновской области постановляет: Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Развитие здравоохранения в Ульяновской области» на 2014-2021 годы, утвержденную постановлением Правительства Ульяновской области от 11.09.2013 № 37/406-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Развитие здравоохранения в Ульяновской области» на 2014-2021 годы».

2. Финансовое обеспечение расходных обязательств, связанных с реализацией в 2019 году государственной программы Ульяновской области «Развитие здравоохранения в Ульяновской области» на 2014-2021 годы (в редакции настоящего постановления), осуществлять за счет дополнительных поступлений в областной бюджет Ульяновской области и перераспределения бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области на финансовое обеспечение реализации указанной государственной программы.

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

Председатель Правительства области  
А.А.Смекалин

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2019 г. № 27/597-П

**ИЗМЕНЕНИЯ в государственную программу Ульяновской области «Развитие здравоохранения в Ульяновской области» на 2014-2021 годы**

1. В паспорте:
  - 1) в строке «Ресурсное обеспечение государственной программы с разбивкой по этапам и годам реализации»:
    - а) в абзаце первом цифры «67962636,02697» заменить цифрами «67975020,52697»;
    - б) в абзаце втором цифры «59542496,3503» заменить цифрами «59549266,3503»;
    - в) в абзаце десятом цифры «9907376,72» заменить цифрами «9914146,72»;
    - г) в абзаце тринадцатом цифры «6397143,17667» заменить цифрами «6402757,67667»;
    - д) в абзаце двадцать первом цифры «1059335,40» заменить цифрами «1064949,90»;
  - 2) в пункте 7 строки «Финансовое обеспечение проектов, реализуемых в рамках государственной программы»:
    - а) в абзаце первом цифры «167616,10» заменить цифрами «162649,10»;
    - б) в абзаце втором цифры «65541,30» заменить цифрами «60574,30».
2. В разделе 5:
  - 1) в пункте 5.1:
    - а) в абзаце первом цифры «67962636,02697» заменить цифрами «67975020,52697»;
    - б) в абзаце втором цифры «59542496,3503» заменить цифрами «59549266,3503»;
    - в) в абзаце десятом цифры «9907376,72» заменить цифрами «9914146,72»;
    - г) в абзаце тринадцатом цифры «6397143,17667» заменить цифрами «6402757,67667»;
    - д) в абзаце двадцать первом цифры «1059335,40» заменить цифрами «1064949,90»;
  - 2) в подпункте 5.2.7 пункта 5.2:
    - а) в абзаце первом цифры «167616,10» заменить цифрами «162649,10»;
    - б) в абзаце втором цифры «65541,30» заменить цифрами «60574,30».
3. В подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы Ульяновской области «Развитие здравоохранения в Ульяновской области» на 2014-2021 годы»:



# 4 Документы

1) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы» паспорта:  
а) в абзаце первом цифры «14559688,41697» заменить цифрами «14579433,44697»;  
б) в абзаце втором цифры «14552164,4403» заменить цифрами «14571909,4703»;  
в) в абзаце шестом цифры «3607491,94» заменить цифрами «3627236,97»;  
2) в разделе 5:  
а) в абзаце втором цифры «14559688,41697» заменить цифрами «14579433,44697»;  
б) в абзаце третьем цифры «14552164,4403» заменить цифрами «14571909,4703»;  
в) в абзаце седьмом цифры «3607491,94» заменить цифрами «3627236,97».

4. В приложении № 1:

1) дополнить строкой 1.3.1 следующего содержания:

« 1.3.1. Охват граждан старше трудоспособного возраста профилактическими осмотрами, включая диспансеризацию	процент	-	-	-	-	-	-	21,5	26,5	32,5	»:
---	---------	---	---	---	---	---	---	------	------	------	----

2) в графе 10 строки 1.5.2 цифры «21» заменить цифрами «23»;

« 1.6.1. Укрепление материально-технической базы государственных медицинских организаций и выполнение ремонта в их зданиях, находящихся в муниципальном образовании «город Ульяновск», в том числе: подготовка проектной документации, выполнение ремонтных работ	Министерство строительства и архитектуры Ульяновской области	2014	2020	-	-	-	-	Бюджетные ассигнования областного бюджета	328225,54	197559,84	135665,70	0,00	»:
	Министерство строительства и архитектуры Ульяновской области							Бюджетные ассигнования областного бюджета	179213,31	60457,61	118755,70	0,00	»:

г) строку 1.8 изложить в следующей редакции:

« 1.8. Основное мероприятие «Совершенствование службы охраны здоровья матери и ребенка»	Министерство	2014	2021	-	-	-	-	Доля обследованных новорожденных при проведении аудиологического (неонатального) скрининга в общем числе родившихся	Бюджетные ассигнования областного бюджета	48720,00	22720,00	13000,00	13000,00	»:
---	--------------	------	------	---	---	---	---	---	---	----------	----------	----------	----------	----

д) строку 1.8.2 изложить в следующей редакции:

« 1.8.2. Создание системы раннего выявления и коррекции нарушений развития ребенка (закупка реактивов и расходных материалов для проведения неонатального и аудиологического скринингов)	Министерство	2014	2021	-	-	-	-	Бюджетные ассигнования областного бюджета	16442,50	6442,50	5000,00	5000,00	»:
--	--------------	------	------	---	---	---	---	---	----------	---------	---------	---------	----

е) строку 1.9 изложить в следующей редакции:

« 1.9. Основное мероприятие «Развитие системы лекарственного обеспечения жителей Ульяновской области»	Министерство	2015	2021	-	-	-	-	Обеспеченность льготных категорий граждан необходимыми лекарственными препаратами по предъявленным в аптечную организацию рецептам; повышение эффективности расходования бюджетных средств в результате осуществления централизованных закупок лекарственных средств	Всего, в том числе:	2272019,50	983845,10	644087,20	644087,20	»:
									бюджетные ассигнования областного бюджета	1761900,00	641900,00	560000,00	560000,00	»:
									бюджетные ассигнования федерального бюджета*	510119,50	341945,10	84087,20	84087,20	»:

ж) строку 1.9.5 изложить в следующей редакции:

« 1.9.5. Оказание отдельным категориям граждан социальной услуги по обеспечению лекарственными препаратами для медицинского применения по рецептам на лекарственные препараты, медицинскими изделиями по рецептам на медицинские изделия, а также специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов	Министерство	2016	2019	-	-	-	-	Бюджетные ассигнования федерального бюджета*	244740,80	244740,80	0,00	0,00	»:
--	--------------	------	------	---	---	---	---	--	-----------	-----------	------	------	----

з) строку «Итого по разделу 1» изложить в следующей редакции:

« Итого по разделу 1	Всего, в том числе:	4188182,55	1695294,85	1569663,90	928223,80	»:
	бюджетные ассигнования областного бюджета	2569317,15	1058465,15	875452,70	640399,30	»:
	бюджетные ассигнования федерального бюджета*	1618865,40	636829,70	694211,20	287824,50	»:

2) в разделе 5:

а) в строке 5.1:  
в графе 10 цифры «167616,10» заменить цифрами «162649,10»;  
в графе 11 цифры «65541,30» заменить цифрами «60574,30»;  
б) в строке 5.1.1:  
в графе 10 цифры «22022,20» заменить цифрами «20322,20»;  
в графе 11 цифры «8022,20» заменить цифрами «6322,20»;

в) в строке 5.1.4:  
в графе 10 цифры «37229,40» заменить цифрами «36275,80»;  
в графе 11 цифры «12394,20» заменить цифрами «11440,60»;  
г) в строке 5.1.5:  
в графе 10 цифры «63064,50» заменить цифрами «60751,10»;  
в графе 11 цифры «33624,90» заменить цифрами «31311,50»;  
д) строку «Итого по разделу 5» изложить в следующей редакции:

« Итого по разделу 5	Всего, в том числе:	324649,10	114574,30	91749,20	118325,60	»:
	бюджетные ассигнования областного бюджета	227449,10	82174,30	59349,20	85925,60	»:
	бюджетные ассигнования федерального бюджета*	97200,00	32400,00	32400,00	32400,00	»:

3) в подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы Ульяновской области «Развитие здравоохранения в Ульяновской области» на 2014-2021 годы:

а) строку 1.1 изложить в следующей редакции:

« 1.1. Основное мероприятие «Обеспечение деятельности государственного заказчика и исполнителей государственной программы»	Министерство	2016	2021	-	-	-	-	Степень выполнения мероприятий по ведомственному контролю качества и безопасности медицинской деятельности	Всего, в том числе:	8581033,67	3628221,17	2456122,10	2496690,40	»:
									бюджетные ассигнования областного бюджета	8577444,37	3627236,97	2454588,80	2495618,60	»:
									бюджетные ассигнования федерального бюджета*	3589,30	984,20	1533,30	1071,80	»:

б) строку 1.1.2 изложить в следующей редакции:

« 1.1.2. Обеспечение деятельности ГУЗ	Министерство	2016	2021	-	-	-	-	Бюджетные ассигнования областного бюджета	8441039,12	3572119,12	2413945,10	2454974,90	»:
---------------------------------------	--------------	------	------	---	---	---	---	---	------------	------------	------------	------------	----

в) строку «Итого по подпрограмме» изложить в следующей редакции:

« Итого по подпрограмме	Всего, в том числе:	8581033,67	3628221,17	2456122,10	2496690,40	»:
	бюджетные ассигнования областного бюджета	8577444,37	3627236,97	2454588,80	2495618,60	»:
	бюджетные ассигнования федерального бюджета*	3589,30	984,20	1533,30	1071,80	»:

4) строку «Всего по государственной программе» изложить в следующей редакции:

« Всего по государственной программе	Всего, в том числе:	30764944,22	10979096,62	10394600,40	9391247,20	»:
	бюджетные ассигнования областного бюджета	27422417,72	9914146,72	8753806,40	8754464,60	»:
	бюджетные ассигнования федерального бюджета*	3342526,50	1064949,90	1640794,00	636782,60	»:

6. В приложении № 4:

1) в графе 12 строки 1.5.1 цифры «86,0» заменить цифрами «90,0»;  
2) строку 5.1.2 изложить в следующей редакции:

« 5.1.2. Доля медицинских работников, имеющих свидетельство об аккредитации специалиста	процентов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,5	»:
---	-----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	------	----

3) в графе 12 строки 5.2.1 цифры «42,0» заменить цифрами «36,4»;  
4) в графе 12 строки 5.2.2 цифры «1:3,6» заменить цифрами «1:3,1».  
7. В приложении № 14:

« 17. Магнитно-резонансный томограф 1.5T	135160	Система магнитно-резонансной томографии всего тела, со сверхпроводящим магнитом	1	»:
--	--------	---	---	----

3) в графе 10 строки 1.6.2 знак «<->» заменить цифрами «122»;  
4) в графе 10 строки 2.2.1 цифры «295» заменить цифрами «224»;  
5) в графе 10 строки 3.1.1 цифры «400» заменить цифрами «362»;  
6) в графе 10 строки 5.1.1 цифры «275» заменить цифрами «310»;  
7) в графе 10 строки 5.1.2 цифры «250» заменить цифрами «555»;  
8) в графе 10 строки 5.2.1 цифры «990» заменить цифрами «1307».  
5. В приложении № 2:

1) в разделе 1:

а) в строке 1.3:

в графе 6 знак «<->» заменить словами «Проведение вакцинации против пневмококковой инфекции не менее 95% граждан старше трудоспособного возраста из групп риска, проживающих в организациях социального обслуживания»;

в графе 7 знак «<->» заменить цифрами «31.12.2020, 31.12.2021»;

в графе 8 знак «<->» заменить словами «Охват граждан старше трудоспособного возраста профилактическими осмотрами, включая диспансеризацию»;

б) в строке 1.6:

в графе 10 цифры «479526,48» заменить цифрами «473568,45»;

в графе 11 цифры «254760,78» заменить цифрами «253802,75»;

в) строку 1.6.1 изложить в следующей редакции:

3) в абзаце шестом цифры «629595,5» заменить цифрами «628741,8057»;  
4) в абзаце двенадцатом цифры «171834,5» заменить цифрами «170980,8057».

2. В разделе 5:

1) в абзаце первом цифры «1308746,846» заменить цифрами «1307893,1517»;

2) в абзаце втором цифры «532955,146» заменить цифрами «532101,4517»;

3) в абзаце шестом цифры «629595,5» заменить цифрами «628741,8057»;

4) в абзаце двенадцатом цифры «171834,5» заменить цифрами «170980,8057».

3. В строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта подпрограммы:

1) в абзаце первом цифры «58691,5» заменить цифрами «59884,9»;

2) в абзаце третьем цифры «13341,5» заменить цифрами «14534,9».

4. В разделе 5:

1) в абзаце втором цифры «58691,5» заменить цифрами «59884,9»;

2) в абзаце четвертом цифры «13341,5» заменить цифрами «14534,9».

5. В приложении № 5:

1) в графе 10 строки 1.3 цифры «5000,0» заменить цифрами «55000,0»;

2) в графе 10 строки 2 цифры «145871,309» заменить цифрами «143824,2147»;

3) строку 2.2 исключить;

4) строку 2.3 исключить;

5) в графе 10 строки 2.4 цифры «934,994» заменить цифрами «687,8997»;

6) в графе 10 строки 2.5 цифры «93836,315» заменить цифрами «92136,315»;

7) графу 2 строки 2.6 изложить в следующей редакции:

«Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Ульяновской области, участвующих в реализации пилотного проекта по цифровизации городского хозяйства «Умный город», в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с внедрением передовых цифровых и инженерных решений, организационно-методических подходов и правовых моделей, применяемых для цифрового преобразования в области городского хозяйства»;

8) в графе 10 строки 3 цифры «13341,5» заменить цифрами «15627,9»;

9) в графе 10 строки 3.2 цифры «12387,7» заменить цифрами «13581,1»;

10) в графе 10 строки «Итого по подпрограмме» цифры «14434,5» заменить цифрами «15627,9»;

а) в позиции «Всего по государственной программе»:

а) в позиции «Всего, в том числе» цифры «629595,5» заменить цифрами «628741,8057»;

б) в позиции «Бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «171834,5» заменить цифрами «170980,8057».

б. Дополнить приложением № 15 следующего содержания:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 15  
к государственной программе

## ПРАВИЛА предоставления и распределения субсидий из областного бюджета Ульяновской области, участвующих в реализации пилотного проекта по цифровизации городского хозяйства «Умный город», в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с внедрением передовых цифровых и инженерных решений, организационно-методических подходов и правовых моделей, применяемых для цифрового преобразования в области городского хозяйства

1. Настоящие Правила устанавливают порядок предоставления и распределения субсидий из областного бюджета Ульяновской области (далее также – областной бюджет) бюджетам городских округов Ульяновской области, участвующих в реализации пилотного проекта по цифровизации городского хозяйства «Умный город» (далее – местные бюджеты, городские округа соответственно) в целях софинансирования расходных обязательств, связанных с внедрением передовых цифровых и инженерных решений, организационно-методических подходов и правовых моделей, применяемых для цифрового преобразования в области городского хозяйства (далее – субсидии).

2. Распределение субсидий между местными бюджетами утверждает закон Ульяновской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год и на плановый период.

3. Субсидии предоставляются местным бюджетам в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в областном бюджете на соответствующий финансовый год и на плановый период, и лимитов бюджетных обязательств на предоставление субсидий, доведенных до Министерства энергетики, коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области (далее – Министерство) как получателя средств областного бюджета.

4. Условиями предоставления субсидии являются:

1) наличие муниципального правового акта, устанавливающего расходные обязательства, в целях софинансирования которых должна быть предоставлена субсидия;

2) наличие в местном бюджете (сводной бюджетной росписи местного бюджета) бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств, софинансирование которых будет осуществляться за счёт субсидии, в объёме не менее 5 процентов от необходимого с учётом объёма планируемой к предоставлению субсидии;

3) заключение между Министерством и местной администрацией городского округа (далее – местная администрация) соглашения о предоставлении субсидии (далее – соглашение) в соответствии с типовой формой, установленной Министерством, соответствующего требованиям, установленным пунктом 7 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных образований Ульяновской области, утверждённых постановлением Правительства Ульяновской области от 29.10.2019 № 538-П «О формировании, предоставлении и распределении субсидий из областного бюджета Ульяновской области бюджетам муниципальных образований Ульяновской области» (далее – Правила формирования, предоставления и распределения субсидий).

5. Критерии отбора городского округа в целях предоставления субсидии:

1) численность населения городского округа превышает 10000 человек;

2) имеется в наличии пилотный проект.

6. Для получения субсидии местная администрация представляет в Министерство в течение 3 месяцев со дня вступления в силу закона Ульяновской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год и на плановый период:

1) заявку на получение субсидии, составленную по установленной Министерством форме;

2) копию муниципального правового акта, устанавливающего расходные обязательства, в целях софинансирования которого должна быть предоставлена субсидия;

3) выписку из решения представительного органа городского округа о местном бюджете (выписку из сводной бюджетной росписи местного бюджета), подтверждающую наличие в местном бюджете бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств, в целях софинансирования которого должна быть предоставлена субсидия, в объёме, соответствующем условиям предоставления субсидии.

7. Министерство в течение 10 дней со дня поступления документов (копий документов), указанных в пункте 6 настоящих Правил, осуществляет их проверку и принимает решение о предоставлении субсидии и заключении соглашения или решение об отказе в предоставлении субсидии.

Основаниями для принятия Министерством решения об отказе в предоставлении субсидии являются:

несоответствие городского округа условиям предоставления субсидии и (или) критерию отбора для предоставления субсидии;

представление документов (копий документов), указанных в пункте 6 настоящих Правил, не в полном объёме и (или) наличие в них неполных и (или) недостоверных сведений.

Не позднее 5 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения Министерство направляет местной администрации уведомление о принятом решении. При этом в случае принятия Министерством решения об отказе в предоставлении субсидии в уведомлении излагаются обстоятельства, послужившие основанием для принятия такого решения. Уведомление должно быть направлено в форме, обеспечивающей возможность подтверждения факта уведомления.

8. Общий объём субсидий, подлежащих распределению, признаётся равным объёму недостатка бюджетных средств, необходимых всем городским округам до окончания очередного финансового года для исполнения расходных обязательств, в целях софинансирования которых должны быть предоставлены субсидии.

9. Перечисление субсидий осуществляется в установленном бюджетным законодательством порядке на лицевые счета, открытые местным администрациям в финансовых органах муниципальных образований или территориальном органе Федерального казначейства по Ульяновской области, в соответствии с соглашением.

ассигнований областного бюджета Ульяновской области на финансовое обеспечение реализации государственной программы Ульяновской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Ульяновской области» на 2014-2024 годы.

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

Председатель Правительства области  
А.А.Смекалин

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2019 г. № 27/602-П

## ИЗМЕНЕНИЯ в государственную программу Ульяновской области «Формирование комфортной городской среды в Ульяновской области» на 2018-2022 годы

1. В строке «Ресурсное обеспечение государственной программы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:

1) в абзаце первом цифры «1308746,846» заменить цифрами «1307893,1517»;

2) в абзаце втором цифры «532955,146» заменить цифрами «532101,4517»;

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е  
18 ноября 2019 г. № 27/602-П  
г. Ульяновск

## О внесении изменений в государственную программу Ульяновской области «Формирование комфортной городской среды в Ульяновской области» на 2018-2022 годы

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

1. Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Формирование комфортной городской среды в Ульяновской области» на 2018-2022 годы, утверждённую постановлением Правительства Ульяновской области от 31.08.2017 № 19/429-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Формирование комфортной городской среды в Ульяновской области» на 2018-2022 годы».

2. Финансовое обеспечение расходных обязательств, связанных с реализацией в 2019 году государственной программы Ульяновской области «Формирование комфортной городской среды в Ульяновской области» на 2018-2022 годы (в редакции настоящего постановления), осуществлять за счёт перераспределения бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области на финансовое обеспечение реализации указанной государственной программы, дополнительных поступлений в областной бюджет Ульяновской области, а также за счёт перераспределения бюджетных





10. Показателем результативности использования субсидий является увеличение доли жителей городских округов в возрасте старше 14 лет, имеющих возможность участвовать в принятии решений по вопросам городского развития с использованием цифровых технологий.

11. Оценка эффективности использования субсидий осуществляется Министерством посредством сравнения фактически достигнутых значений показателей результативности использования субсидий за соответствующий год со значениями показателей результативности использования субсидий, предусмотренными соглашениями.

12. В случае неисполнения местными администрациями условий предоставления субсидий и обязательств по их целевому и эффективному использованию в городском округу применяются меры ответственности, предусмотренные пунктами 14 и 20 Правил формирования, предоставления и распределения субсидий и бюджетным законодательством Российской Федерации.

13. Остатки субсидий, не использованных в текущем финансовом году, подлежат возврату в областной бюджет в установленном бюджетным законодательством порядке.

14. Возврат субсидий (остатков субсидий) осуществляется на лицевой счет Министерства с последующим перечислением в доход областного бюджета в установленном законодательством порядке. В случае отказа или уклонения местной администрации от добровольного возврата субсидии (остатков субсидии) в областной бюджет Министерство принимает меры по принудительному взысканию в установленном законодательством порядке.

15. Министерство обеспечивает соблюдение местными администрациями условий, целей и порядка, установленных при предоставлении субсидий. Органы государственного финансового контроля осуществляют проверку соблюдения местными администрациями условий, целей и порядка, установленных при предоставлении субсидий.

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

18 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 27/603-П

**О внесении изменений в государственную программу  
Ульяновской области «Развитие транспортной системы  
Ульяновской области» на 2014-2021 годы**

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т**:  
1. Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Развитие транспортной системы Ульяновской области» на 2014-2021 годы, утвержденную постановлением Правительства Ульяновской области от 11.09.2013 № 37/419-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Развитие транспортной системы Ульяновской области» на 2014-2021 годы».

2. Финансовое обеспечение расходных обязательств, связанных с реализацией государственной программы Ульяновской области «Развитие транспортной системы Ульяновской области» на 2014-2021 годы (в редакции настоящего постановления), осуществлять за счет дополнительных поступлений в областной бюджет Ульяновской области.

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

**Председатель  
Правительства области А.А.Смекалин**

**УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2019 г. № 27/603-П**

**ИЗМЕНЕНИЯ  
в государственную программу Ульяновской области «Развитие  
транспортной системы Ульяновской области» на 2014-2021 годы**

1. В строке «Ресурсное обеспечение государственной программы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:

1) в абзаце первом цифры «38894888,40183» заменить цифрами «38898303,3018»;

2) в абзаце втором цифры «33156089,94709» заменить цифрами «33656004,84709»;

3) в абзаце двадцатом цифры «6599124,05051» заменить цифрами «6602538,95051»;

4) в абзаце двадцать первым цифры «4891779,45051» заменить цифрами «4895194,35051».

2. В разделе 5:

1) в абзаце первом цифры «33652589,94709» заменить цифрами «33656004,84709»;

2) в абзаце шестнадцатом цифры «6599124,05051» заменить цифрами «6602538,95051»;

3) в абзаце семнадцатом цифры «4891779,45051» заменить цифрами «4895194,35051».

3. В подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы» на 2019-2021 годы:

1) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:

а) в абзаце первом цифры «139670,4888» заменить цифрами «143085,3888»;

б) в абзаце втором цифры «55706,0888» заменить цифрами «59120,988»;

2) в разделе 5:

а) в абзаце втором цифры «139670,4888» заменить цифрами «143085,3888»;

б) в абзаце третьем цифры «55706,0888» заменить цифрами «59120,988».

4. В приложении № 2:

1) в разделе «Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы» на 2019-2021 годы»:

а) в строке 1:

в графе 10 цифры «139670,4888» заменить цифрами «143085,3888»;

в графе 11 цифры «55706,0888» заменить цифрами «59120,988»;

б) в строке 1.1:

в графе 10 цифры «139670,4888» заменить цифрами «143085,3888»;

в графе 11 цифры «55706,0888» заменить цифрами «59120,988»;

в) в строке «Итого по подпрограмме»:

в графе 10 цифры «139670,4888» заменить цифрами «143085,3888»;

в графе 11 цифры «55706,0888» заменить цифрами «59120,988»;

2) в строке «Всего по государственной программе»:

а) в позиции «Всего, в том числе»:

в графе 10 цифры «19174508,25051» заменить цифрами «19177923,15051»;

в графе 11 цифры «6599124,05051» заменить цифрами «6602538,95051»;

б) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета»:

в графе 10 цифры «16107163,65051» заменить цифрами «16110578,55051»;

в графе 11 цифры «4891779,45051» заменить цифрами «4895194,35051».

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

18 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 27/608-П

**О внесении изменений в государственную программу  
Ульяновской области «Развитие государственного управления  
в Ульяновской области» на 2015-2021 годы**

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т**:  
1. Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Развитие государственного управления в Ульяновской области» на 2015-2021 годы, утвержденную постановлением Правительства Ульяновской области от 08.09.2014 № 22/410-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Развитие государственного управления в Ульяновской области» на 2015-2021 годы».

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

**Председатель  
Правительства области А.А.Смекалин**

**УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2019 г. № 27/608-П**

**ИЗМЕНЕНИЯ  
в государственную программу Ульяновской области  
«Развитие государственного управления  
в Ульяновской области» на 2015-2021 годы**

1. В строке «Ресурсное обеспечение государственной программы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:

1) в абзаце первом цифры «4978274,84235» заменить цифрами «4969894,34235»;

2) в абзаце втором цифры «4561614,86143» заменить цифрами «4553234,36143»;

3) в абзаце восемнадцатом цифры «560561,5» заменить цифрами «552181,0».

1) в абзаце первом цифры «2745997,4» заменить цифрами «2745656,4»;

2) в абзаце шестом цифры «469160,2» заменить цифрами «468819,2».

2. В разделе 5:

1) в абзаце первом цифры «2745997,4» заменить цифрами «2745656,4»;

2) в абзаце шестом цифры «469160,2» заменить цифрами «468819,2»;

3) в абзаце четырнадцатом цифры «3112,0» заменить цифрами «2771,0».

3. В графе 9 строки 8 таблицы раздела 6 цифры «50» заменить цифрами «62».

4. В графе 9 строки 1 раздела «Реализация Государственного плана подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства Российской Федерации на территории Ульяновской области» приложения № 1 цифры «50» заменить цифрами «62».

5. В приложении № 2:

1) в разделе «Развитие кадровой политики в системе государственного и муниципального управления в Ульяновской области»:

а) в графе 10 строки 3 цифры «2673,4» заменить цифрами «2332,4»;

б) в графе 10 строки 3.1 цифры «1993,5» заменить цифрами «1652,5»;

в) в графе 10 строки «Итого по разделу» цифры «3112,0» заменить цифрами «2771,0»;

2) в графе 10 строки «Всего по государственной программе»:

а) в позиции «Всего, в том числе» цифры «469160,2» заменить цифрами «468819,2»;

б) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «467706,6» заменить цифрами «467365,6».

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

18 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 27/609-П

**О внесении изменений в государственную программу  
Ульяновской области «Развитие малого и среднего предпринимательства  
в Ульяновской области» на 2019-2024 годы**

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

1. Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Развитие малого и среднего предпринимательства в Ульяновской области» на 2019-2024 годы, утвержденную постановлением Правительства Ульяновской области от 29.10.2018 № 24/521-П «Об утверждении государственной программы Ульяновской области «Развитие малого и среднего предпринимательства в Ульяновской области» на 2019-2024 годы».

2. Финансовое обеспечение расходных обязательств, связанных с реализацией государственной программы Ульяновской области «Развитие малого и среднего предпринимательства в Ульяновской области» на 2019-2024 годы (в редакции настоящего постановления), осуществлять за счет перераспределения бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области на финансовое обеспечение реализации указанной государственной программы и сокращения объема бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области на финансовое обеспечение реализации государственной программы Ульяновской области «Формирование благоприятного инвестиционного климата в Ульяновской области» на 2014-2021 годы.

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

**Председатель  
Правительства области А.А.Смекалин**

**УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2019 г. № 27/609-П**

**ИЗМЕНЕНИЯ  
в государственную программу Ульяновской области  
«Развитие малого и среднего предпринимательства  
в Ульяновской области» на 2019-2024 годы**

В паспорте:

1) в строке «Ресурсное обеспечение государственной программы с разбивкой по этапам и годам реализации»:

а) в абзаце первом цифры «1697325,7» заменить цифрами «1702456,2»;

б) в абзаце втором цифры «367384,4» заменить цифрами «372514,9»;

в) в абзаце пятом цифры «841121,3» заменить цифрами «846251,8»;

г) в абзаце шестом цифры «176370,4» заменить цифрами «181500,9»;

2) в строке «Ресурсное обеспечение проектов, реализуемых в рамках государственной программы»:

а) в абзаце первом цифры «1519725,5» заменить цифрами «1524856,0»;

б) в абзаце втором цифры «233021,6» заменить цифрами «238152,1»;

в) в абзаце пятом цифры «719253,2» заменить цифрами «724383,7»;

г) в абзаце шестом цифры «64250,4» заменить цифрами «69380,9».

2. В разделе 5:

1) в абзаце первом цифры «1697325,7» заменить цифрами «1702456,2»;

цифры «367384,4» заменить цифрами «372514,9»;

2) в абзаце втором цифры «841121,3» заменить цифрами «846251,8»;

3) в абзаце третьем цифры «176370,4» заменить цифрами «181500,9»;

3. В графе 6 строки 12 приложения № 1 цифру «4» заменить цифрами «4,76».

4. В приложении № 4:

1) в графе 9 строки 1:

а) в позиции «Всего, в том числе» цифры «719253,2» заменить цифрами «724383,7»;

б) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета Ульяновской области (далее - областной бюджет)» цифры «64250,4» заменить цифрами «69380,9»;

2) в графе 9 строки 1.1:

а) в позиции «Всего, в том числе» цифры «81426,4» заменить цифрами «79726,4»;

б) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «29665,8» заменить цифрами «27965,8»;

3) в графе 9 строки 1.4:

а) в позиции «Всего, в том числе» цифры «29870,6» заменить цифрами «36701,1»;

б) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «12870,6» заменить цифрами «19701,1»;

4) в строке «ВСЕГО по государственной программе»:

а) в позиции «Всего, в том числе» цифры «841121,3» заменить цифрами «846251,8»;

б) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «176370,4» заменить цифрами «181500,9».

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

18 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 27/610-П

**О внесении изменений в государственную программу Ульяновской области  
«Формирование благоприятного инвестиционного климата  
в Ульяновской области» на 2014-2021 годы**

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т**:  
1. Утвердить прилагаемые изменения в государственную программу Ульяновской области «Формирование благоприятного инвестиционного климата в Ульяновской области» на 2014-2021 годы, утвержденную 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 2014-2021 годы».

2. Финансовое обеспечение расходных обязательств, связанных с реализацией в 2019 году государственной программы Ульяновской области «Формирование благоприятного инвестиционного климата в Ульяновской области» на 2014-2021 годы (в редакции настоящего постановления), осуществлять за счет перераспределения бюджетных ассигнований областного бюджета Ульяновской области на финансовое обеспечение реализации указанной государственной программы.

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

**Председатель Правительства области  
А.А.Смекалин**

**УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2019 г. № 27/610-П**

**ИЗМЕНЕНИЯ  
в государственную программу Ульяновской области  
«Формирование благоприятного инвестиционного климата  
в Ульяновской области» на 2014-2021 годы**

1. В строке «Ресурсное обеспечение государственной программы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:

1) в абзаце первом цифры «4978274,84235» заменить цифрами «4969894,34235»;

2) в абзаце втором цифры «4561614,86143» заменить цифрами «4553234,36143»;

3) в абзаце восемнадцатом цифры «560561,5» заменить цифрами «552181,0».

2. В разделе 5:

1) в абзаце первом цифры «4978274,84235» заменить цифрами «4969894,34235»;

цифры «4561614,86143» заменить цифрами «4553234,36143»;

2) в абзаце пятнадцатом цифры «560561,5» заменить цифрами «552181,0».

3. В подпрограмме «Развитие инновационной и инвестиционной деятельности в Ульяновской области» на 2014-2021 годы:

1) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по годам реализации» паспорта:

а) в абзаце первом цифры «836265,506» заменить цифрами «832265,506»;

б) в абзаце втором цифры «774558,8» заменить цифрами «770558,3»;

в) в абзаце девятом цифры «194001,1» заменить цифрами «190001,1»;

2) в разделе 5:

а) в абзаце первом цифры «836265,506» заменить цифрами «832265,506»;

цифры «774558,8» заменить цифрами «770558,3»;

б) в абзаце тринадцатом цифры «194001,1» заменить цифрами «190001,1».

4. В подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы Ульяновской области «Формирование благоприятного инвестиционного климата в Ульяновской области» на 2014-2021 годы»:

1) в строке «Ресурсное обеспечение подпрограммы с разбивкой по этапам и годам реализации» паспорта:

а) в абзаце первом цифры «858628,8» заменить цифрами «854248,3»;

б) в абзаце шестом цифры «141229,2» заменить цифрами «136848,7»;

2) в разделе 5:

а) в абзаце первом цифры «858628,8» заменить цифрами «854248,3»;

б) в абзаце шестом цифры «141229,2» заменить цифрами «136848,7»;

3) в абзаце третьем цифры «194001,1» заменить цифрами «190001,1».

2) в разделе «Подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Ульяновской области «Формирование благоприятного инвестиционного климата в Ульяновской области» на 2014-2021 годы» на 2015-2021 годы:

а) в строке 10 строки 1 цифры «141229,2» заменить цифрами «136848,7»;

б) в графе 10 строки 1.1 цифры «81543,9» заменить цифрами «77713,4»;

в) в графе 10 строки 1.2 цифры «59685,3» заменить цифрами «59135,3»;

г) в графе 10 строки «Всего по подпрограмме» цифры «141229,2» заменить цифрами «136848,7»;

3) в графе 10 строки «Всего по государственной программе» цифры «560561,5» заменить цифрами «552181,0».

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

22 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 623-П

**О прожиточном минимуме в Ульяновской области за III квартал 2019 года**

В соответствии со статьёй 4 Федерального закона от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», Законом Ульяновской области от 04.02.2005 № 007-ЗО «О порядке установления величины прожиточного минимума в Ульяновской области» Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т**:

Установить величину прожиточного минимума в Ульяновской области за III квартал 2019 года в следующих размерах:

в расчёте на душу населения - 10139 рублей;

для трудоспособного населения - 10908 рублей;

для пенсионеров - 8340 рублей;

для детей - 10343 рубля.

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

**Председатель  
Правительства области А.А.Смекалин**

Кадастровым инженером Вестфаль Ниной Витальевной, 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Хмельницкого, д. 87, vestfal@list.ru, тел. +79374516663, номер в едином реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, - № 4770, СНИЛС 071-861-506 65, член СРО «Ассоциация кадастровых инженеров Поволжья» (№1119 от 01.11.2016), выполнены кадастровые работы по подготовке проекта межевания земельного участка, образуемого путем выдела в счет долей в праве общей долевой собственности из земельного участка с кадастровым №73:08:0102201:1, категория земель - земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования - для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Мелекесский район, СПК «Сахса».

Заказчиком проекта межевания земельного участка является ООО «Зерно-Магнат» (433510, Россия, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Юнг Северного Флота, д. 4, тел. 8-937-881-85-55).

Для ознакомления с проектом межевания земельного участка и его согласования можно обратиться по адресу: 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Хмельницкого, д. 87 с понедельника по пятницу с 10.00 до 16.00 в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного извещения, предварительно позвонив по тел. +79374516663.

Предложения по доработке проекта межевания земельного участка и обоснованные возражения относительно местоположения границ и размера земельного участка от участников долевой собственности принимаются в письменной форме в течение 30 (тридцати) дней со дня опубликования данного извещения по адресу: 433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Хмельницкого, д. 87.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ выделяемых земельных участков состоится по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Хмельницкого, д. 8



# 6 Информация

(Продолжение. Начало в № 94 (24.266) от 6 декабря 2019 г.)

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
П Р И К А З  
07 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-213

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и показателей, используемых для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2020 год

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

ПОКАЗАТЕЛИ, используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 17, 18, 20, 21, 26, 32, 34, 35, 37, 40, 44, 45, 46, 49, 58, 59, 61, 64 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Публичное акционерное общество «Т Плюс» (Филиал «Ульяновский») Публичное акционерное общества «Т Плюс» (Системы теплоснабжения № 1, 2), Ульяновское муниципальное унитарное предприятие «Городская теплосеть» (Системы теплоснабжения № 3, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 17, 18, 20, 21, 26, 32, 34, 35, 37, 40, 44, 45, 46), Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ульяновский институт гражданской авиации имени Главного маршала авиации Б.П.Бугаева» (Система теплоснабжения № 64), Акционерное общество «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения» (Система теплоснабжения № 49), Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания» (Система теплоснабжения № 61), Общество с ограниченной ответственностью «РТС Рефина» (Система теплоснабжения № 59), Общество с ограниченной ответственностью «АльфаРесурс» (Система теплоснабжения № 58) Система теплоснабжения № 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 17, 18, 20, 21, 26, 32, 34, 35, 37, 40, 44, 45, 46, 49, 58, 59, 61, 64
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв.м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв.м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн.куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб.м/год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб.м/год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб.м/год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс.руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс.руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчётное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	среднезвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс.руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс.руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв.мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или спитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из спитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб.м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв.см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб.м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб.м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб.м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	М	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная)	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	М	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб.м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учёта расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс.руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учётом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчёта коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объём полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчёте предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс.Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб/Гкал	730,19
17.1.	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учётом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 полугодие 2020 года; 2 полугодие 2020 года.	руб/ тыс. куб.м	5279,16 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб.м	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб/Гкал	534,98
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс.руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс.руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс.руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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» (Филиал ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс.руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс.руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1045,15
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешённого использования с указанием источников данных, использованных при расчёте удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс.руб./кв.м	1,53680 приложение №26 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населённых пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Среднезвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%

5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб.м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб.м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	М	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная)	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	М	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб.м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учёта расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс.руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учётом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчёта коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объём полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчёте предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс.Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб/Гкал	730,19
17.1.	Фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учётом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 полугодие 2020 года; 2 полугодие 2020 года.	руб/ тыс. куб.м	5279,16 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб.м	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб/Гкал	534,98
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс.руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс.руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс.руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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» (Филиал ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс.руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87



18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год: 2017 год: 2018 год: 2019 год: 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,96
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс.руб.	2268,53
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс.руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс.руб.	2,61
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс.руб.	1045,15
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс.руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс.руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс.руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб.м	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс.руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс.руб.	311,89
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,04
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
 к приказу Министерства цифровой экономики  
 и конкуренции Ульяновской области  
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ,**  
**используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «Город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 4 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения №4) Система теплоснабжения № 4
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения веномерзлых грунтов	-	двухтрубная, незакрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения веномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящихся к территориям распространения веномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения веномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения веномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям	-	-
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется

4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	-	-
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100

5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:	-	-
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям	-	-
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная)	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	-
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	-
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры	-	-
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	-	-
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год.	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	536,09
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км



# 8 Информация

18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1257,88
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,84960 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 № 21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	127,26
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2276,73
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	3,14
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1257,88
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,67
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Открытое акционерное общество «Ульяновскэнерго» - 4,30 Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	312,32
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,06
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

### ПОКАЗАТЕЛИ, используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «Город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 14 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 14) Система теплоснабжения № 14
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория

2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям	-	-
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	-	-
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:	-	-
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям	-	-
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, одноструйный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 литки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	-
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	-
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры	-	-
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	-	-
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40





13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации: 1 пп. 2020 года; 2 пп. 2020 года.	руб./ тыс. куб. метров	5279,16 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставленного, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возмездие капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	руб./Гкал	534,70
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отношение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечноммерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	992,06
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,45873 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,89
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2266,48
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,48
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	992,06
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующей поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал». Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,78
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,03
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-

22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-
-------	--	-----------	---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
 к приказу Министерства цифровой экономики  
 и конкуренции Ульяновской области  
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ,  
 использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне  
 теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области  
 по системам теплоснабжения № 15 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 15) Система теплоснабжения № 15
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям	-	-
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	-	-
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:	-	-
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7



# 10 Информация

5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона		
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./ тыс. куб. метров	5279,16 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля)
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	533,70
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»5
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	798,12
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,17356 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,62
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2259,01
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98

19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,00
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	798,12
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,64
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал»,  Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,38
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,00
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6  
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

## ПОКАЗАТЕЛИ, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 16 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 16) Система теплоснабжения № 16
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг. ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, отнесенным к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям	-	-
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой





4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	мм	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная)	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	-
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	-
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля)
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставленного, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	536,02
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отношение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечноммерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»

18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1245,57
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./ кв. метр	1,83149 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,37%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	4,32% 2016 год: 7,64% 2017 год: 14,90% 2018 год: 5,30% 2019 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	127,24
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2276,25
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	3,11
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1245,57
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,67
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующей поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергообит» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	312,30
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,06
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактической цены на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
 к приказу Министерства цифровой экономики  
 и конкуренции Ульяновской области  
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ,**  
**используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне**  
**теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области**  
**по системам теплоснабжения № 19,22 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения №19,22) Система теплоснабжения № 19,22
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей	-	-
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:	-	-
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790



# 12 Информация

3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, одноструйный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организации по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованный при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).

17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,84
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1017,58
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,49625 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	2016 год: 4,32% 2017 год: 7,64% 2018 год: 11,90% 2019 год: 5,30% 2020 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,93
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2267,47
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,54
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1017,58
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметический величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,83
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,03
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8 к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 23,48 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения №23,48) Система теплоснабжения № 23,48
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	





2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут. / Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, одноструйный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1

12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 кв. 2020 года; 2 кв. 2020 года.	руб./ тыс. куб. метров	1 кв. 2020 года - 5279,16 2 кв. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,08
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального единичного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	871,92
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1 282,08 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,72
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2261,85
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,18
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	871,92
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,65
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное единичное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,53
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,01



# 14 Информация

22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9  
к приказу Министерства цифровой  
экономики и конкуренции Ульяновской области  
от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ,  
используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне  
теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области  
по системам теплоснабжения № 24 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 24)
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным планом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным планом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная

5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный наземная
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,22
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	899,39
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,32247 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,76





19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2262,91
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,25
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	899,39
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Ткал	159,65
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующей поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,59
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Ткал	31,02
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Ткал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Ткал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Ткал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Ткал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10  
 к приказу Министерства цифровой  
 экономики и конкуренции Ульяновской области  
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ,**  
**используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне**  
**теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области**  
**по системам теплоснабжения № 27,53 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения №27), ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» (Система теплоснабжения №53) Система теплоснабжения № 27,53
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3

4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой из защитного шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (объемно-напыленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	г/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Ткал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля)
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставленного, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Ткал	533,72
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы к технологическому присоединению к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 год»



# 16 Информация

18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	803,13
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,18092 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	2016 год: 4,32% 2017 год: 7,64% 2018 год: 11,90% 2019 год: 5,30% 2020 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,63
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2259,20
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,01
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	803,13
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,64
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и средневзвешенной величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергообит» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,39
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,00
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11  
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

### ПОКАЗАТЕЛИ, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 28 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 28) Система теплоснабжения № 28
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочный-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая

3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным слоем из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным слоем из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, одноструйный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	г/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53





17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0(с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственности «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственности «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	535,13
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отношение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных		630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1073,53
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,57853 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	127,00
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2269,62
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,68
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1073,53
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующей поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,95
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,04
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12 к приказу Министерства экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «Город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 29 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 29) Система теплоснабжения № 29
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10

2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплекстных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафы	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон	-	-
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния	-	-
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64



12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо: 2019 год; 2020 год	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,00
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	856,31
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,25912 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП): 2016 год; 2017 год; 2018 год; 2019 год; 2020 год.	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,70
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2261,25
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,14
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	856,31
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,65
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и средневзвешенной величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнергo» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,50
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,01
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-

22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13  
к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ, используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 31 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 31)
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий:	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или из сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплектов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7





5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, одноструйный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторы пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	руб.	86 941
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Ккал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 кв. 2020 года - 5279,16 2 кв. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,83
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отношение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1017,16
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,49564 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	4,32% 7,64% 11,90% 5,30% 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,92
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2267,45
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%

19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,54
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1017,16
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,66
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующей поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергообъём» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,83
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,03
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14  
 к приказу Министерства цифровой экономики  
 и конкуренции Ульяновской области  
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ,**  
**используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне**  
**теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области**  
**по системам теплоснабжения № 33 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	МУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 33) Система теплоснабжения № 33
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Ккал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бескабельный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена с защитным шлангом из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2



4.6.5.	строительство комплексных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (надземная))	-	надземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 30 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 пг. 2020 года; 2 пг. 2020 года.	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	534,17
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отношение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечноммерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»

18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	889,24
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	1,30755 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населённых пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	2016 год: 4,32% 2017 год: 7,64% 2018 год: 11,90% 2019 год: 5,30% 2020 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	126,75
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2262,52
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	2,22
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	889,24
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,65
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	311,57
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,02
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15 к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 36 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 36) Система теплоснабжения № 36
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных		
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочная-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность головной работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/ год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечноммерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200





3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным плетком из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена с защитным плетком из полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м /сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процент / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13
14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 шт. 2020 года - 5279,16 2 шт. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	1,4 (с 1 июля); 3,0 (с 1 июля).
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)		Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Гкал	536,86

18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1407,20
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб./кв. метр	2,06916 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИПП):	%	2016 год: 4,32% 2017 год: 7,64% 2018 год: 11,90% 2019 год: 5,30% 2020 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Гкал	127,46
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2282,48
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	3,52
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1407,20
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Гкал	159,69
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнергобыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	312,63
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Гкал	31,08
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Гкал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактической цены на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Гкал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16  
 к приказу Министерства цифровой экономики  
 и конкуренции Ульяновской области  
 от 07 ноября 2019 г. № 06-213

**ПОКАЗАТЕЛИ,**  
используемые для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальным образованием «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 38 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 38)
1.	Преобладающий вид топлива в системе теплоснабжения	-	Природный газ
2.	Технико-экономические параметры работы котельных	-	-
2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Тип площадки строительства	-	Коммунальное обслуживание
2.3.	Площадь земельного участка под строительство	кв. м	500
2.4.	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная	кв. м	68 850
2.5.	Средняя этажность жилищной застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по виду используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовой работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг ут./ Гкал	156,1

# 22 Информация

2.9.	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн куб. м/год	3,2-5,4
2.10.	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	-	Первая ценовая категория
2.11.	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год	73
2.13.	Объем водоотведения	куб. м/год	73
2.14.	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	44 614
2.15.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. руб.	26 610
2.16.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015
3.	Технико-экономические параметры работы тепловых сетей		
3.1.	Температурный график	°С	110/70
3.2.	Теплоноситель	-	горячая вода
3.3.	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)
3.4.	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полиэтиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	средневзвешенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	6 200
3.10.	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств тепловых сетей	-	0,015
4.	Параметры технологического присоединения (подключения) энергопринимающих устройств котельной к электрическим сетям		
4.1.	Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств котельной	кВт	110
4.2.	Уровень напряжения электрической сети	кВ	10(6)
4.3.	Категория надежности электроснабжения	-	первая
4.4.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (котельной)	-	осуществляется
4.5.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	осуществляется
4.6.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	выполняется
4.6.1.	строительство воздушных линий	-	не осуществляется
4.6.2.	строительство кабельных линий:	-	осуществляется
4.6.2.1.	протяженность линий	км	0,6 (2 линии в траншее по 0,3 км каждая)
4.6.2.2.	сечение жилы	кв. мм	25
4.6.2.3.	материал жилы	-	алюминий
4.6.2.4.	количество жил в линии	штук	3
4.6.2.5.	способ прокладки	-	в траншее
4.6.2.6.	вид изоляции кабеля	-	кабели с изоляцией из поливинилхлоридного пластика или сшитого полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовой и другой оболочкой
4.6.3.	строительство пунктов секционирования	-	осуществляется
4.6.4.	количество пунктов секционирования	штук	2
4.6.5.	строительство комплексов трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.6.	строительство распределительных трансформаторных подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.7.	строительство распределительных пунктов по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.6.8.	строительство центров питания, подстанций по уровням напряжения	-	не осуществляется
4.7.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем (котельной) технических условий	-	осуществляется
4.8.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-	осуществляется
4.9.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	осуществляется
5.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения		
5.1.	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м	55
5.2.	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см	до 300
5.3.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч	до 10
5.4.	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм	25
5.5.	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм	100
5.6.	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:		
5.6.1.	тип прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	подземная
5.6.2.	материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-	полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал
5.6.3.	глубина залегания	-	ниже глубины промерзания
5.6.4.	стесненность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-	городская застройка, новое строительство
5.6.5.	тип грунта	-	по местным условиям
5.7.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки	0,2
5.9.	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м	300
6.	Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям		
6.1.	Тип газопровода	-	оцинкованный, однострунный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или наземная (наземная))	-	наземная
6.3.	Диаметр газопровода	мм	100
6.4.	Масса газопровода	т/м	0,125
6.5.	Протяженность газопровода	м	1000
6.6.	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч	1500
6.7.	Газорегуляторные пункты шкафные	штук	1
6.8.	Тип газорегуляторного пункта	-	2 нитки редуцирования
6.9.	Пункт учета расхода газа	штук	1
6.10.	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 035
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,349
8.	Коэффициент для температурных зон		
8.1.	Котельная	-	1,038
8.2.	Тепловые сети	-	1,056
9.	Коэффициент сейсмического влияния		
9.1.	Котельная	-	1
9.2.	Тепловые сети	-	1
9.3.	Степень сейсмической опасности	баллов	менее 6
10.	Температурная зона		
10.1.	Температурная зона	-	IV
11.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной	-	1
12.	Инвестиционные параметры		
12.1.	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
12.4.	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей		
13.1.	Начальник котельной	-	1 / 70 / 100 / 70
13.2.	Старший оператор	-	5 / 40 / 50 / 20
13.3.	Слесарь	-	1 / 40 / 100 / 40
13.4.	Инженер-электрик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.5.	Инженер-химик	-	1 / 40 / 33 / 13
13.6.	Инженер КИП	-	1 / 40 / 33 / 13

14.	Величина среднемесячной заработной платы работников организаций по отрасли «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной	руб.	86 941
15.	Коэффициент расходов на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах установленных нормативов и (или) лимитов для котельной с использованием угля	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Ккал	29,66
17.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Ткал	730,19
17.1.	фактическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации	руб./ тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900
17.3.	значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	2019 год 2020 год
17.4.	наименование организации с наибольшим объемом поставляемого, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ульяновск», общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
18.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей:	руб./Ткал	536,72
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	IV температурная зона
18.3.	расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200 км
18.4.	отнесение поселения или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечномерзлых грунтов	-	не отнесен
18.5.	величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей	тыс. руб.	32 734,15
18.6.	величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	630,60 приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.12.2014 № 06-957 «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»
18.7.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	772,42 (водоснабжение) 1 075,87 (водоотведение) приказ Министерства экономического развития Ульяновской области от 22.01.2015 г. № 06-20 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2015 год»
18.8.	величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных	тыс. руб.	2 035,00 Таблица ТЭП (V)
18.9.1.	стоимость земельного участка для строительства котельной	тыс.руб.	1380,26
18.9.2.	удельная стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной рыночной стоимости земельного участка или удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс.руб./кв. метр	2,02954 приложение №25 к постановлению Правительства Ульяновской области от 18.01.2012 г. №21-П «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов в Ульяновской области»
18.10.1.	норма доходности инвестированного капитала	%	8,76
18.10.2.	значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации	%	7,75% 01.01.2019 - 16.06.2019 7,50% 17.06.2019 - 28.07.2019 7,25% 29.07.2019 - 08.09.2019 7,00% 09.09.2019 - 30.09.2019 Средневзвешенная по дням 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%	2016 год: 4,32% 2017 год: 7,64% 2018 год: 11,90% 2019 год: 5,30% 2020 год: 2,80%
19.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, в том числе:	руб./Ткал	127,43
19.1.	величина расходов на уплату налога на прибыль от деятельности, связанной с производством и поставкой тепловой энергии (мощности)	тыс. руб.	2281,45
19.2.	величина ставки налога на прибыль от указанной деятельности	%	20
19.3.	величина расходов на уплату налога на имущество	тыс. руб.	1493,98
19.4.	величина ставки налога на имущество	%	2,2%
19.5.	величина расходов на уплату земельного налога	тыс. руб.	3,45
19.6.	величина ставки земельного налога	%	0,25
19.7.	величина кадастровой стоимости земельного участка	тыс. руб.	1380,26
20.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию прочих расходов при производстве тепловой энергии:	руб./Ткал	159,68
20.1.	величина расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной и тепловых сетей в базовом году	тыс. руб.	492,15
20.2.	величина расходов на электрическую энергию на собственные нужды котельной в базовом году	тыс. руб.	1 433,81
20.3.	сведения о наименовании гарантирующего поставщика и среднеарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт.ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение, установленных для указанных организаций	руб./куб. метров	Ульяновское муниципальное унитарное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал», Тариф на питьевую воду - 17,46 Тариф на водоотведение - 15,01
20.6.	величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. руб.	1 301,74
20.7.	величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной	тыс. руб.	312,58
21.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по сомнительным долгам	руб./Ткал	31,08
22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность):	руб./Ткал	-
22.1.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо, а также фактической цены на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, используемая при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо	руб./Ткал	-
22.2.	величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рублей/Ткал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Ткал	-

(Продолжение в следующем номере.)





МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТРАНСПОРТА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
П Р И К А З

11 ноября 2019 г.

№ 33-од

г. Ульяновск

Об утверждении Плана мероприятий по реализации проекта «Развитие рынка газомоторного топлива в Ульяновской области» на период с 2019 по 2024 годы

В целях реализации поручения Президента Российской Федерации о развитии рынка газомоторного топлива от 19.05.2018 № Пр-743, исполнения протоколов совещаний Министерства энергетики Российской Федерации от 21.01.2019 № ИА-10пр, 25.03.2019 № ИА-104ПР, 02.07.2019 № ИА-211ПР приказываю:

Утвердить прилагаемый План мероприятий по реализации проекта «Развитие рынка газомоторного топлива в Ульяновской области» на период с 2019 по 2024 годы.  
Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр Д.А.Вавилин

УТВЕРЖДЕН  
Приказом Министерства промышленности и транспорта Ульяновской области от 11 ноября 2019 г. № 33-од

План мероприятий по реализации проекта «Развитие рынка газомоторного топлива в Ульяновской области» на период с 2019 по 2024 годы

№	Мероприятия	Срок/показатель	Целевые показатели по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива												Рез-тат		
			2019		2020		2021		2022		2023		2024			Всего	
			1 полугод.	2 полугод.	1 полугод.	2 полугод.	1 полугод.	2 полугод.	1 полугод.	2 полугод.	1 полугод.	2 полугод.	1 полугод.	2 полугод.			
1	Переоборудование транспортных средств на использование компримированного природного газа в качестве моторного топлива:	Существующие															
	- легковых автомобилей (тыс.ед.)	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,16	0,16	0,18	0,18	0,22	1,89		
	-грузовых автомобилей (тыс.ед.)	0,13	0,015	0,015	0,015	0,015	0,018	0,017	0,018	0,017	0,02	0,02	0,23	0,22	0,345		
	-автобусов (тыс.ед.)	0,21	0,015	0,015	0,015	0,015	0,018	0,017	0,018	0,017	0,02	0,02	0,23	0,22	0,425		
	-автомобилей дорожно-коммунальных и санитарно-спасательных служб (тыс.ед.)	-															
	-автомобилей (тыс.ед.), используемых в органах власти всех уровней (% от существующей численности)	Не менее 30% от существующей численности															
	ИТОГО	0,51	0,03	0,03	0,3	0,35	0,35	0,4	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	2,66		
2	Создание объектов газозаправочной инфраструктуры (станционные АГНКС-автомобильные газонаполнительные компрессорные станции, МАЗК-многоотливный автомобильный заправочный комплекс (в составе которых есть блок КПП-компримированный природный газ), модули по заправке КПП)	Существующие	4	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	22		
№	Мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок/показатель												Результат		
2.1	Создание сети АГНКС (автомобильные газонаполнительные компрессорные станции) территории Ульяновской области ООО «Газпром газомоторное топливо»	ООО «Газпром газомоторное топливо», Фонд прямых инвестиций «Газомоторное топливо» (далее - ФПИ ГМТ)	Существующие	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	5	
			3			1			1								
2.2	Создание сети АГНКС, МАЗК (в составе которых есть блок КПП) на территории Ульяновской области частными инвесторами	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области, ФПИ ГМТ, частные инвесторы	Существующие	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2	
			1			1											
№	Мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок/показатель												Результат		
2.3	Дооборудование существующих АЗС модулями по заправке КПП Ульяновскцентргаз Ульяновскнефтепродукт	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области, частные инвесторы	Существующие	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	15	
			1	3	4	2	3	1	1								
3.	Реализация и маркетинговые программы, стимулирующая переход на газовое топливо Социальная реклама Организация автопробега на территории области при использовании метана в качестве моторного топлива	ООО «Газпром газомоторное топливо» ООО «РН - Газотопливная компания»			1 мероп.	1 мероп.	1 мероп.										
4.	Создание сервисных центров по переводу и обслуживанию транспортных средств на КПП (включая пункты по периодическому техническому обслуживанию ГБО (газобаллонное оборудование), в том числе на базе официальных дилеров	Региональные дилерские центры по продаже автомобилей и СТО, частные инвесторы	2		1	1	1								5		
5.	Доведение ежедневного потребления КПП на транспорте, (млн.м <sup>3</sup> нарастающим итогом)		0,033	0,67	0,89	1,11	1,32	1,45	1,52						1,52		
Создание газозаправочной инфраструктуры																	
	Наименование объекта	Адрес объекта	Наименование и ИНН инвестора	Тип проекта	Мощность объекта (м <sup>3</sup> /ч)	Срок ввода в эксплуатацию											
6.1	МАЗС 5	г. Ульяновск, ул.9-й проезд Инженерный, д.25	АО «Ульяновскнефтепродукт» ИНН 7300000036	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	900	1 квартал 2019г.											
6.2	АЗС 7	г. Ульяновск, Димитровградское шоссе, д.10	АО «Ульяновскнефтепродукт» ИНН 7300000036	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	914	2 квартал 2019г.											
6.3	АГНКС	Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул.Заводская, 2А	ООО «Центрогек АЗС» ИНН 7313005088	Строительство АГНКС	2000	4 квартал 2019г.											
6.4	АЗС 4	Ульяновск, ул. Автомобилистов, 17	ООО «Ульяновскцентргаз», ИНН 7326021601	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	700	4 квартал 2019г.											
6.5	АЗС № 7М	Ульяновская область, Карсунский район, р.п. Карсун, ул. Курдюмова, 3А	ООО «Ульяновскцентргаз», ИНН 7326021601	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	700	4 квартал 2020г.											
6.6	АЗС № 14	Г. Инза, ул. Книжкина, 3А	ООО «Ульяновскцентргаз», ИНН 7326021601	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	700	4 квартал 2020г.											
6.7	АЗС 35	Старомайский район, р.п. Старая Майна, ул. Сидорова, 23	ООО «Ульяновскцентргаз», ИНН 7326021601	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	700	4 квартал 2020г.											
6.8	МАЗС № 265	г. Ульяновск, проспект Создателей, 35а	ООО «Татнефть-АЗС Центр» ИНН 1644040195	Реконструкция АЗС, дооборудование	508	4 квартал 2020г.											
6.9	АГНКС в р.п. Сурское	р.п. Сурское, ул.Энгельса, 68	ООО «Роснефть газомоторное топливо» ИНН 7725261891	Строительство АГНКС	3500	4 квартал 2021г.											
6.10	АЗС № 14	г. Димитровград, ул. Промышленная, 63А	ООО«Ульяновскцентргаз», ИНН 7326021601	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	700	4 квартал 2021г.											
6.11	АГНКС р.п. Новоспасское	Ульяновская область, р.п. Новоспасское	ООО «Газпром газомоторное топливо» ИНН 3905078834	Строительство АГНКС	1000	4 квартал 2021г.											
6.12	АЗС № 253	г. Ульяновск, ул. Московское шоссе, 1Б	ООО «Татнефть-АЗС Центр» ИНН 1644040195	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	508	4 квартал 2021г.											
6.13	МАЗС № 344	г. Ульяновск, ул. Октябрьская, 22В	ООО «Татнефть-АЗС Центр» ИНН 1644040195	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	508	4 квартал 2021г.											

6.14	АЗС (планируется к приобретению)	г. Ульяновск, ул. Московское шоссе, 32а	ООО «Татнефть- АЗС Центр» ИНН 1644040195	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	508	4 квартал 2021г.										
6.15	АЗС № 6М	Ульяновская область, г. Сенгилей, пересечение ул. Красноармейской и объездной дороги	ООО«Ульяновскцентргаз», ИНН 7326021601	Реконструкция АЗС, дооборудование модулем заправки КПП	700	4 квартал 2021г.										
							2023									
6.16		р.п. Чердыклы	Частный инвестор													
6.17		Барынский район														
							2024									
6.18		Николаевский район	Частный инвестор													
На этапе подбора земельных участков проводить согласование с Министерством строительства и архитектуры Ульяновской области на предмет согласования региональной программе развития рынка газомоторного топлива, возможны корректировки локаций, в целях недопущения сетевых конфликтов со станциями, планируемыми к строительству частными инвесторами в соответствии с п.2.2																
7.	Утверждение состава рабочей группы по реализации проекта «Развитие рынка газомоторного топлива в Ульяновской области»	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	Ответственный исполнитель	Срок												
8.	Принятие закона Ульяновской области об установлении льготной ставки налогообложения для юридических лиц в отношении транспортных средств на КПП, включая льготы по транспортному налогу в отношении транспортных средств, использующих два вида топлива (бензин-метан, дизтопливо - метан)	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	3 кв 2020г.													
9.	Проработка вопроса установления пониженной ставки налога на прибыль, зачисляемого в областной бюджет, для юридических лиц, реализующих КПП	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	3 кв 2020г.													
10.	Проработка вопроса установления пониженной ставки налога на имущество для юридических лиц - владельцев АГНКС, МАЗК, в составе которых имеется блок компримирования природного газа, на срок не менее 5 лет	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	3 кв 2020г.													
11.	Проработка вопроса установления пониженной ставки налога на имущество для юридических лиц - владельцев АГНКС, МАЗК, в составе которых имеется блок компримирования природного газа, на срок не менее 5 лет	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	3 кв 2020г.													
12.	Организация предоставления льготной парковки на муниципальных парковочных пространствах для транспортных средств на КПП	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	4 кв 2020г.													
13.	Рассмотрение вопроса о введении ограничений при въезде в города области грузовых автотранспортных средств грузоподъемностью свыше 3-х тонн на традиционных видах топлива, не соответствующих классу выбросов Евро 4	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2021г.													
14.	Внедрение механизма установления приоритетов к транспортным средствам, оборудованным для использования газомоторного топлива, при объявлении конкурсных процедур для оказания транспортных услуг	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2019г.													
15.	Разработка региональной программы «Развитие транспортной системы Ульяновской области» на 2014-2021 годы, направленная на развитие рынка газомоторного топлива с определением целевых показателей по подвижному составу (автобусы и техника жилищно-коммунального хозяйства) и источников финансирования, включающего в себя: схему размещения объектов инфраструктуры заправки природным газом (АГНКС, МАЗК в составе которых имеется блок компримирования природного газа и их мощности); план-график внесения изменений в схемы территориального планирования по каждому из участков, в соответствии со схемой размещения объектов инфраструктуры заправки природным газом; перечень транспортных средств с разбивкой по видам автотранспорта (легковые, грузовые, автобусы, автомобили дорожно-коммунальных и санитарно-спасательных служб, автомобили используемые в органах власти всех уровней), видам используемого топлива, предприятиям - собственникам; график поэтапного переоборудования транспортных средств (легковых, грузовых, автобусов, автомобилей дорожно-коммунальных и санитарно-технических служб, автомобилей используемых в органах власти всех уровней) в сроки, синхронизированные со сроками ввода в эксплуатацию соответствующей газозаправочной инфраструктуры, за исключением подлежащих списанию транспортных средств, а также переоборудование которых невозможно в соответствии с заключением технических экспертиз; график поэтапного приобретения транспортных средств (легковых, грузовых, автобусов, автомобилей дорожно-коммунальных и санитарно-спасательных служб, автомобилей используемых в органах власти всех уровней) в сроки, синхронизированные со сроками ввода в эксплуатацию соответствующей газозаправочной инфраструктуры	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области, Министерство энергетики и жилищно-коммунального комплекса городской среды Ульяновской области, Министерство строительства и архитектуры Ульяновской области	2019г.													
16.	Подписание соответствующих взаимовыгодных соглашений по приросту парка автотранспорта, использующего в качестве моторного топлива природный газ для обеспечения загрузки строящихся, в соответствии с п.1 настоящего плана, АГНКС, МАЗК (в составе которых есть КПП)	Главы администраций муниципальных районов и городских округов Ульяновской области, ООО «Газпром газомоторное топливо»	3 кв 2020г.													
17.	Реализация проектов по приросту парка автотранспорта, использующего в качестве моторного топлива природный газ, в соответствии с заключенными соглашениями	Отраслевые министерства Ульяновской области	2020-2024г.													
18.	Реализация проекта по переводу и обновлению общественного пассажирского парка транспортных средств на КПП в качестве моторного топлива	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2019-2024г.													
19.	Реализация проекта по переводу и обновлению транспорта дорожно-коммунальных служб на КПП в качестве моторного топлива	Министерство энергетики и жилищно-коммунального комплекса городского округа Ульяновской области	2019-2024г.													
20.	Реализация проекта по переводу и обновлению транспорта предприятий агропромышленного комплекса на КПП в качестве моторного топлива	Министерство агропромышленного комплекса и развития сельских территорий Ульяновской области	2019-2024г.													
21.	Реализация проекта по переводу и обновлению транспорта промышленных и инфраструктурных предприятий на КПП в качестве моторного топлива, в том числе субъектов МСП (малого и среднего предпринимательства)	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области,	2019-2024г.													
22.	Реализация проекта по переводу и обновлению личного автотранспорта населения и транспорта частных компаний, в том числе задействованного в таксомоторных перевозках	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2019-2024г.													
23.	Организация взаимодействия региональных производителей с операторами по строительству АГНКС в переводе техники на КПП в части поставки оборудования, включая организацию производства комплектной сборки подкапотного оборудования	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2019-2020г.													
24.	Расширение существующей сети аккредитованных пунктов по переоборудованию и техническому обслуживанию транспортных средств на территории Ульяновской области путем заключения соглашений о сотрудничестве	ООО «Газпром газомоторное топливо», Региональные центры по переоборудованию и техническому обслуживанию транспортных средств, Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2020-2024г.													
25.	Расширение действия стимулирующих маркетинговых программ ООО «Газпром газомоторное топливо», направленных на увеличение применения компримированного природного газа в качестве моторного топлива на автомобильном транспорте на территории Ульяновской области	ООО «Газпром газомоторное топливо» ООО «РН - Газотопливная компания»	2019-2024г.													
26.	Оценка потребностей в квалифицированных специалистах по переоборудованию и техническому обслуживанию транспортных средств, эксплуатации оборудования и объектов газозаправочной инфраструктуры на территории Ульяновской области	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2020г.													
27.	Разработка профессиональных образовательных программ повышения квалификации и профессиональной переподготовки, направленных на обеспечение квалифицированными кадрами предприятий, связанных с переоборудованием, эксплуатацией, сервисным обслуживанием, ремонтом транспортных средств, оборудования и объектов газозаправочной инфраструктуры на территории Ульяновской области	Министерство образования Ульяновской области	2021г.													
28.	Расширение рекламно-информационных мероприятий по популяризации использования природного газа в качестве моторного топлива, в том числе социальной рекламы и рекламы на транспорте, размещение на региональных билбордах информации о проекте Ульяновской области по развитию рынка газомоторного топлива	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области ООО «Газпром газомоторное топливо» ООО «РН - Газотопливная компания»	2020-2024г.													
29.	Размещение рекламы на транспорте Эко-газ	ООО «Газпром газомоторное топливо»	2020-2024г.													
Реализация мероприятий по решению вопросов, связанных с использованием природного газа в качестве моторного топлива, на межрегиональном и федеральном уровне																
31.	Подготовка обращения в Минэнерго России о включении Ульяновской области в перечень приоритетных регионов по развитию использования природного газа в качестве моторного топлива	Министерство промышленности и транспорта Ульяновской области	2020г.													

Финансовый управляющий должника - Дьякова Сергея Владимировича, 27.12.1974 года рождения (ИНН 732505626698; СНИЛС 107-259-008-3076-043-542-548; место рождения: г. Ульяновск, место жительства: г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 34, кв. 31) Вальбом Олег Николаевич (ИНН 732711592420, СНИЛС 113-659-853 71, почтовый адрес: 432054, г. Ульяновск, а/я 1426) - член НП СОПАУ «Альянс управляющих» (ОГРН СРО 1032307154285, ИНН СРО 2312102570, место нахождения: 350015, г. Краснодар, ул. Северная, д. 309), действующий на основании Решения Арбитражного суда Ульяновской области № А72-11875/2018 от 01.10.2018 г., сообщает о проведении торгов в форме электронного аукциона, открытого по составу участников и форме подачи предложений о цене, по продаже следующего имущества должника:

Лот № 1: Объект недвижимости, трехкомнатная квартира, 58,81 кв. м, кадастровый номер 73:24:010101:3580, начальная цена - 2 336 933,00 руб.

Оператор торгов ООО «Межрегиональная электронная торговая система» (<https://www.m-ets.ru/>). Прием заявок на участие в торгах осуществляется с 9.00 по МСК 16.12.2019г. до 16.00 по МСК 27.01.2019 г. в соответствии с регламентом работы электронной площадки. Заявка оформляется в форме электронного документа в произвольной форме на русском языке и должна содержать сведения: наименование, организационно-правовую форму, место нахождения, почтовый адрес (для ЮЛ); ФИО, паспортные данные, место жительства (для ФЛ); телефон, e-mail; сведения о наличии/отсутствии заинтересованности к должнику, кредиторам, конкурсному управляющему и о характере этой заинтересованности, сведения об участии в капитале заявителя конкурсного управляющего, а также саморегулируемой организации арбитражных управляющих, членом или руководителем которой является арбитражный управляющий. К заявке прилагаются: выписка из ЕГРЮЛ/ЕГРИП (для ЮЛ/ИП); копия документа, удостоверяющего личность (для ФЛ); надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица или государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (для иностранного лица); документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя. Задаток - 10% от начальной цены перечисляется на счет должника: Дьяков Сергей Владимирович, ИНН 732710950841, л/с 40817810769002460395 открытый в Ульяновское отделение №8588 Сбербанка России г. Ульяновск, ИНН Банка 7707083893, КПП Банка 732502002, к/с 3010181000000000602, БИК 047308602.

Задаток считается внесенным, если денежные средства поступили на счет до окончания приема заявок. Торги будут проводиться 31.01.2019 г. в 9.00 по МСК. Шаг аукциона - 5% от начальной цены. Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену. Подведение итогов торгов 31.01.2019 г. в 10.00 по МСК на ЭТП ООО «Межрегиональная электронная торговая система» (<https://www.m-ets.ru/>). По итогам торгов составляется протокол об определении победителя торгов. Предложение о заключении договора купли-продажи направляется победителю торгов в течение 5 дней с даты подведения итогов торгов. Победитель торгов в течение 5 дней с даты получения предложения финансового управляющего о заключении договора обязан подписать договор купли-продажи. Оплата производится Покупателем в течение 30 календарных дней с даты заключения договора купли-продажи. Ознакомление с более подробными характеристиками и документацией относительно аукциона и предмета торгов осуществляется по предварительной записи по телефону организатора торгов 89278058539, в будние дни с 9.00 до 16.00 по местному времени (МСК +1).

(Окончание. Начало в № 94 (24.266) от 6 декабря 2019 г.)

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

21 ноября 2019 г.

г. Ульяновск

№ 621-П

**Об утверждении нормативов расходов на обеспечение в Ульяновской области государственных гарантий реализации прав на получение общедоступного и бесплатного дошкольного образования в муниципальных дошкольных образовательных организациях, общедоступного и бесплатного дошкольного, начального общего, основного общего, среднего общего образования в муниципальных общеобразовательных организациях, обеспечение дополнительного образования детей в муниципальных общеобразовательных организациях в расчёте на одного учащегося (воспитанника) таких образовательных организаций**

Таблица 2  
руб.

№ п/п	Категории воспитанников, обучающихся в муниципальных образовательных организациях (далее - образовательные организации), находящихся в городах, посёлках городского типа (рабочих посёлках)	6-дневная рабочая неделя									
		в группе с временем пребывания воспитанников 3 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 4 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 5 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 6 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 7 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 8 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 9 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 10,5 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 12 часов	в группе с круглосуточным пребыванием воспитанников
<b>3. Группы оздоровительной направленности</b>											
<b>3.1. Одновозрастные группы</b>											
3.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	29641,1	36289,8	42965,5	49633,5	56259,1	62975,3	69614,5	79616,5	89591,6	169602,5
3.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	33245,3	39893,5	46573	53249,2	59887,4	66571,8	73237,2	83189,4	93193,6	173276,7
3.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	24934	29920,1	34929,8	39936,9	44915,5	49928,8	54927,9	62392	69895,2	129957,5
3.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	27649	32623,2	37649,9	42638,6	47636,3	52630,1	57607	65150	72628,8	132580,2
3.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
3.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512
<b>3.2. Разновозрастные группы</b>											
3.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	55577	68043,3	80560,3	93062,8	105485,9	118078,8	130527,1	149281	167984,3	318004,7
3.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	62334,9	74800,3	87324,4	99842,3	112288,8	124822,1	137319,7	155980	174738	324893,8
3.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	33245,3	39893,5	46573	53249,2	59887,4	66571,8	73237,2	83189,4	93193,6	173276,7
3.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	36865,3	43497,6	50199,8	56851,5	63515,1	70173,5	76809,3	86866,7	96838,4	176773,6
3.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1
3.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
<b>3.3. Группы комбинированной направленности</b>											
3.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	38648,7	46700,5	54705,6	62772	70831,3	78886,7	86953,2	98993,3	111177,9	207802
3.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	44074,4	52099	60122,4	68215,8	76240,7	84261,9	92373,5	104455,1	116601,8	213216,9
3.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	29383	34732,7	40081,6	45477,2	50827,1	56174,6	61582,4	69636,8	77734,5	142144,6
3.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	32997,7	38375,1	43716,9	49101,6	54483,9	59818,3	65212,7	73241,8	81314,3	145732,8
3.3.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1
3.3.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
<b>3.4. Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому</b>											
3.4.1.	Дети в возрасте от 1 года до 3 лет	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5
3.4.2.	Дети в возрасте от 3 до 7 лет	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5	246539,5

Таблица 3  
руб.

№ п/п	Категории воспитанников, обучающихся в муниципальных образовательных организациях (далее - образовательные организации), находящихся в сельских населённых пунктах	5-дневная рабочая неделя									
		в группе с временем пребывания воспитанников 3 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 4 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 5 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 6 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 7 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 8 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 9 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 10,5 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 12 часов	в группе с круглосуточным пребыванием воспитанников
<b>1. Группы общеразвивающей направленности</b>											
<b>1.1. Одновозрастные группы</b>											
1.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	26144,2	31222,6	36271,2	41333,1	46431,5	51519	56582	64192,6	71814,6	132597,1
1.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	30243,6	35313,7	40346,2	45425,8	50504,2	55618,9	60658,2	68296,2	75885,3	136745,6
1.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	22682,7	26485,3	30259,6	34069,4	37878,1	41714,2	45493,7	51222,2	56914	102559,2
1.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	25751	29554,3	33354,8	37159,4	40959,9	44787,8	48597,9	54263	59985,4	105552,2
1.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
1.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512
<b>1.2. Разновозрастные группы</b>											
1.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	49020,4	58542,4	68008,4	77499,6	87059,1	96598,1	106091,2	120361,2	134652,4	248619,5
1.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	56706,7	66213,2	75649,1	85173,4	94695,3	104285,5	113734,1	128055,4	142285	256398,1
1.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	30243,6	35313,7	40346,2	45425,8	50504,2	55618,9	60658,2	68296,2	75885,3	136745,6
1.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	34334,7	39405,8	44473	49545,8	54613,2	59717	64797,2	72350,7	79980,6	140869,6
1.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1
1.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
<b>2. Группы компенсирующей направленности</b>											
<b>2.1. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью лёгкой степени, задержкой психического развития, тяжёлыми нарушениями речи, слабоблудные</b>											
2.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	185442,9	206387,3	227661,2	248800,9	269696,6	291043,8	312037,2	343801,8	375212,6	628793,5
2.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	196869,6	217862,1	238959	260105,6	281246,9	302327,9	323293,8	355017,3	386717,1	639890,7
2.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	118121,8	130717,2	143375,4	156063,4	168748,1	181396,8	193976,3	213010,4	232030,3	383934,4
2.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	124936,6	137560,9	150241,1	162944,1	175637,1	188287,1	200861,2	219887	238891,8	390902,1
<b>2.2. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью умеренной, тяжёлой степени</b>											
2.2.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	147652,2	163396,5	179219,3	195079,2	210935,2	226746	242470,4	266263	290037,8	479918
2.2.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	156170,8	171951,1	187801,3	203680,2	219546,4	235358,9	251076,5	274858,8	298614,8	488627,6
<b>2.3. Воспитанники, страдающие аутизмом, сложным дефектом (имеющие сочетание 2 или более недостатков в физическом и (или) психическом развитии)</b>											
2.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	222531,5	247664,7	273193,4	298561,1	323635,9	349252,6	374444,6	412562,2	450255,1	754552,2
2.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	236243,6	261434,5	286750,8	312126,7	337496,3	362793,5	387952,6	426020,7	464060,6	767868,8
2.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	236243,6	261434,5	286750,8	312126,7	337496,3	362793,5	387952,6	426020,7	464060,6	767868,8
2.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	249873,2	275121,8	300482,1	325888,3	351274,3	376574,3	401722,4	439774	477783,6	781804,2
<b>2.4. Воспитанники с нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышущие</b>											
2.4.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	185442,9	206387,3	227661,2	248800,9	269696,6	291043,8	312037,2	343801,8	375212,6	628793,5
2.4.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	196869,6	217862,1	238959	260105,6	281246,9	302327,9	323293,8	355017,3	386717,1	639890,7
2.4.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	147652,2	163396,5	179219,3	195079,2	210935,2	226746	242470,4	266263	290037,8	479918
2.4.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	156170,8	171951,1	187801,3	203680,2	219546,4	235358,9	251076,5	274858,8	298614,8	488627,6
<b>2.5. Глухие, слепые воспитанники</b>											
2.5.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	185442,9	206387,3	227661,2	248800,9	269696,6	291043,8	312037,2	343801,8	375212,6	628793,5
2.5.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	196869,6	217862,1	238959	260105,6	281246,9	302327,9	323293,8	355017,3	386717,1	639890,7
2.5.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	196869,6	217862,1	238959	260105,6	281246,9	302327,9	323293,8	355017,3	386717,1	639890,7
2.5.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	208227,7	229268,2	250401,8	271573,6	292728,6	313811,9	334768,6	366478,4	398153	651503,5
<b>2.6. Воспитанники, страдающие фонетико-фонематическими нарушениями речи</b>											
2.6.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	98434,8	108931	119479,5	130052,8	140623,5	151164	161646,9	177508,6	193358,6	319945,3
2.6.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	104113,9	114634,1	125200,9	135786,8	146364,3	156905,9	167384,3	183239,2	199076,5	325751,8
<b>2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья</b>											
2.7.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	111265,7	123832,4	136596,7	149280,5	161818	174626,3	187222,3	206281,1	225127,5	377276,1
2.7.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	118121,8	130717,2	143375,4	156063,4	168748,1	181396,8	193976,3	213010,4	232030,3	383934,4
2.7.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	78747,9	87144,8	95583,6	104042,2	112498,8	120931,2	129317,5	142006,9	154686,9	255956,3
2.7.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	83291,1	91707,3	100160,7	108629,4	117091,4	125524,8	133907,5	146591,3	159261,2	260601,4
<b>3. Группы оздоровительной направленности</b>											
<b>3.1. Одновозрастные группы</b>											
3.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	29801,6	36103,9	42364,5	48694,2	54991,3	61240,7	67559,6	76842,2	86447	161974,5
3.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	33897	40211,4	46440,9	52782,8	59094,7	65366,2	71653,6	81091,8	90515	166063
3.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	25422,8	30158,6	34830,7	39587,1	44321	49024,6	53740,2	60818,9	67886,3	124547,3
3.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	28500,4	33233,1	37924,8	42669,9	47386,4	52069,6	56812,8</			



3.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	55878,1	67694,8	79433,5	91301,7	103108,6	114826,3	126674,3	144079,2	162088	303702,2
3.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	63556,9	75396,5	87076,8	98967,7	110802,6	122561,6	134350,6	152047,2	169715,6	311368,1
3.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	33897	40211,4	46440,9	52782,8	59094,7	65366,2	71653,6	81091,8	90515	166063
3.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	38000,6	44310,8	50566,4	56893,1	63181,8	69426,1	75750,3	85224	94610,3	170268,9
3.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1
3.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
<b>3.3. Группы комбинированной направленности</b>											
3.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	39216,3	46833,9	54406,8	61999,7	69647,2	77278,5	84873	96289	107721,9	198895,6
3.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	45365,3	52970,6	60519,3	68138,7	75756,2	83428,4	90987,3	102444,4	113828	205118,5
3.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	30243,6	35313,7	40346,2	45425,8	50504,2	55618,9	60658,2	68296,2	75885,3	136745,6
3.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	34334,7	39405,8	44473	49545,8	54613,2	59717	64797,2	72350,7	79980,6	140869,6
3.3.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1	13024,1
3.3.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
<b>3.4. Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому</b>											
3.4.1.	Дети в возрасте от 1 года до 3 лет	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1
3.4.2.	Дети в возрасте от 3 до 7 лет	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1	275544,1

Таблица 4 руб.

№ п/п	Категории воспитанников, обучающихся в муниципальных образовательных организациях (далее - образовательные организации), находящихся в сельских населённых пунктах	6-дневная рабочая неделя									
		в группе с временем пребывания воспитанников 3 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 4 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 5 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 6 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 7 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 8 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 9 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 10,5 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 12 часов	в группе с круглосуточным пребыванием воспитанников
<b>1. Группы общеразвивающей направленности</b>											
<b>1.1. Одновозрастные группы</b>											
1.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	29201,2	35284,8	41333,1	47427,7	53517	59603,3	65698	74794,9	84001,1	157006
1.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	33300,7	39363,7	45425,8	51540,8	57604	63664,6	69793,3	78921,7	88099,1	161097,2
1.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	24975,5	29522,8	34069,4	38655,6	43203	47748,4	52345	59191,2	66074,3	120822,9
1.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	28048,1	32618,8	37159,4	41736,3	46311,3	50845,5	55430,8	62255,6	69117,2	123872,9
1.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
1.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512
<b>1.2. Разновозрастные группы</b>											
1.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	54752,3	66159,1	77499,6	88927	100344,3	111756,1	123183,8	140240,5	157502	294386,2
1.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	62438,8	73807	85173,4	96639	108007,6	119371	130862,5	142478,1	165185,9	302057,2
1.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	33300,7	39363,7	45425,8	51540,8	57604	63664,6	69793,3	78921,7	88099,1	161097,2
1.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	37397,4	43491,8	49545,8	55648,4	61748,5	67794,1	73907,8	83007,4	92156,2	165163,8
1.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1
1.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
<b>2. Группы компенсирующей направленности</b>											
<b>2.1. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью лёгкой степени, задержкой психического развития, тяжёлыми нарушениями речи, слабослышащие</b>											
2.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	198082,7	223338,1	248800,9	273897,7	299258,1	322289,4	349810,6	387979,5	426158,2	723230,8
2.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	209545,2	234849	260105,6	285448,5	310811,6	336129,2	361335,3	399474	437611	741356
2.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	125727,1	140909,4	156063,4	171269,1	186487	201677,5	216801,2	239684,4	262566,6	444813,6
2.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	132563,4	147774,8	162944,1	178158,3	193377,9	208563,2	223674,8	246539,9	269397,1	451710,2
<b>2.2. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью умеренной, тяжёлой степени</b>											
2.2.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	157158,9	176136,8	195079,2	214086,3	233108,7	252096,9	271001,5	299605,5	328208,2	556017
2.2.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	165704,2	184718,5	203680,2	222697,9	241722,4	260704	279593,5	308174,8	336746,4	564637,7
<b>2.3. Воспитанники, страдающие аутизмом, сложным дефектом (имеющие сочетание 2 или более недостатков в физическом и (или) психическом развитии)</b>											
2.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	237699,3	268005,7	298561,1	328677,2	359109,7	386747,3	419772,7	465575,4	511389,8	867877
2.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	251454,2	281818,8	312126,7	342538,2	372974	403355	433602,3	479368,7	525133,2	889627,2
2.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	251454,2	281818,8	312126,7	342538,2	372974	403355	433602,3	479368,7	525133,2	889627,2
2.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	265126,7	295549,6	325888,3	356316,7	386755,8	417126,4	447349,6	493079,7	538794,2	903420,3
<b>2.4. Воспитанники, страдающие нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышащие</b>											
2.4.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	198082,7	223338,1	248800,9	273897,7	299258,1	322289,4	349810,6	387979,5	426158,2	723230,8
2.4.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	209545,2	234849	260105,6	285448,5	310811,6	336129,2	361335,3	399474	437611	741356
2.4.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	157158,9	176136,8	195079,2	214086,3	233108,7	252096,9	271001,5	299605,5	328208,2	556017
2.4.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	165704,2	184718,5	203680,2	222697,9	241722,4	260704	279593,5	308174,8	336746,4	564637,7
<b>2.5. Глухие, слепые воспитанники</b>											
2.5.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	198082,7	223338,1	248800,9	273897,7	299258,1	322289,4	349810,6	387979,5	426158,2	723230,8
2.5.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	209545,2	234849	260105,6	285448,5	310811,6	336129,2	361335,3	399474	437611	741356
2.5.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	209545,2	234849	260105,6	285448,5	310811,6	336129,2	361335,3	399474	437611	741356
2.5.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	220938,9	246291,3	271573,6	296930,6	322296,5	347605,4	372791,3	410899,8	448995,1	752850,3
<b>2.6. Воспитанники, страдающие фонетико-фонематическими нарушениями речи</b>											
2.6.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	104772,6	117424,5	130052,8	142724,2	155405,8	168064,6	180667,6	199737	218805,5	370678
2.6.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	110469,5	123145,7	135786,8	148465,3	161148,2	173802,7	186395,7	205449,9	224497,6	376425,1
<b>2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья</b>											
2.7.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	118849,6	134002,8	149280,5	164338,6	179554,9	193373,7	209886,4	232787,7	255694,9	433938,5
2.7.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	125727,1	140909,4	156063,4	171269,1	186487	201677,5	216801,2	239684,4	262566,6	444813,6
2.7.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	83818,1	93939,6	104042,2	114179,4	124324,7	134451,7	144534,1	159789,6	175044,4	296542,4
2.7.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	88375,6	98516,5	108629,4	118772,2	128918,6	139042,1	149116,5	164359,9	179598,1	301140,1
<b>3. Группы оздоровительной направленности</b>											
<b>3.1. Одновозрастные группы</b>											
3.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	33593,2	41128,4	48694,2	56251,3	63760,4	71372	78896,4	90232,1	101537,2	192216,1
3.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	37678	45212,6	52782,8	60349,1	67872,4	75448	83002,1	94281,3	105619,4	196380,2
3.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	28258,5	33909,5	39587,1	45261,8	50904,3	56586	62251,6	70711	79214,6	147285,2
3.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	31335,5	36973	42669,9	48323,7	53987,9	59647,5	65287,9	73836,7	82312,7	150257,6
3.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
3.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512
<b>3.2. Разновозрастные группы</b>											
3.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	62987,3	77115,8	91301,7	105471,2	119550,7	133822,6	147930,7	169185,1	190382,2	360405,3
3.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	70646,2	84773,7	98967,7	113154,6	127260,7	141465	155629	176777,4	198036,4	368213
3.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	37678	45212,6	52782,8	60349,1	67872,4	75448	83002,1	94281,3	105619,4	196380,2
3.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	41780,7	49297,3	56893,1	64431,6	71983,8	79530	87050,5	98448,9	109750,2	200343,4
3.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1	16280,1
3.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7	8682,7
<b>3.3. Группы комбинированной направленности</b>											
3.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	43801,8	52927,3	61999,7	71141,6	80275,5</					

# 26 ДОКУМЕНТЫ

1.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	28208,2	32937,1	37630,9	42368,7	47105,2	51875,8	56575,9	63699,9	70778,2	127542,7
1.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	21156,1	24702,8	28223,2	31776,5	35328,9	38906,8	42431,9	47774,9	53083,7	95657
1.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	24018	27565,3	31110	34658,5	38203,3	41773,5	45327,3	50611,1	55948,4	98541,8
1.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
1.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6
1.2. Разновозрастные группы											
1.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	45721,3	54602,5	63431,5	72283,9	81200	90097,1	98951,3	112260,9	125590,3	231887,4
1.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	52890,3	61757,1	70557,9	79441,3	88322,3	97267,1	106079,8	119437,3	132709,2	239142,5
1.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	28208,2	32937,1	37630,9	42368,7	47105,2	51875,8	56575,9	63699,9	70778,2	127542,7
1.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	32024	36753,8	41480	46211,4	50937,7	55698,1	60436,4	67481,5	74597,9	131389,1
1.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1
1.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
2. Группы компенсирующей направленности											
2.1. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью лёгкой степени, задержкой психического развития, тяжёлыми нарушениями речи, слабоблудные											
2.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	175390,1	195199,1	215319,8	235313,6	255076,5	275266,5	295121,8	325164,5	354872,5	594707
2.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	186197,4	206051,9	226005,2	246005,5	266000,7	285938,9	305768,3	335772	365753,4	605202,6
2.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	111718,5	123631,1	135603,1	147603,3	159600,4	171563,4	183461	201463,2	219452,1	363121,6
2.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	118163,9	130103,8	142096,6	154111	166116	178080,2	189972,6	207967,1	225941,6	369711,5
2.2. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью умеренной, тяжёлой степени											
2.2.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	139648,1	154538,9	169503,9	184504,1	199500,5	214454,2	229326,2	251829	274315,1	453902
2.2.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	147704,9	162629,8	177620,7	192638,8	207644,9	222600,3	237465,8	259958,8	282427	462139,4
2.3. Воспитанники, страдающие аутизмом, сложным дефектом (имеющие сочетание 2 или более недостатков в физическом и (или) психическом развитии)											
2.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	210468,2	234239	258383,8	282376,3	306091,8	330319,8	354146,2	390197,5	425847	713648,4
2.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	223436,9	247262,3	271206,3	295206,5	319200,8	343126,7	366921,9	402926,4	438904,1	726243,1
2.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	223436,9	247262,3	271206,3	295206,5	319200,8	343126,7	366921,9	402926,4	438904,1	726243,1
2.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	236327,8	260207,6	284193,2	308222,1	332231,9	356160,4	379945,2	415934,1	451883,3	739423,1
2.4. Воспитанники, страдающие нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышащие											
2.4.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	175390,1	195199,1	215319,8	235313,6	255076,5	275266,5	295121,8	325164,5	354872,5	594707
2.4.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	186197,4	206051,9	226005,2	246005,5	266000,7	285938,9	305768,3	335772	365753,4	605202,6
2.4.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	139648,1	154538,9	169503,9	184504,1	199500,5	214454,2	229326,2	251829	274315,1	453902
2.4.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	147704,9	162629,8	177620,7	192638,8	207644,9	222600,3	237465,8	259958,8	282427	462139,4
2.5. Глухие, слепые воспитанники											
2.5.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	175390,1	195199,1	215319,8	235313,6	255076,5	275266,5	295121,8	325164,5	354872,5	594707
2.5.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	186197,4	206051,9	226005,2	246005,5	266000,7	285938,9	305768,3	335772	365753,4	605202,6
2.5.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	186197,4	206051,9	226005,2	246005,5	266000,7	285938,9	305768,3	335772	365753,4	605202,6
2.5.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	196939,8	216839,7	236827,7	256851,7	276859,9	296800,3	316621	346611,8	376569,4	616185,9
2.6. Воспитанники, страдающие фонетико-фонематическими нарушениями речи											
2.6.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	93098,7	103025,9	113002,6	123002,7	133000,3	142969,5	152884,1	167886	182876,7	302601,3
2.6.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	98469,9	108419,9	118413,8	128425,9	138430	148400,2	158310,5	173305,9	188284,7	308093
2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья											
2.7.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	105234,1	117119,5	129191,9	141188,1	153045,9	165159,9	177073,1	195098,7	212923,5	356824,2
2.7.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	111718,5	123631,1	135603,1	147603,3	159600,4	171563,4	183461	201463,2	219452,1	363121,6
2.7.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	74479	82420,8	90402,1	98402,2	106400,3	114375,6	122307,3	134308,8	146301,4	242081
2.7.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	78775,9	86735,9	94731,1	102740,7	110744	118720,1	126648,4	138644,7	150627,8	246474,4
3. Группы оздоровительной направленности											
3.1. Одновозрастные группы											
3.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	27796	33674,1	39513,4	45417,1	51290,4	57119,2	63012,9	71670,8	80629,1	151073,6
3.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	31615,8	37505,2	43315,5	49230,5	55117,7	60967	66831,4	75634,3	84423,3	154887
3.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	23711,8	28128,9	32486,6	36922,9	41338,2	45725,3	50123,5	56725,8	63317,5	116165,2
3.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	26582,4	30996,5	35372,5	39798,2	44197,3	48565,3	52989,3	59616,3	66182,3	119107,3
3.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6
3.2. Разновозрастные группы											
3.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	52117,5	63138,9	74087,6	85157,1	96169,4	107098,5	118149,2	134382,7	151179,5	283263,1
3.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	59279,6	70322,3	81216,5	92307,2	103345,6	114313,2	125308,8	141814,4	158293,8	290413,1
3.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	31615,8	37505,2	43315,5	49230,5	55117,7	60967	66831,4	75634,3	84423,3	154887
3.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	35443,1	41328,7	47163,3	53064,2	58929,7	64753,8	70652,4	79488,4	88243,1	158809,8
3.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1
3.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.3. Группы комбинированной направленности											
3.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	36577	43682	50745,2	57827,1	64960	72077,7	79161	89808,7	100472,3	185509,9
3.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	42312,3	49405,7	56446,3	63553	70657,9	77813,7	84863,9	95549,9	106167,4	191314
3.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	28208,2	32937,1	37630,9	42368,7	47105,2	51875,8	56575,9	63699,9	70778,2	127542,7
3.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	32024	36753,8	41480	46211,4	50937,7	55698,1	60436,4	67481,5	74597,9	131389,1
3.3.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2
3.3.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.4. Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому											
3.4.1.	Дети в возрасте от 1 года до 3 лет	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607
3.4.2.	Дети в возрасте от 3 до 7 лет	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607

Таблица 2 руб.

№ п/п	Категории воспитанников, обучающихся в муниципальных образовательных организациях (далее - образовательные организации), находящихся в городах, посёлках городского типа (рабочих посёлках)	6-дневная рабочая неделя									
		в группе с временем пребывания воспитанников 3 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 4 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 5 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 6 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 7 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 8 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 9 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 10,5 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 12 часов	в группе с круглосуточным пребыванием воспитанников
1. Группы общеразвивающей направленности											
1.1. Одновозрастные группы											
1.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	27236	32910,2	38551,4	44235,8	49915,3	55592	61276,5	69761,2	78347,8	146439,5
1.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	31059,6	36714,5	42368,7	48072,1	53727,3	59379,9	65096,2	73610,2	82170,1	150255,4
1.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	23294,7	27535,9	31776,5	36054,1	40295,5	44535	48822,2	55207,7	61627,5	112691,5
1.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	26160,4	30423,6	34658,5	38927,5	43194,6	47423,6	51700,3	58065,8	64465,6	115536,2
1.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
1.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6
1.2. Разновозрастные группы											
1.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	51067,5	61706,6	72283,9	82942,2	93591,2	104234,9	114893,5	130802,3	146902,1	274574
1.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	58236,7	68839,8	79441,3	90135,2	100738,7	111337,4	122055,5	138019,2	154068,9	281728,8
1.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	31059,6	36714,5	42368,7	48072,1	53727,3	59379,9	65096,2	73610,2	82170,1	150255,4
1.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	34880,6	40564,8	46211,4	51903,3						



2.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	224813,7	253477,2	282376,3	310859,8	339642,6	365782	397017,1	440336,8	483667,6	820829,9
2.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	237823	266541,6	295206,5	323969,4	352755,3	381489,4	410097	453382,5	496666	841401
2.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	237823	266541,6	295206,5	323969,4	352755,3	381489,4	410097	453382,5	496666	841401
2.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	250754,4	279528	308222,1	337001	365790	394514,3	423099	466350,2	509586,5	854446,5
2.4. Воспитанники с нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышащие											
2.4.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	187344,8	211231	235313,6	259049,9	283035,5	304818,3	330847,6	366947,3	403056,4	684024,9
2.4.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	198185,9	222118	246005,5	269974,5	293962,7	317907,8	341747,5	377818,7	413888,3	701167,5
2.4.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	148639,4	166588,5	184504,1	202480,9	220472	238430,9	256310,6	283364	310416,3	525875,6
2.4.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	156721,5	174705	192638,8	210625,6	228618,7	246571,4	264436,9	291468,9	318491,5	534029
2.5. Глухие, слепые воспитанники											
2.5.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	187344,8	211231	235313,6	259049,9	283035,5	304818,3	330847,6	366947,3	403056,4	684024,9
2.5.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	198185,9	222118	246005,5	269974,5	293962,7	317907,8	341747,5	377818,7	413888,3	701167,5
2.5.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	198185,9	222118	246005,5	269974,5	293962,7	317907,8	341747,5	377818,7	413888,3	701167,5
2.5.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	208962	232940	256851,7	280834,2	304825	328761,9	352582,5	388625,1	424655,4	712038,7
2.6. Воспитанники, страдающие фонетико-фонематическими нарушениями речи											
2.6.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	99029,9	111059	123002,7	134987,2	146981,4	158953,9	170873,8	188909,4	206944,2	350583,8
2.6.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	104481	116470	128425,9	140417,1	152412,5	164380,9	176291,3	194312,6	212327,7	356019,4
2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья											
2.7.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	112406,9	126738,6	141188,1	155429,9	169821,3	182891	198508,5	220168,4	241833,8	410414,9
2.7.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	118911,5	133270,8	147603,3	161984,7	176377,6	190744,7	205048,5	226691,2	248333	420700,5
2.7.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	79274,3	88847,2	98402,2	107989,8	117585,1	127163,1	136699	151127,5	165555,3	280467
2.7.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	83584,8	93176	102740,7	112333,7	121930	131504,8	141033	155450,1	169862,2	284815,5
3. Группы оздоровительной направленности											
3.1. Одновозрастные группы											
3.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	31332,4	38360,5	45417,1	52465,6	59469,3	66568,7	73586,7	84159,5	94703,7	179280
3.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	35142,3	42169,8	49230,5	56287,6	63304,6	70370,4	77416,1	87936,1	98511,2	183163,9
3.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	26356,7	31627,4	36922,9	42215,7	47478,4	52777,8	58062,1	65952,1	73883,4	137372,9
3.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	29226,7	34484,7	39798,2	45071,6	50354,5	55633,2	60894	68867,5	76773	140145,2
3.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6
3.2. Разновозрастные группы											
3.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	58748,3	71925,9	85157,1	98373	111504,9	124816,3	137975	157799	177569,5	336150
3.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	65891,7	79068,4	92307,2	105539,3	118696	131944,4	145155,2	164880,3	184708,5	343432,3
3.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	35142,3	42169,8	49230,5	56287,6	63304,6	70370,4	77416,1	87936,1	98511,2	183163,9
3.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	38968,9	45979,6	53064,2	60095,4	67139,3	74177,6	81192	91823,3	102364	186860,3
3.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1
3.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.3. Группы комбинированной направленности											
3.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	40854	49365,3	57827,1	66353,8	74872,9	83387,9	91914,8	104641,9	117521,7	219659,2
3.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	46589,3	55071,8	63553	72108,2	80590,9	89069,9	97644,4	110415,4	123255,1	225383
3.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	31059,6	36714,5	42368,7	48072,1	53727,3	59379,9	65096,2	73610,2	82170,1	150255,4
3.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	34880,6	40564,8	46211,4	51903,3	57592,8	63231,5	68933,8	77421	85954,1	154048,3
3.3.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2
3.3.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.4. Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому											
3.4.1.	Дети в возрасте от 1 года до 3 лет	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607
3.4.2.	Дети в возрасте от 3 до 7 лет	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607	260607

Таблица 3  
руб.

№ п/п	Категории воспитанников, обучающихся в муниципальных образовательных организациях (далее - образовательные организации), находящихся в сельских населённых пунктах	5-дневная рабочая неделя									
		в группе с временем пребывания воспитанников 3 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 4 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 5 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 6 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 7 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 8 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 9 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 10,5 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 12 часов	в группе с круглосуточным пребыванием воспитанников
1. Группы общеразвивающей направленности											
1.1. Одновозрастные группы											
1.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	27636	33004,2	38340,8	43691,6	49080,9	54458,7	59810,5	67855,5	75912,4	140163,1
1.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	31969,3	37328,7	42648,3	48017,8	53385,9	58792,5	64119,4	72193,2	80215,3	144548,4
1.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	23976,9	27996,6	31986,3	36013,4	40039,5	44094,4	48089,5	54144,9	60161,5	108411,3
1.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	27220,4	31240,7	35258	39279,7	43297,1	47343,4	51370,9	57359,3	63408,2	111680,8
1.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
1.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6
1.2. Разновозрастные группы											
1.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	51817,5	61882,8	71889	81921,7	92026,7	102110	112144,8	127229	142335,7	262805,7
1.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	59942,4	69991,4	79965,7	90033,4	100098,6	110236	120223,8	135362,3	150403,8	271028,2
1.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	31969,3	37328,7	42648,3	48017,8	53385,9	58792,5	64119,4	72193,2	80215,3	144548,4
1.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	36293,9	41654,3	47010,6	52372,9	57729,4	63124,5	68494,5	76479	84544,3	148907,7
1.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1
1.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
2. Группы компенсирующей направленности											
2.1. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью лёгкой степени, задержкой психического развития, тяжёлыми нарушениями речи, слабослышащие											
2.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	196024,3	218163,7	240651,6	262997,5	285085,5	307650,8	329842,1	363419,2	396622,2	664672,5
2.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	208103	230293,3	252594,1	274947,3	297294,9	319578,8	341741	375274,6	408783,2	676402,9
2.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	124861,8	138176	151556,4	164968,4	178376,9	191747,3	205044,6	225164,8	245269,9	405841,7
2.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	132065,5	145410,2	158813,8	172241,7	185659	199030,8	212322,3	232433,8	252523	413207
2.2. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью умеренной, тяжёлой степени											
2.2.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	156077,3	172720	189445,5	206210,5	222971,2	239684,1	256305,8	281456	306587,4	507302,2
2.2.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	165081,9	181762,7	198517,3	215302,2	232073,8	248788,5	265402,9	290542,2	315653,7	516508,8
2.3. Воспитанники, страдающие аутизмом, сложным дефектом (имеющие сочетание 2 или более недостатков в физическом и (или) психическом развитии)											
2.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	235229,1	261796,5	288781,9	315597	342102,6	369181	395810,5	436103	475946,7	797607
2.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	249723,6	276351,9	303112,9	329936,7	356753,9	383494,6	410089,2	450329,5	490539,9	811683,5
2.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	249723,6	276351,9	303112,9	329936,7	356753,9	383494,6	410089,2	450329,5	490539,9	811683,5
2.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	264131	290820,3	317627,7	344483,5	371318	398061,6	424644,7	464867,6	505046	826414,1
2.4. Воспитанники, страдающие нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышащие											
2.4.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	196024,3	218163,7	240651,6	262997,5	285085,5	307650,8	329842,1	363419,2	396622,2	664672,5
2.4.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	208103	230293,3	252594,1	274947,3	297294,9	319578,8	341741	375274,6	408783,2	676402,9
2.4.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	156077,3	172720	189445,5	206210,5	222971,2	239684,1	256305,8	281456	306587,4	507302,2
2.4.4.	Воспитанники в возрасте от 3										

# 28 ДОКУМЕНТЫ

2.6.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	104051,5	115146,6	126297	137473,6	148647,4	159789,4	170870,5	187637,3	204391,6	338201,5
2.6.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	110054,6	121175,1	132344,9	143534,8	154715,8	165859	176935,3	193694,8	210435,8	344339,2
2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья											
2.7.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	117614,6	130898,2	144390,9	157798,5	171051,3	184590,5	197905,2	218051,5	237973,3	398803,5
2.7.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	124861,8	138176	151556,4	164968,4	178376,9	191747,3	205044,6	225164,8	245269,9	405841,7
2.7.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	83241,2	92117,3	101037,6	109978,9	118918	127831,5	136696,4	150109,8	163513,3	270561,2
2.7.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	88043,7	96940,1	105875,9	114827,8	123772,7	132687,2	141548,2	154955,9	168348,7	275471,4
3. Группы оздоровительной направленности											
3.1. Одновозрастные группы											
3.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	31502,1	38164	44781,9	51472,7	58129,1	64735,1	71414,6	81226,9	91379,6	171216,8
3.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	35831,2	42505,9	49090,9	55794,6	62466,7	69096	75742,2	85718,9	95679,8	175538,6
3.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	26873,4	31879,4	36818,1	41845,9	46850	51822	56806,6	64289,2	71759,8	131653,9
3.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	30126,7	35129,4	40088,8	45104,6	50090,2	55040,7	60054,5	67565,2	75006,6	134988,3
3.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6
3.2. Разновозрастные группы											
3.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	59066,5	71557,5	83966	96511,3	108992	121378,3	133902,4	152300,4	171336,8	321031,5
3.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	67183,5	79698,6	92045,4	104614,8	117125	129555	142016,6	160723	179399,6	329134,8
3.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	35831,2	42505,9	49090,9	55794,6	62466,7	69096	75742,2	85718,9	95679,8	175538,6
3.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	40168,9	46839,2	53451,7	60139,5	66787	73387,6	80072,7	90086,9	100008,8	179984,4
3.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1
3.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.3. Группы комбинированной направленности											
3.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	41454	49506,2	57511,2	65537,4	73621,3	81688	89715,8	101783,2	113868,6	210244,6
3.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	47953,9	55993,1	63972,5	72026,8	80078,9	88188,8	96179	108289,8	120323	216822,5
3.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	31969,3	37328,7	42648,3	48017,8	53385,9	58792,5	64119,4	72193,2	80215,3	144548,4
3.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	36293,9	41654,3	47010,6	52372,9	57729,4	63124,5	68494,5	76479	84544,3	148907,7
3.3.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2
3.3.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.4. Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому											
3.4.1.	Дети в возрасте от 1 года до 3 лет	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7
3.4.2.	Дети в возрасте от 3 до 7 лет	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7

Таблица 4 руб.

№ п/п	Категории воспитанников, обучающихся в муниципальных образовательных организациях (далее - образовательные организации), находящихся в сельских населённых пунктах	6-дневная рабочая неделя									
		в группе с временем пребывания воспитанников 3 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 4 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 5 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 6 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 7 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 8 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 9 часов	в группе с временем пребывания воспитанников 10,5 часа	в группе с временем пребывания воспитанников 12 часов	в группе с круглосуточным пребыванием воспитанников
1. Группы общеразвивающей направленности											
1.1. Одновозрастные группы											
1.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	30867,5	37298,2	43691,6	50134	56570,7	63004,2	69446,7	79062,7	88794,2	165964,8
1.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	35200,8	41609,8	48017,8	54481,7	60890,9	67297,3	73775,7	83424,9	93126,1	170289,4
1.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	26400,6	31207,4	36013,4	40861,3	45668,2	50472,9	55331,8	62568,7	69844,5	127717,1
1.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	29648,5	34480	39279,7	44117,8	48953,9	53746,8	58593,7	65807,9	73061	130941,1
1.1.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
1.1.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6	6883,6
1.2. Разновозрастные группы											
1.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	57876,5	69934,1	81921,7	94001,2	106070	118132,9	130212,6	148242,6	166489,1	311183,9
1.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	66001,6	78018,4	90033,4	102153,3	114170,5	126182,4	138329,5	156421,7	174611,4	319292,6
1.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	35200,8	41609,8	48017,8	54481,7	60890,9	67297,3	73775,7	83424,9	93126,1	170289,4
1.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	39531,3	45973,4	52372,9	58823,7	65271,8	71662,4	78125	87743,8	97414,7	174588,1
1.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1
1.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
2. Группы компенсирующей направленности											
2.1. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью лёгкой степени, задержкой психического развития, тяжёлыми нарушениями речи, слабовидящие											
2.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	209385,4	236081,8	262997,5	289526,3	316333,8	340679,3	369770,8	410117,6	450474,8	764498,4
2.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	221501,8	248249,5	274947,3	301736,2	328546,6	355308,8	381953,1	422268	462581,1	783657,8
2.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	132901,1	148949,7	164968,4	181041,7	197127,9	213185,3	229171,9	253360,8	277548,7	470194,7
2.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	140127,4	156206,8	172241,7	188324,1	204412,1	220463,9	236437,7	260607,4	284768,9	477484,8
2.2. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью умеренной, тяжёлой степени											
2.2.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	166126,4	186187,1	206210,5	226302,1	246409,9	266481,6	286464,8	316701	346935,8	587743,4
2.2.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	175159,3	195258,5	215302,2	235405,1	255515,1	275579,8	295547,1	325759,3	355961,1	596856
2.3. Воспитанники, страдающие аутизмом, сложным дефектом (имеющие сочетание 2 или более недостатков в физическом и (или) психическом развитии)											
2.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	251262,4	283298,1	315597	347431,6	379600,6	408815,2	443725	492141,1	540569,7	917398,1
2.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	265802,2	297899,4	329936,7	362083,4	394255,9	426370,5	458343,7	506721,6	555097,3	940389,4
2.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	265802,2	297899,4	329936,7	362083,4	394255,9	426370,5	458343,7	506721,6	555097,3	940389,4
2.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	280254,9	312413,7	344483,5	376648,2	408824,1	440927,7	472875,4	521214,9	569537,8	954969,6
2.4. Воспитанники, страдающие нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышащие											
2.4.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	209385,4	236081,8	262997,5	289526,3	316333,8	340679,3	369770,8	410117,6	450474,8	764498,4
2.4.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	221501,8	248249,5	274947,3	301736,2	328546,6	355308,8	381953,1	422268	462581,1	783657,8
2.4.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	166126,4	186187,1	206210,5	226302,1	246409,9	266481,6	286464,8	316701	346935,8	587743,4
2.4.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	175159,3	195258,5	215302,2	235405,1	255515,1	275579,8	295547,1	325759,3	355961,1	596856
2.5. Глухие, слепые воспитанники											
2.5.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	209385,4	236081,8	262997,5	289526,3	316333,8	340679,3	369770,8	410117,6	450474,8	764498,4
2.5.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	221501,8	248249,5	274947,3	301736,2	328546,6	355308,8	381953,1	422268	462581,1	783657,8
2.5.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	221501,8	248249,5	274947,3	301736,2	328546,6	355308,8	381953,1	422268	462581,1	783657,8
2.5.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	233545,7	260344,7	287069,6	313873,5	340686,8	367439,8	394062,8	434345,7	474614,8	795808
2.6. Воспитанники, страдающие фонетико-фонематическими нарушениями речи											
2.6.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	110750,9	124124,8	137473,6	150868,1	164273,3	177654,4	190976,6	211134	231290,5	391828,9
2.6.2.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	116772,9	130172,4	143534,8	156936,7	170343,4	183719,9	197031,4	217172,9	237307,4	397904
2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья											
2.7.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	125631,2	141649,1	157798,5	173715,8	189800,3	204407,6	221862,5	246070,6	270284,9	458699
2.7.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	132901,1	148949,7	164968,4	181041,7	197127,9	213185,3	229171,9	253360,8	277548,7	470194,7
2.7.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	88600,7	99299,8	109978,9	120694,5	131418,6	142123,5	152781,2	168907,2	185032,4	313463,1
2.7.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	93418,3	104137,9	114827,8	125549,4	136274,7	146975,9	157625,1	173738,3	189845,9	318323,2
3. Группы оздоровительной направленности											
3.1. Одновозрастные группы											
3.1.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	35510,1	43475,2	51472,7	59461	67398,5	75444,5	83398,2	95380,7	107330,9	203184
3.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	39827,9	47792,5	55794,6	63792,6	7					



3.2.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	74677,3	89610,8	104614,8	119611,2	134522,2	149537	164509,2	186864,3	209336,3	389223,2
3.2.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	39827,9	47792,5	55794,6	63792,6	71745,2	79753,1	87738,2	99661	111646,1	207585,7
3.2.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	44164,7	52110,2	60139,5	68108,1	76091,2	84068	92017,6	104066,5	116012,6	211775
3.2.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1	17209,1
3.2.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.3.	Группы комбинированной направленности										
3.3.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	46301,2	55947,3	65537,4	75200,9	84856	94506,3	104170,1	118594,1	133191,3	248947,1
3.3.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	52801,2	62414,7	72026,8	81722,6	91336,4	100945,9	110663,6	125137,4	139689,1	255434,1
3.3.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	35200,8	41609,8	48017,8	54481,7	60890,9	67297,3	73775,7	83424,9	93126,1	170289,4
3.3.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	39531,3	45973,4	52372,9	58823,7	65271,8	71662,4	78125	87743,8	97414,7	174588,1
3.3.5.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2	13767,2
3.3.6.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет, нуждающиеся в услугах логопеда	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2	9178,2
3.4.	Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому										
3.4.1.	Дети в возрасте от 1 года до 3 лет	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7
3.4.2.	Дети в возрасте от 3 до 7 лет	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7	291266,7

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

21 ноября 2019 г. № 622-П  
г. Ульяновск

О внесении изменений в постановление  
Правительства Ульяновской области от 14.03.2017 № 109-П

Правительство Ульяновской области **п о с т а н о в л я е т**:  
1. Внести в Положение о системе оплаты труда работников областного государственного казенного учреждения «Областное казначейство», утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.03.2017 № 109-П «Об утверждении Положения о системе оплаты труда работников областного государственного казенного учреждения «Областное казначейство», следующие изменения:  
1) пункт 6.4 раздела 6 дополнить абзацем вторым следующего содержания:  
«В случае если в текущем календарном году работнику учреждения не производилась единовременная выплата при предоставлении ежегодного оплачиваемого отпуска, при увольнении работника учреждения в связи с призывом (поступлением) на военную службу, приемом на обучение в организацию, осуществляющие образовательную деятельность, окончанием срочного трудового договора, сокращением численности или штата работников учреждения, переводом супруги (супруга) на другую работу в другую местность, выходом на пенсию данная выплата осуществляется в размере, пропорциональном отработанному времени, из расчета 1/12 ее годового размера за каждый полный отработанный месяц. При увольнении работника учреждения по основаниям, установленным пунктами 5-7 и 9-11 части первой статьи 81 Трудового кодекса Российской Федерации, данная выплата не осуществляется.»;  
2) в приложении:  
а) в абзаце первого пункта 1 цифры «6550» заменить цифрами «6812»;  
б) в абзаце первого пункта 2 цифры «10800» заменить цифрами «11232».

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.  
Положения абзаца первого пункта 1 и абзаца первого пункта 2 приложения к Положению о системе оплаты труда работников областного государственного казенного учреждения «Областное казначейство» (в редакции настоящего постановления) распространяются на правоотношения, возникшие с 1 октября 2019 года.

Председатель Правительства области А.А.Смекалин

Извещение о согласовании проекта межевания земельного участка Заказчиком работ по подготовке проекта межевания земельного участка является Болтунова Валентина Викторовна (432029, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Рыбикова, д. 45, кв. 104).

Проект межевания земельного участка подготовлен кадастровый инженер Мокеев Сергей Петрович (СНИЛС 080-517-480 54), являющийся членом СРО АКИ «Поволжье» (уникальный реестровый номер кадастрового инженера в реестре членов СРО КИ № 0639). Сведения о СРО КИ СРО АКИ «Поволжье» содержится в государственном реестре СРО КИ (уникальный номер реестровой записи от 21 октября 2016 г. № 009). Номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, - 19295. (433130, Ульяновская обл., р.п. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2, тел. 89276312745, эл. почта zemleemg@mail.ru) в отношении земельного участка, образованного путем выдела из земельного участка с кадастровым номером 73:07:070802:1, расположенного по адресу: Ульяновская область, Майнский район, село Сосновка, коопхоз «Сосновский».

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: 433130, Ульяновская обл., р.п. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2 в течение тридцати дней со дня опубликования извещения ежедневно с 8 до 12 часов, кроме субботы и воскресенья.

Обоснованные возражения, предложения о доработке проекта межевания от заинтересованных лиц относительно размера и местоположения границ выделяемого в счет доли земельного участка направлять в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресам: 433130, Ульяновская обл., р.п. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2 (кад. инженеру Мокееву С.П.).

Извещение о согласовании проекта межевания земельного участка Заказчиком работ по подготовке проекта межевания земельного участка является Саушкина Ольга Александровна (432063, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Свободы, д. 23, кв. 2).

Проект межевания земельного участка подготовил кадастровый инженер Мокеев Сергей Петрович (СНИЛС 080-517-480 54), являющийся членом СРО АКИ «Поволжье» (уникальный реестровый номер кадастрового инженера в реестре членов СРО КИ № 0639). Сведения о СРО КИ СРО АКИ «Поволжье» содержится в государственном реестре СРО КИ (уникальный номер реестровой записи от 21 октября 2016 г. № 009). Номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, - 19295. (433130, Ульяновская область, р.п. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2, тел. 89276312745, эл. почта zemleemg@mail.ru) в отношении земельного участка, образованного путем выдела из земельного участка с кадастровым номером 73:05:020601:1, расположенного по адресу: Ульяновская область, Карсунский район, СКП «Теньковский».

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: 433130, Ульяновская область, р.п. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2, в течение тридцати дней со дня опубликования извещения ежедневно с 8 до 12 часов, кроме субботы и воскресенья.

Обоснованные возражения, предложения о доработке проекта межевания от заинтересованных лиц относительно размера и местоположения границ выделяемого в счет доли земельного участка направлять в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресам: 433130, Ульяновская область, р.п. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2 (кад. инженеру Мокееву С.П.).

(Окончание. Начало в № 90 (24.262) от 26 ноября 2019 г.)

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ  
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
П Р И К А З

15.11. 2019 г. № 53-од  
г. Ульяновск

Об утверждении Административного регламента предоставления  
Министерством энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области  
государственной услуги по приему и учёту уведомлений  
о начале осуществления деятельности по техническому  
обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию  
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования

2.14. Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления государственных услуг в многофункциональных центрах и особенности предоставления государственных услуг в электронной форме.  
Государственная услуга предоставляется в ОГКУ «Правительство для граждан» в части подачи заявления о предоставлении государственной услуги, получения результата.  
Предоставление государственной услуги в ОГКУ «Правительство для граждан» посредством комплексного запроса не осуществляется. Государственная услуга предоставляется по экстерриториальному принципу.  
Государственная услуга в электронной форме предоставляется в части информирования заявителя о порядке предоставления государственной услуги посредством Единого портала, Регионального портала.  
В случае подачи заявления о предоставлении государственной услуги в

виде электронного документа заявителю направляется подтверждение о получении заявления в виде электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью. Министерство размещает сведения, содержащиеся в реестре, на своем официальном сайте. Сведения, содержащиеся в реестре, являются открытыми и общедоступными.

Для предоставления государственной услуги ОГКУ «Правительство для граждан» не привлекает иные организации, предусмотренные частью 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее - организации, осуществляющие функции по предоставлению государственной услуги).

3. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур, требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур в электронной форме, а также особенности выполнения административных процедур в многофункциональных центрах

3.1. Исчерпывающие перечни административных процедур.

3.1.1. Исчерпывающий перечень административных процедур предоставления государственной услуги в Министерстве.

Предоставление государственной услуги включает в себя следующие административные процедуры:

- 1) приём и регистрация уведомления (заявления о внесении изменений в реестр) от заявителей;
- 2) рассмотрение уведомления (заявления о внесении изменений в реестр), оформление отказа в регистрации уведомления (заявления о внесении изменений в реестр), учёт Министерством уведомлений (заявлений о внесении изменений в реестр) и внесение соответствующих изменений в реестр;
- 3) уведомление о готовности результата, выдача (направление) результата предоставления государственной услуги.

3.1.2. Исчерпывающий перечень административных процедур предоставления государственной услуги в электронной форме, в том числе с использованием Единого портала, Регионального портала, в соответствии с положениями статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»:

- 1) предоставление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о государственных услугах: осуществляется в соответствии с подпунктом 1.3.1 пункта 1.3 настоящего Административного регламента;
- 2) подача запроса о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, и приём такого запроса о предоставлении государственной услуги и документов органом исполнительной власти, либо подведомственной государственному органу организации, участвующей в предоставлении государственной услуги, с использованием информационно-технологической и коммуникационной инфраструктуры, в том числе Единого портала и (или) Регионального портала;
- 3) получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги;
- 4) взаимодействие органов исполнительной власти, иных государственных органов, органов местного самоуправления, организаций, участвующих в предоставлении государственных и муниципальных услуг, в том числе в соответствии с частью 1 статьи 1 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» государственных услуг; не осуществляется;
- 5) получение заявителем результата предоставления государственной услуги, если иное не установлено федеральным законом;
- 6) иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги; не осуществляются.

3.1.3. Исчерпывающий перечень административных процедур предоставления государственной услуги в ОГКУ «Правительство для граждан»:

- 1) информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре, о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре;
- 2) приём запросов заявителей о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги;
- 3) формирование и направление многофункциональным центром межведомственного запроса в органы исполнительной власти, иные органы государственной власти, органы местного самоуправления, организации, участвующие в предоставлении государственной услуги; не осуществляется;
- 4) выдача заявителю результата предоставления государственной услуги, в том числе выдача документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр по результатам предоставления государственных услуг органами исполнительной власти, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов исполнительной власти;
- 5) иные процедуры; не осуществляются;
- 6) иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги.

3.1.4. Перечень административных процедур, выполняемых при исполнении допущенных опечаток и (или) ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах:

- 1) приём и регистрация заявления и документов, необходимых для исправления допущенных опечаток и (или) ошибок;
- 2) рассмотрение поступивших документов, исправление допущенных опечаток и (или) ошибок.

3.2. Порядок выполнения административных процедур при предоставлении государственной услуги в Министерстве.

3.2.1. Приём и регистрация уведомления (заявления о внесении изменений в реестр) от заявителей.

3.2.1.1. Приём и регистрация уведомления.

Основанием для начала административной процедуры является представление (направление) уведомления в двух экземплярах в Министерство.

Должностным лицом, ответственным за приём и регистрацию уведомлений, является специалист департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства.

Специалист департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства принимает, регистрирует и проставляет на обоих экземплярах уведомления отметку с указанием даты его получения и регистрационного номера. Один экземпляр остаётся в Министерстве, а второй вручается (направляется) в день регистрации заявителю.

Зарегистрированное уведомление передаётся специалистом департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства Министру либо лицу, исполняющему его обязанности, на резолюцию (далее - руководитель Министерства).

Руководитель Министерства проставляет на уведомлении о предоставлении государственной услуги резолюцию о направлении заявления директору департамента жилищной политики и регионального государственного жилищного надзора Министерства для подготовки результата государственной услуги и осуществления контроля.

Специалист департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства передаёт уведомление исполнителю по резолюции.

Директор департамента жилищной политики и регионального государственного жилищного надзора Министерства либо лицо, исполняющее его обязанности, в течение одного рабочего дня со дня получения уведомления назначает должностное лицо, осуществляющее контроль за подготовкой результата государственной услуги, оставив на документе соответствующую резолюцию.

3.2.1.2. Приём и регистрация заявления о внесении изменений в реестр.

Основанием для начала административной процедуры, является поступление в Министерство в произвольной форме заявления о внесении изменений в реестр с приложением копий документов, подтверждающих факт внесения следующих изменений:

- 1) изменение местонахождения юридического лица и (или) места фактического осуществления деятельности;
- 2) изменение места жительства индивидуального предпринимателя и (или) места фактического осуществления деятельности;

3) реорганизация юридического лица.

Должностным лицом, ответственным за регистрацию поступившего в Министерство заявления о внесении изменений с приложением необходимых документов является специалист департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства.

Должностным лицом, ответственным за внесение изменений в реестр, является специалист Департамента жилищной политики.

При поступлении в Министерство заявления о внесении изменений с приложением необходимых документов специалист департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства в день поступления заявления регистрирует его и передаёт должностному лицу Департамента жилищной политики.

Контроль за исполнением настоящей административной процедуры в установленные сроки в части приёма Министерством от заявителей уведомлений (заявлений о внесении изменений в реестр с приложением копий документов, подтверждающих факт внесения изменений), осуществляет помощник Министра.

Результатом выполнения административной процедуры является регистрация уведомления (заявления о внесении изменений).

Максимальный срок выполнения административной процедуры - 1 (один) рабочий день.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является присвоение регистрационного номера уведомлению (заявлению о внесении изменений) в единой системе электронного документооборота Правительства Ульяновской области и исполнительных органов государственной власти Ульяновской области.

3.2.2. Рассмотрение уведомления (заявления о внесении изменений в реестр), оформление отказа в регистрации уведомления (заявления о внесении изменений в реестр), учёт Министерством уведомлений (заявлений о внесении изменений в реестр) и внесение соответствующих изменений в реестр.

Основанием для начала административной процедуры является зарегистрированное уведомление (заявление о внесении изменений в реестр).

3.2.2.1. Должностным лицом, ответственным за учёт уведомлений и ведение реестра, является специалист департамента жилищной политики и регионального государственного жилищного надзора Министерства (далее соответственно - должностное лицо Департамента жилищной политики, Департамент жилищной политики).

После регистрации уведомления должностное лицо Департамента жилищной политики осуществляет его рассмотрение на предмет соответствия требованиям, предусмотренным подпунктом 2.6.1 Административного регламента.

В случае несоответствия уведомления требованиям Правил, должностное лицо Департамента жилищной политики оформляет письмо об отказе в регистрации уведомления.

Проект письма об отказе в регистрации уведомления подписывается директором Департамента жилищной политики или лицом, его замещающим (далее - директор Департамента), затем регистрируется.

В случае соответствия уведомления требованиям Правил, должностное лицо Департамента жилищной политики осуществляет внесение сведений в Реестр в день получения уведомления.

Реестр ведётся на бумажном и электронном носителях.

Для ведения реестра на бумажном носителе оформляется журнал учёта уведомлений (приложение № 1 к Административному регламенту).

Реестр в электронном виде размещается на официальном сайте Министерства. Сведения, содержащиеся в реестре, являются открытыми и общедоступными.

Должностное лицо Департамента жилищной политики осуществляет учёт уведомлений путем внесения в реестр следующих сведений:

- 1) полное и сокращенное (при наличии), в том числе фирменное (при наличии), наименование юридического лица, его организационно-правовая форма, фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя;
- 2) почтовый адрес места нахождения юридического лица, в том числе его филиалов и представительств, мест фактического осуществления заявленного вида (видов) деятельности, мест фактического осуществления заявленного вида (видов) деятельности индивидуального предпринимателя;
- 3) основной государственный регистрационный номер юридического лица или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя;
- 4) идентификационный номер налогоплательщика, дата постановки юридического лица или индивидуального предпринимателя на учёт в налоговом органе;
- 5) вид деятельности, виды работ (услуг), выполняемых в составе деятельности, о начале которой сообщается в уведомлении;
- 6) дата поступления уведомления и его регистрационный номер.

3.2.2.2. Должностным лицом, ответственным за учёт заявлений о внесении изменений в реестр и ведение реестра, является специалист Департамента жилищной политики.

После регистрации заявления должностное лицо Департамента жилищной политики осуществляет рассмотрение заявления и приложенных к нему документов на предмет соответствия требованиям, предусмотренным подпунктом 2.6.2 Административного регламента.

В случае направления заявления без приложения необходимых документов, должностное лицо Министерства оформляет письмо об отказе в регистрации заявления.

Проект письма об отказе в регистрации заявления подписывается директором Департамента, затем регистрируется.

В случае соответствия заявления и приложенных к нему документов, должностное лицо Департамента жилищной политики осуществляет внесение изменений в Реестр в течение пяти рабочих дней со дня поступления в Министерство заявления.

Изменения вносятся одновременно в реестр, как на бумажном носителе, так и в электронном виде.

Результатом выполнения административной процедуры является рассмотрение уведомления (заявления о внесении изменений в реестр) и переход к административным процедурам, указанным в подпунктах 3.2.3.1 - 3.2.3.2 Административного регламента.

3.2.3. Уведомление о готовности результата, выдача (направление) результата предоставления государственной услуги, размещение сведений (сведений об изменениях) в реестр на официальном сайте Министерства.

3.2.3.1. Должностное лицо Департамента жилищной политики осуществляет направление (выдачу) письма об отказе в регистрации в течение одного рабочего дня с момента регистрации уведомления.

Должностное лицо Департамента жилищной политики размещает сведения, содержащиеся в реестре, на официальном сайте Министерства в течение 10 календарных дней.

3.2.3.2. Должностное лицо Департамента жилищной политики осуществляет направление (выдачу) письма об отказе в регистрации заявления в течение пяти рабочих дней с момента регистрации заявления.

Должностное лицо Департамента жилищной политики размещает сведения, содержащиеся в реестре, на официальном сайте Министерства в течение 10 календарных дней.

Контроль за исполнением настоящей административной процедуры в установленные сроки в части внесения сведений (внесение изменений) в реестр осуществляет заместитель директора Департамента жилищной политики.

Критерием принятия решения является предоставление заявителем уведомления (заявления о внесении изменений) и документов, подтверждающих необходимость внесения изменений в реестр.

Результатом административной процедуры является внесение сведений в реестр, а также размещение сведений об изменениях в реестр на официальном сайте Министерства.

Способом фиксации результата внесения сведений (внесение изменений) в реестр является внесение соответствующей записи в журнал учёта уведомлений и в реестр, размещённый на официальном сайте Министерства.

Максимальный срок выполнения административной процедуры - 10 календарных дней со дня регистрации уведомления (заявления о внесении изменений).

3.3. Порядок осуществления административных процедур в электрон-



ной форме, в том числе с использованием Единого портала, Регионального портала, административных процедур в соответствии с положениями статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг».

3.3.1. Предоставление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о государственных услугах: осуществляется в соответствии с подпунктом 1.3.1 пункта 1.3 административного регламента.

3.3.2. Подача запроса о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, и приём такого запроса о предоставлении государственной услуги и документов органом исполнительной власти, либо подведомственной государственному органу организации, участвующей в предоставлении государственной услуги, с использованием информационно-технологической и коммуникационной инфраструктуры, в том числе Единого портала и (или) Регионального портала.

Заявитель подает уведомление в виде электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью заявителя. Днём подачи уведомления считается день регистрации этого документа в системе электронного документооборота Министерства.

3.3.3. Получение заявителем сведений о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги.

В случае подачи уведомления в виде электронного документа должностное лицо Министерства, ответственное за учёт поступивших уведомлений, в день его регистрации обязано направить заявителю подтверждение о получении уведомления в виде электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

3.3.4. Получение заявителем результата предоставления государственной услуги, если иное не установлено федеральным законом.

Министерство размещает сведения, содержащиеся в реестре, на своем официальном сайте в течение 10 дней со дня регистрации запроса.

Сведения, содержащиеся в реестре, являются открытыми и общедоступными.

3.4. Порядок выполнения ОГКУ «Правительство для граждан» административных процедур при предоставлении государственной услуги:

3.4.1. Информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре, о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре.

Информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги осуществляется путём:

размещения материалов на информационных стендах или иных источников информирования, содержащих актуальную и исчерпывающую информацию, необходимую для получения государственной услуги, оборудованных в секторе информирования и ожидания или в секторе приёма заявителей в помещениях ОГКУ «Правительство для граждан»;

личного обращения заявителя;

по справочному телефону.

Информацию о ходе выполнения запроса заявитель может получить лично или по справочному телефону (8422) 37-31-31.

Консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в ОГКУ «Правительство для граждан» осуществляется при личном обращении заявителя либо по справочному телефону согласно графику работы ОГКУ «Правительство для граждан».

3.4.2. Приём запросов заявителей о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги.

Ответственным за выполнение административной процедуры, предусмотренной Административным регламентом, в ОГКУ «Правительство для граждан» является работник ОГКУ «Правительство для граждан».

Основанием для начала административной процедуры является поступление уведомления (в одном экземпляре на бумажном носителе) или заявления и прилагаемых к нему документов согласно пункту 2.6 раздела 2 Административного регламента в ОГКУ «Правительство для граждан».

Регистрация уведомления или заявления и прилагаемых к нему документов в ОГКУ «Правительство для граждан» осуществляется в автоматизированной информационной системе многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг (далее - АИС МФЦ) в момент обращения заявителя.

Заявителю, подавшему уведомление или заявление и прилагаемые к нему документы, выдаётся расписка с указанием их перечня, даты и времени получения.

Работник ОГКУ «Правительство для граждан» формирует электронный образ уведомления и направляет его в электронном виде в Министерство в день приёма уведомления, ставит на уведомлении отметку о приёме (штамп «Уведомление принято») и возвращает заявителю.

Работник ОГКУ «Правительство для граждан» направляет в Министерство в электронном виде по защищённым каналам связи принятые заявления с приложенными к ним документами в день регистрации заявления в АИС МФЦ, а также обеспечивает передачу заявлений на бумажном носителе с приложением всех принятых документов по реестру в сроки, установленные соглашением о взаимодействии.

Срок предоставления государственной услуги начинается с момента регистрации уведомления в ОГКУ «Правительство для граждан».

3.4.3. Выдача заявителю результата предоставления государственной услуги, в том числе выдача документов на бумажном носителе, подтверждающих содержание электронных документов, направленных в многофункциональный центр по результатам предоставления государственных услуг органами исполнительной власти, а также выдача документов, включая составление на бумажном носителе и заверение выписок из информационных систем органов исполнительной власти.

Основанием для начала административной процедуры является поступление от Министерства информации о дате и регистрационном номере уведомления (заявления) о внесении изменений), либо письма об отказе в регистрации по основаниям, указанным в пункте 2.7 Административного регламента, в ОГКУ «Правительство для граждан» в электронном виде посредством АИС МФЦ.

При личном обращении заявителя работник ОГКУ «Правительство для граждан», ответственный за выдачу документов, обеспечивает выдачу письма об отказе.

3.4.4. Иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги:

Представление интересов Министерства при взаимодействии с заявителями и предоставление интересов заявителя при взаимодействии с Министерством.

3.5. Порядок исправления допущенных опечаток и (или) ошибок в результате предоставления государственной услуги.

3.5.1. Приём и регистрация заявления и документов, необходимых для исправления допущенных опечаток и (или) ошибок.

Основанием для начала административной процедуры является обращение заявителя в Министерство с заявлением об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок в сведениях, указанных в реестре.

При обращении за исправлением допущенных опечаток и (или) ошибок в свидетельстве заявитель представляет:

заявление об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок; документы, имеющие юридическую силу и содержащие правильные данные; сведения, в которых содержатся допущенные Министерством опечатки и (или) ошибки.

Заявление об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок в сведениях, указанных в реестре, подается заявителем лично в Министерство.

Заявление об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок оформляется в свободной форме с указанием: фамилии, имени, отчества (при наличии) заявителя, почтового индекса, адреса, контактного телефона, способа уведомления о готовности результата.

Специалист департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства принимает и регистрирует заявление в единой системе электронного документооборота Правительства Ульяновской области и исполнительных органов государственной власти Ульяновской области в течение 1 рабочего дня и передает заявление руководителю Министерства.

Руководитель Министерства предоставляет на заявление об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок резолюцию о направлении заявления директору Департамента жилищной политики для подготовки результата государственной услуги и осуществления контроля.

Заявителю выдаётся расписка о приёме заявления с отметкой о дате, количестве и наименовании представленных документов.

Специалист департамента финансового, правового и административного обеспечения Министерства передаёт заявление исполнителю по резолюции.

Директор Департамента жилищной политики либо лицо, исполняющее его обязанности, в течение одного рабочего дня со дня получения заявления назначает должностное лицо, осуществляющее контроль за подготовкой результата государственной услуги, проставив на документе соответствующую резолюцию.

Результатом административной процедуры является запись о регистрации заявления и документов, представленных для исправления допущенных опечаток и (или) ошибок в журнале учёта документов.

Максимальный срок выполнения административной процедуры составляет 1 рабочий день.

3.5.2. Рассмотрение поступивших документов, исправление допущенных опечаток и (или) ошибок в реестре.

Основанием для начала административной процедуры является зарегистрированное заявление об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок и представленные документы.

Должностное лицо Департамента жилищной политики рассматривает заявление об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок и представленные заявителем документы. В случае выявления допущенных опечаток и (или) ошибок в реестре вносит соответствующие изменения (исправления).

Максимальный срок выполнения административного действия - 2 рабочих дня.

Результатом выполнения административной процедуры является внесение исправленных сведений в реестр.

Способом фиксации результата выполнения административной процедуры является внесение соответствующей записи в журнал учёта уведомлений и в реестр, размещённый на официальном сайте Министерства.

4. Формы контроля за исполнением административного регламента

4.1. Текущий контроль за предоставлением государственной услуги осуществляется директором департамента Министерства.

Текущий контроль осуществляется путём проведения проверок соблюдения и исполнения должностными лицами, ответственными за предоставление государственной услуги, положений административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги.

4.2. Контроль за полнотой и качеством предоставления государственной услуги осуществляется в формах проведения Министерством, Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации проверок и рассмотрения жалоб на действия (бездействие) должностных лиц Министерства, ответственных за предоставление государственной услуги.

Проверки могут быть плановыми и внеплановыми. Периодичность осуществления плановых проверок - 1 раз в год. Порядок и периодичность осуществления плановых проверок устанавливается планом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации. При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением государственной услуги (комплексные проверки), или отдельный вопрос, связанный с предоставлением государственной услуги (тематические проверки). Проверка также может проводиться по конкретной жалобе.

Внеплановые проверки проводятся в связи с проверкой устранения ранее выявленных нарушений, а также в случае получения жалоб на действия (бездействие) должностных лиц Министерства, ответственных за предоставление государственной услуги.

4.3. По результатам проведенных проверок в случае выявления нарушений соблюдения положений Административного регламента виновные должностные лица Министерства несут персональную ответственность за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги.

Должностные лица, государственные служащие за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги, несут административную ответственность, предусмотренную статьёй 25 Кодекса Ульяновской области об административных правонарушениях.

Персональная ответственность должностных лиц Министерства закрепляется в должностных регламентах в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

О мерах, принятых в отношении виновных в нарушении законодательства Российской Федерации должностных лиц, в течение 10 (десяти) дней со дня принятия таких мер Министерство обязано сообщить в письменной форме юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю, права и (или) законные интересы которых нарушены.

4.4. Требования к порядку и формам контроля за предоставлением государственной услуги, в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций:

4.4.1. Требования к порядку и формам текущего контроля и контролю за полнотой и качеством предоставления государственной услуги изложены в подразделах 4.1 и 4.2 раздела 4 Административного регламента.

4.4.2. Положения, характеризующие требования к порядку осуществления контроля за предоставлением государственной услуги со стороны граждан, их объединений и организаций, соответствуют положениям, характеризующим требования к порядку контроля за полнотой и качеством предоставления государственной услуги, изложенным в настоящем Административном регламенте.

4.4.3. В целях обеспечения положений по осуществлению контроля со стороны граждан, их объединений и организаций, в случаях когда проверка проводится по конкретному обращению заявителя, он извещается о решениях, принятых по результатам проверки.

4.4.4. В досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) Министерства, многофункционального центра, организаций, осуществляющих функции по предоставлению государственных услуг, а также их должностных лиц, государственных служащих, работников

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и (или) решений, принятых (осуществленных) в ходе предоставления государственной услуги (далее - жалоба).

5.2. Органы государственной власти, организации и уполномоченные на рассмотрение жалобы лица, которым может быть направлена жалоба заявителя в досудебном (внесудебном) порядке.

Жалобы, за исключением жалоб на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министерством, рассматриваются должностным лицом, уполномоченным на рассмотрение жалоб - заместителем Министра энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области (далее - должностное лицо, уполномоченное на рассмотрение жалоб).

Жалобы на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) заместителем министра, рассматриваются Министерством.

Жалобы на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министерством, направляются в Правительство Ульяновской области и рассматриваются Правительством Ульяновской области в порядке, установленном постановлением Правительства Ульяновской области от 31.10.2012 № 514-П «О Правительственной комиссии по рассмотрению жалоб на решения, принятые руководителями исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, предоставляющих государственные услуги».

5.3. Способы информирования заявителей о порядке подачи и рассмотрения жалобы, в том числе с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)», государственной информационной системы Ульяновской области «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Ульяновской области».

Информация о порядке подачи и рассмотрения жалобы можно получить у ответственного лица при личном обращении или по телефону, а также посредством использования информации, размещённой на официальном сайте Министерства, Едином портале, Региональном портале.

5.4. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих порядок досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) органа исполнительной власти, многофункционального центра, организации, осуществляющих функции по предоставлению государственных услуг, а также их должностных лиц, государственных служащих, работников.

Федеральный закон от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;

постановление Правительства Российской Федерации от 20.11.2012 № 1198 «О федеральной государственной информационной системе, обеспечивающей процесс досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия), совершенных при предоставлении государственных и муниципальных услуг»;

Кодекс Ульяновской области об административных правонарушениях; постановление Правительства Ульяновской области от 31.10.2012 № 514-П «О Правительственной комиссии по рассмотрению жалоб на решения, принятые руководителями исполнительных органов государственной власти Ульяновской области, предоставляющих государственные услуги»;

постановление Правительства Ульяновской области от 24.07.2013 № 316-П «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействие) исполнительных органов государственной власти Ульяновской области и их должностных лиц, государственных гражданских служащих Ульяновской области».

5.5. Информация, указанная в пунктах 5.1 - 5.4, размещена: на официальном сайте Министерства;

Едином портале;

Региональном портале.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к Административному регламенту

ФОРМА журнала учёта уведомлений

## РЕЕСТР уведомлений о начале осуществления деятельности по техническому обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию внутридомового и внутриквартирного газового оборудования (Ульяновская область)

№ п/п	Полное и сокращенное, в том числе фирменное (при наличии) наименование юридического лица, его организационно-правовая форма, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя	Почтовый адрес места нахождения юридического лица, в том числе его филиалов и представительств, мест фактического осуществления деятельности юридического лица (филиалов) предпринимателя	Основной государственный регистрационный номер юридического лица или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя	Идентификационный номер налогоплательщика, дата постановки юридического лица или ИП на учёт в налоговом органе	Вид деятельности, вид работ (услуг), выполняемых в составе деятельности, о начале которой сообщается в уведомлении	Дата поступления уведомления и его регистрационный номер
1	2	3	4	5	6	7

## МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

26 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 01-223

### О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 14.02.2018 № 01-87

Внести в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 14.02.2018 № 01-87 «Об утверждении Положения о порядке выплаты ежемесячной надбавки к должностному окладу за особые условия государственной гражданской службы, премий за выполнение особо важных и сложных заданий, материальной помощи, единовременного поощрения и единовременной выплаты к отпуску государственным гражданским служащим в Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области» следующие изменения:

в наименовании слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

2) в абзацах первом и втором преамбулы слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

3) в Положении о порядке выплаты ежемесячной надбавки к должностному окладу за особые условия государственной гражданской службы, премий за выполнение особо важных и сложных заданий, материальной помощи, единовременного поощрения и единовременной выплаты к отпуску государственным гражданским служащим в Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области:

а) в наименовании слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

б) в разделе 1 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в) в разделе 2:

в абзаце первом пункта 2.3 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в абзаце первом пункта 2.4 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

г) в разделе 3:

в подпункте «а» пункта 3.2 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в пункте 3.3 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

д) в пункте 4.1 раздела 4 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

е) в разделе 5:

в подпункте «а» пункта 5.1 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в подпункте «б» пункта 5.1 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

абзац третий пункта 5.2 изложить в следующей редакции:

« 15-летним выслуги на гражданской службе, в общую продолжительность которой включаются периоды замещения должностей государственной гражданской службы в Правительстве Ульяновской области и иных государственных органах Ульяновской области, замещения должностей муниципальных служащих в органах местного самоуправления или муниципальных органах муниципальных образований Ульяновской области.»;

в пункте 5.3 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в подпункте «б» пункта 5.4 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в подпункте «г» пункта 5.4 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в абзаце втором подпункта «д» пункта 5.4 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции»;

в пункте 5.6 слова «развития конкуренции и экономики» заменить словами «цифровой экономики и конкуренции».

Исполняющий обязанности Министра Н.В.Зонтов

## МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

29 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-237

### Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселенях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, Общества с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.05.2019 № 06-90 «Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области государственной услуги по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселенях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», **п р и к а з ы** в а ю:

Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселенях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, Общества с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2020 год согласно приложению.

Исполняющий обязанности Министра Н.В.Зонтов

### ПРИЛОЖЕНИЕ к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 29 ноября 2019 г. № 06-237

#### НОРМАТИВЫ

технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселенях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более Общества с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2020 год

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Потери и затраты теплоносителей	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»	182239,2	Теплоноситель вода, м³ Теплоноситель пар, т Теплоноситель конденсат	93,13

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

29 ноября 2019 г. г. Ульяновск № 06-238

### Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, Общества с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2020 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», приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.05.2019 № 06-91 «Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве







Извещение о согласовании проекта межевания земельного участка

Настоящим извещением уведомляем участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 73:07:070803:596, расположенный Ульяновская область, р-н Майнский, МО «Игнатовское городское поселение» о месте и порядке ознакомления с проектом межевания земельного участка, образованного в счет земельных долей. Предметом согласования являются размер и местоположение границ выделяемого в счет земельных долей земельного участка. Заказчик работ: ООО «ЛАВА 1», Ашаханов П.С., почтовый адрес: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9, тел. 89272702609. Проект межевания земельных участков подготовлен кадастровым инженером Могориной Ольгой Александровной. Почтовый адрес: 432063, г. Ульяновск, б-р Пензенский, д. 4, кв.33, ООО «Ариана». Адрес электронной почты: d.nosov@bk.ru, НСРО Ассоциация «Гильдия кадастровых инженеров», реестровый номер кадастрового инженера 983 от 11.11.2016 г. Реестровый номер в реестре кадастровых инженеров - 19306. Контактный телефон 8-909-356-56-56.

Кадастровый номер исходного земельного участка 73:07:070803:596, расположенного по адресу: Ульяновская область, р-н Майнский, МО «Игнатовское городское поселение».

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9 Ашаханов П.С. Возражения просим направлять в письменной форме в течение тридцати дней со дня опубликования данного извещения по адресу: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д.9 Ашаханов П.С., 432063, г. Ульяновск, б-р Пензенский, д. 4, кв. 33, ООО «Ариана» и 432030, г. Ульяновск, ул. Юности, д. 5/96, Филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Ульяновской области.

Извещение о согласовании проекта межевания земельного участка

Настоящим извещением уведомляем участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 73:07:070803:602, расположенный Ульяновская область, р-н Майнский, МО «Игнатовское городское поселение» о месте и порядке ознакомления с проектом межевания земельного участка, образованного в счет земельных долей. Предметом согласования являются размер и местоположение границ выделяемого в счет земельных долей земельного участка. Заказчик работ: ООО «ЛАВА 1», Ашаханов П.С., почтовый адрес: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9, тел. 89272702609. Проект межевания земельных участков подготовлен кадастровым инженером Могориной Ольгой Александровной. Почтовый адрес: 432063, г. Ульяновск, б-р Пензенский, д. 4, кв.33, ООО «Ариана». Адрес электронной почты: d.nosov@bk.ru, НСРО Ассоциация «Гильдия кадастровых инженеров», реестровый номер кадастрового инженера 983 от 11.11.2016 г. Реестровый номер в реестре кадастровых инженеров - 19306. Контактный телефон 8-909-356-56-56.

Кадастровый номер исходного земельного участка 73:07:070803:602, расположенного по адресу: Ульяновская область, р-н Майнский, МО «Игнатовское городское поселение».

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9 Ашаханов П.С. Возражения просим направлять в письменной форме в течение тридцати дней со дня опубликования данного извещения по адресу: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9 Ашаханов П.С., 432063, г. Ульяновск, б-р Пензенский, д. 4, кв. 33, ООО «Ариана» и 432030, г. Ульяновск, ул. Юности, д. 5/96, Филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Ульяновской области.

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

5 декабря 2019 г. г. Ульяновск № 06-273

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Снабсервис», на 2020 год. В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области», принимаю во внимание, что теплоснабжающая организация применяет упрощенную систему ценообразования, и в целях:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Снабсервис», согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно с календарной разбивкой, предусмотренной приложением.

Исполняющий обязанности Министра С.Л. Прозоров

ПРИЛОЖЕНИЕ к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 5 декабря 2019 г. № 06-273

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Снабсервис»

Table with 5 columns: № п/п, Наименование регулируемой организации, Вид тарифа, Год, Вода. Rows include tariffs for 'Общество с ограниченной ответственностью «Снабсервис»' and 'Население'.

Утвержденные тарифы на тепловую энергию применяются при расчетах с потребителями, за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктах 5 - 5(3), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», когда цены (тарифы) регулируются и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплотенности.

Извещение

о возможности предоставления земельного участка гражданам или крестьянским (фермерским) хозяйствам в аренду для осуществления крестьянским (фермерским) хозяйством его деятельности

В соответствии со статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации муниципальное учреждение «Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям администрации муниципального образования «Майнский район» Ульяновской области» извещает о возможности предоставления гражданам или крестьянским (фермерским) хозяйствам в аренду для осуществления крестьянским (фермерским) хозяйством его деятельности земельного участка из категории земель - земли сельскохозяйственного назначения, с кадастровым номером 73:07:000000:209, площадью 166320 кв. м, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства адрес (местоположение) земельного участка: Ульяновская область, Майнский район, в 1190 метрах на север от дома № 19 по улице Школьная, с. Анненково Лесное.

Граждане, крестьянские (фермерские) хозяйства, заинтересованные в приобретении права аренды на вышеуказанный земельный участок, в течение тридцати дней соответственно со дня опубликования и размещения настоящего извещения вправе подавать заявления о намерении участвовать в аукционе на заключение договора аренды земельного участка.

Дата окончания приема заявлений - 10.01.2020 г.

Адрес и место подачи заявлений - муниципальное учреждение «Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отноше-

Организатор торгов - Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7326036100, ОГРН 1107326000440, адрес: 432035, г. Ульяновск, проезд Нефтяников, д. 12, pr1-umk@rambler.ru, тел./факс: 8 (8422) 360570) сообщает о проведении торгов в форме электронного аукциона открытого по составу участников с открытой формой представления предложений о цене имущества, принадлежащего на праве собственности обществу с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7326036100, ОГРН 1107326000440, адрес: 432035, Россия, г. Ульяновск, проезд Нефтяников,12.) Имущество в составе: Лот № 1 - Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:297 общая площадь - 16558 кв. м; Сооружение (иные сооружения производственного назначения, Ангар), расположено по адресу г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 12, кад. номер: 73:24:011205:163, общая площадь 4018,7 кв. м; Помещение расположено по адресу: Ульяновская обл., г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, пом. 1 этаж: пом. № 1,2,63-65; 2 этаж: пом. № 63, кад. номер: 73:24:011205:513, общая площадь 94,5 кв. м; Помещение, расположено по адресу Ульяновская обл., г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, пом. 1 этаж: пом. № 23-34; 2 этаж: пом. № 1-12, 19, 25, 26, 30-35, 37-40, 46-62, кад. номер: 73:24:011205:514, общая площадь 1207,3 кв. м; Помещение расположено по адресу: Ульяновская обл., г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, пом. 1 этаж: пом. № 3-22, 35-37, 39-62; кад. номер: 73:24:011205:515, общая площадь 780,4 кв. м; Пожарная сигнализация, расположена в здании административного корпуса по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 12; Пожарная сигнализация, расположена в здании административного корпуса по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 12; Система пожаротушения, расположена в здании административного корпуса по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 12; Здание (Нежилое здание, Здание овохранилища на 260 т), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 12, кад. номер: 73:24:011205:215, общая площадь 613,29 кв. м; Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:278 общая площадь - 6161 кв.м., находится в залоге у банка; Нежилое помещение, расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:261 общая площадь - 2743,8 кв.м., находится в залоге у банка; Пожарная сигнализация, расположена в помещении с кад. номером 73:24:011205:261 по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12; Пожарная сигнализация, расположена в помещении с кад. номером 73:24:011205:261 по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12; Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:280 общая площадь - 4801 кв. м; Здание расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:191 общая площадь - 1486,5 кв. м; Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:281 общая площадь - 4893 кв. м; Здание (Нежилое здание, блок вспомогательных служб), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:174 общая площадь - 2528,44 кв. м; Пожарно-охранная система, расположена в блоке вспомогательных служб по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12; Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:276 общая площадь - 3595 кв. м; Здание (Нежилое здание, здание цеха № 4), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:166 общая площадь - 1572,8 кв. м; Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:283 общая площадь - 4774 кв. м; Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:293 общая площадь - 987 кв. м; Сооружение (Нежилое, Склад ТСМ подземный), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:226 общий объем - 10куб. м; Земельный участок, расположен по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:114, общая площадь - 3476 кв. м; Подземная автодорога, расположена по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:233, общая площадь - 848,6 кв. м; Здание (Нежилое здание, здание очистных сооружений), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:232, общая площадь - 84,6 кв. м; Здание (Нежилое здание, здание насосной станции пенного пожаротушения), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер 73:24:011205:193 общая площадь - 81,6 кв. м, с начальной минимальной продажной ценой - 14 439 000 руб. с НДС. Оператор электронных торгов - ЗАО «Сбербанк-АСТ» www.utp.sberbank-ast.ru. Прием заявок на участие в торгах осуществляется с 00.00 мск 11.12.2019 г. до 15.00 мск 13.01.2020 г. в соответствии с регламентом работы электронной площадки. Задаток в размере 10% от начальной минимальной продажной цены лота перечисляется Организатору торгов на Р/счет 40702810920240001170, ОГРН 1107326000440, ФИЛИАЛ БАНКА ВТБ (ПАО) г. Нижний Новгород, Кор. счет 3010181020000000837, БИК 042202837. Задаток считается внесенным, если денежные средства поступили на расчетный счет до 15.00 мск 10.01.2020 г. Задаток возвращается всем участникам, кроме победителя, в течение пяти дней с даты заключения договора купли-продажи. Торги будут проводиться 14.01.2020 г. в 12:00 по мск, шаг аукциона - 1% от начальной минимальной продажной цены лота. Заявка на участие в торгах составляется в произвольной форме на русском языке и должна содержать указанные в сообщении о проведении торгов следующие сведения: наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, почтовый адрес заявителя (для юридического лица); фамилия, имя, отчество, паспортные данные, сведения о месте жительства заявителя (для физического лица); номер контактного телефона, адрес электронной почты заявителя. К заявке на участие в торгах должны прилагаться копии следующих документов: выписка из единого государственного реестра юридических лиц (для юридического лица); выписка из единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (для индивидуального предпринимателя); документы, удостоверяющие личность (для физического лица); надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица или государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (для иностранного лица); документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя; копия платежного документа с отметкой банка об исполнении, подтверждающая внесение заявителем задатка. Документы, прилагаемые к заявке, представляются в форме электронных документов, подписанных электронной цифровой подписью заявителя. Победителем торгов признается участник, предложивший в ходе торгов максимальную цену за лот. Организатор торгов в течение 5 рабочих дней с даты подведения итогов торгов направляет победителю торгов договор купли-продажи имущества. Победителю торгов в течение 50 дней с даты подписания договора купли-продажи обязан полностью оплатить имущество. Передача имущества Продавцом и принятие его Покупателем осуществляется по передаточному акту, подписываемому сторонами и оформляемому в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, заинтересованные в участии в торгах, вправе произвести осмотр имущества в рабочие дни в согласованное с Организатором торгов время. В целях осмотра указанные лица должны представить письменную заявку на имя Организатора торгов на адрес электронной почты pr1-umk@rambler.ru не позднее, чем за 3 дня до планируемого посещения, с указанием фамилии, имени и отчества посетителя, его паспортных данных и данных доверенности (в случае представления интересов юридических и (или) иных лиц) и даты посещения.

Организатор торгов - финансовый управляющий Корчагин Николай Николаевич (ИНН 732800156880, СНИЛС 07228502550; адрес: 432071, г. Ульяновск, пер. Молочный, 12а, оф. 2, nkorchagin@yandex.ru, 8 (8422) 411606, член СРО «Союз Менеджеров и Арбитражных Управляющих» (109029, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 32, корп. 15, ИНН 7709395841, ОГРН 1027709028160), решение АС Ульяновской области от 28.04.2018 г., дело № А72-4079/2018, сообщает, что повторные открытые торги в форме аукциона с открытой формой представления предложений о цене имущества Дроловой Оксаны Анатольевны (ИНН 732508795461, СНИЛС 08735133276, г. Ульяновск, ул. Карла Либкнехта, д. 8, кв. 2) на ЭТП «Фабрикант», http://www.fabrikant.ru в отношении Лот № 1 - Квартира, кадастровый номер: 73:24:041809:0000:0082960001:000201, назначение: жилое, общая площадь 58,37 кв. м, этаж 1, адрес объекта: Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Карла Либкнехта, д. 8, кв. 2) стоимостью 1 863 000 рублей, НДС не облагается, назначенные на 06.12.2019 г. в 09:00 (МСК) признаны не состоявшимися ввиду отсутствия заявок.

Кадастровым инженером Сюндюковым Олегом Ивановичем, 433810, Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13, master\_sg@mail.ru, тел. +7 9374532002, квалификационный аттестат № 73-14-231, в отношении земельного участка, входящего в состав земельного участка с кадастровым № 73:09:031101:18, кадастровая земель - земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования - для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Николаевский район, КП «Новая жизнь», выполняю работы по подготовке проекта межевания земельных участков.

Участок расположен в южной части кадастрового квартала 73:09:031101. Местоположение: установлено относительно ориентира. Почтовый адрес ориентира: Ульяновская область, Николаевский район, МО «Барановское сельское поселение».

Заказчиком проекта межевания земельных участков является: Фомин Аркадий Викторович (433821, РФ, Ульяновская область, Николаевский район, с. Барановка, ул. Набережная, д. 6).

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13, тел. +7 9374532002, 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: 433810, Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13, master\_sg@mail.ru, тел. +7 9374532002.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ земельных участков состоится по адресу: 433810, Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13 9 января 2020 г. в 14.00.

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

С 1 января 2020 года УМУП «Ульяновскводоканал» переводят на прямые расчеты по услугам ХВС и водоотведение следующие МКД города Ульяновска (управляющая компания ООО «МКК»): ул. Гафурина, д. 45; Московское шоссе, д. 19; ул. Ипподромная, 13г; ул. Радищева, 156; ул. Октябрьская, 33.

ООО «Авангард» сообщает о проведении 22 января 2020 г. открытого электронного аукциона по продаже следующего недвижимого имущества:

Промзоны «Авангард», назначение: нежилое, 1-этажной, общей площадью 6470 кв. м, инв. № 73:220:002:001750210, лит. А, Б, В1, В, В1, В2, В3, Д, д. Е, Ж, И, и, и1, К, Л, Л1, Л2, М, Н, П, П1, П2, П3, кадастровый номер: 73:07:061901:283, расположенной по адресу: Ульяновская область, Майнский район, дер. Кадышевка, в 100 метрах от дома № 47 по ул. Садовая, и земельного участка, общей площадью 82100 кв. м, категория земель: земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование: под пельмоной, используемой для производства, хранения и первичной переработки сельскохозяйственной продукции, кадастровый номер 73:07:06102:328, находящегося по адресу: Ульяновская область, Майнский район, в границах дер. Кадышевка, в границах СПК «Путловский».

Аукционная документация находится на ЭТП по адресу: http://www.fabrikant.ru. Телефон для справок 8 (8422) 42-03-66.

Результаты мониторинга соблюдения предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги на территории Ульяновской области за ноябрь 2019 года.

Во исполнение пунктов 61, 68 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400, департаментом по регулированию цен и тарифов министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области проведен мониторинг соблюдения предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области за ноябрь 2019 года, по результатам которого превышения предельных индексов, утвержденных Указом губернатора Ульяновской области от 14.12.2018 № 118, не выявлено.

Извещение о согласовании проекта межевания земельного участка

Настоящим извещением уведомляю участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 73:07:070803:580, расположенный Ульяновская область, р-н Майнский, МО «Игнатовское городское поселение» о месте и порядке ознакомления с проектом межевания земельного участка, образованного в счет земельных долей. Предметом согласования являются размер и местоположение границ выделяемого в счет земельных долей земельного участка. Заказчик работ ООО «ЛАВА 1», Ашаханов П.С., почтовый адрес: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9, тел. 89272702609. Проект межевания земельных участков подготовлен кадастровым инженером Могориной Ольгой Александровной. Почтовый адрес: 432063, г. Ульяновск, б-р Пензенский, д. 4, кв. 33, ООО «Ариана». Адрес электронной почты: d.nosov@bk.ru, НСРО Ассоциация «Гильдия кадастровых инженеров», реестровый номер кадастрового инженера 983 от 11.11.2016 г. Реестровый номер в реестре кадастровых инженеров - 19306. Контактный телефон 8-909-356-56-56.

Кадастровый номер исходного земельного участка 73:07:070803:580, расположенного по адресу: Ульяновская область, р-н Майнский, МО «Игнатовское городское поселение».

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9 Ашаханов П.С. Возражения просим направлять в письменной форме в течение тридцати дней со дня опубликования данного извещения по адресу: 433153, Ульяновская область, Майнский район, с. Поповка, ул. Колхозная, д. 9 Ашаханов П.С., 432063, г. Ульяновск, б-р Пензенский, д. 4, кв. 33, ООО «Ариана» и 432030, г. Ульяновск, ул. Юности, д. 5/96, Филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Ульяновской области.

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА И АРХИТЕКТУРЫ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

5 декабря 2019 г. г. Ульяновск № 211-пр

О внесении изменения в приказ Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 31.01.2019 № 3-пр

В приложении №2 к мероприятиям программы противодействия коррупции в сфере деятельности Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области на 2019-2021 годы, утвержденной приказом Министерства строительства и архитектуры Ульяновской области от 31.01.2019 № 3-пр «Об утверждении программы противодействия коррупции в Министерстве строительства и архитектуры Ульяновской области на 2019-2021», строку 15 признать утратившей силу.

Заместитель Председателя Правительства Ульяновской области - Министр А.М. Садретдинова

Организатор торгов - финансовый управляющий Корчагин Николай Николаевич (ИНН 732800156880, СНИЛС 07228502550; адрес: 432071, г. Ульяновск, пер. Молочный, 12а, оф. 2, nkorchagin@yandex.ru, 8 (8422) 411606, член СРО «Союз Менеджеров и Арбитражных Управляющих» (109029, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 32, корп. 15, ИНН 7709395841, ОГРН 1027709028160), решение АС Ульяновской области от 28.04.2018 г., дело № А72-4079/2018, сообщает, что повторные открытые торги в форме аукциона с открытой формой представления предложений о цене имущества Дроловой Оксаны Анатольевны (ИНН 732508795461, СНИЛС 08735133276, г. Ульяновск, ул. Карла Либкнехта, д. 8, кв. 2) на ЭТП «Фабрикант», http://www.fabrikant.ru в отношении Лот № 1 - Квартира, кадастровый номер: 73:24:041809:0000:0082960001:000201, назначение: жилое, общая площадь 58,37 кв. м, этаж 1, адрес объекта: Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Карла Либкнехта, д. 8, кв. 2) стоимостью 1 863 000 рублей, НДС не облагается, назначенные на 06.12.2019 г. в 09:00 (МСК) признаны не состоявшимися ввиду отсутствия заявок.

Кадастровым инженером Сюндюковым Олегом Ивановичем, 433810, Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13, master\_sg@mail.ru, тел. +7 9374532002, квалификационный аттестат № 73-14-231, в отношении земельного участка, входящего в состав земельного участка с кадастровым № 73:09:031101:18, кадастровая земель - земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования - для сельскохозяйственного производства, расположенного по адресу: Ульяновская область, Николаевский район, КП «Новая жизнь», выполняю работы по подготовке проекта межевания земельных участков.

Участок расположен в южной части кадастрового квартала 73:09:031101. Местоположение: установлено относительно ориентира. Почтовый адрес ориентира: Ульяновская область, Николаевский район, МО «Барановское сельское поселение».

Заказчиком проекта межевания земельных участков является: Фомин Аркадий Викторович (433821, РФ, Ульяновская область, Николаевский район, с. Барановка, ул. Набережная, д. 6).

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13, тел. +7 9374532002, 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: 433810, Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13, master\_sg@mail.ru, тел. +7 9374532002.

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ земельных участков состоится по адресу: 433810, Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Комсомольская, д. 47, кв. 13 9 января 2020 г. в 14.00.

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

С 1 января 2020 года УМУП «Ульяновскводоканал» переводят на прямые расчеты по услугам ХВС и водоотведение следующие МКД города Ульяновска (управляющая компания ООО «МКК»): ул. Гафурина, д. 45; Московское шоссе, д. 19; ул. Ипподромная, 13г; ул. Радищева, 156; ул. Октябрьская, 33.



Адрес редакции, адрес издателя: 432017, г. Ульяновск, ул. Пушкинская, 11. Тел. приемной 30-15-81.

Тел. рекламного отдела 41-44-88. E-mail: btv7332@yandex.ru

E-mail: ulpravda@mail.ru www.ulpravda.ru

Учредитель - Правительство Ульяновской области

(432017, г. Ульяновск, Соборная площадь, д. 1)

- Законодательное собрание Ульяновской области (432970, г. Ульяновск, ул. Радищева, д. 1)

Издатель - ОГАУ ИД «Ульяновская правда»

Главный редактор Арановская Ирина Михайловна

Редактор Кузнецов Георгий Александрович

Газета зарегистрирована 04 декабря 2014 года Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ульяновской области.

ПН № ТУ 73-00393.

Рукописи не возвращаются и не возвращаются.

Подписной индекс: П54450 «Ульяновская правда» (вт, пн)

За содержание рекламных материалов редакция ответственности не несет.

Передача материалов «УП» допускается только с разрешения редакции. Газета отпечатана с готовых файлов заказчика в АО «Областная типография «Печатный двор». 432049, г. Ульяновск, ул. Пушкирева, 27. Печать офсетная. Тираж 900 экз.

Заказ № 1052. Порядковый номер выпуска 95 (24.267). Дата выхода в свет 10 декабря 2019 г. Свободная цена.

