



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 переформатирование 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 прогнируемых для субъектов предпринимательской деятельности условий работы, донастройка 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 бесстаможенной 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 pilot 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). Зоной 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 ЕРШОВА

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 программами 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 гарантинный 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 гарантинной поддержки малому и среднему бизнесу и микрофинансирования проектов.

Отдельные меры поддержки будут введены для социального бизнеса, чтобы предприниматели пришли в дошкольное и музыкальное образование, спортивные 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 вдвое: 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 мощных производственных 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 мультиплексный эффект и значительно ускорит реализацию», - отметил глава регионального правительства Александр Сmekalin.

### 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 были подготовлен фундамент, проведены сети водо-, тепло- и газоснабжения, смонтирован сам теплостоиник. 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 принятые решения 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, ИТ 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, агробиолог, агроном-генетик и т.д.) и в сфере сервиса и технологий (с новыми специальностями - лидер сетевых коммуникаций, специалист по гостеприимству, турагент, маркетолог-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 Дмитровграде - 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 открываются 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 экспортёров.

## 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 декомпозирируем 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 (цепления, 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 прошедшем 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 платформы 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

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-

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 Российской-германской внешнеторговой палаты в августе Ульяновск посетили представители немецких компаний, работающих в области гражданского авиастроения.

20%

НА ВЪРОС В ЭТОМ ГОДУ  
ОБЪЕМ ВНЕШНЕТОРГОВОГО ОБОРОТА  
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ И ФРГ.

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 Шарашиным 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 Сафонова 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 Спицыну 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 18 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 5 статьи 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. Исклучить 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).

3. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации Ульяновской области.

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

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 «Изензенский 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 «Медеуский район»	48	№№ 1801 - 1848
9.	ТИК МО «Николаевский район»	36	№№ 1901 - 1936
10.	ТИК МО «Новомальмынский район»	22	№№ 2001 - 2022
11.	ТИК МО «Новоспасский район»	32	№№ 2101 - 2123
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 «Старокулакинский район»	20	№№ 2501 - 2520
16.	ТИК МО «Старомайнский 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 «Цильниковский район»	36	№№ 3001 - 3036
21.	ТИК МО «Чердаклинский район»	31	№№ 3101 - 3131
22.	ТИК МО «город Димитровград»	51	№№ 3201 - 3251
23.	ТИК МО «город Новуюльяновск»	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 Засвиянского района МО «город Ульяновск»	46	№№ 3701 - 3746
28.	ТИК № 2 Засвиянского 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 «Старомайнский район»	ул. Ленина, д. 4, р.п. Старая Майна, Ульяновская область, 433460 тел: (84230) 2-23-43
территориальная избирательная комиссия № 1 Засвиянского района муниципального образования «город Ульяновск»	ул. Автозаводская, д. 31/5, г. Ульяновск, 432026 тел. (8422) 73-78-28
территориальная избирательная комиссия № 2 Засвиянского 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. Политических партий, их региональным отделениям, иным структурным подразделениям:

1) решение полномочного (руководящего или иного) органа политической партии либо регионального отделения, иного структурного подразделения 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) 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 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;

# 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	процентов	-	-	-	-	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, 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 ребёнка»	Министерство	2014	2021	-	-	Доля обследованных новорождённых 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 ребёнка (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: бюджетные ассигнования областного бюджета	2272019,50	983845,10	644087,20	644087,20	»;
							бюджетные ассигнования федерального бюджета*	1761900,00	641900,00	560000,00	560000,00		

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

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

б) строку 1.1.2 изложить в следующей редакции:

« 1.1.2.	Обеспечение деятельности государственного заказчика и соисполнителя государственной программы»	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:	3076494,22	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	»;



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 к городскому 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 счёт Министерства с последующим перечислением в доход областного бюджета в установленном законодательном порядке. В случае отказа или уклонения местной администрации от добровольного возврата субсидии (остатков субсидий) в областной бюджет Министерство принимает меры по принудительному взысканию в установленном законодательном 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  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
18 ноября 2019 г. № 27/603-II

г. Ульяновск

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

Правительство Ульяновской области постановляет:

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-II

**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 первом 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»;

3) в строке «Итого по подпрограмме»:

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

в строке 11 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 строке 10 цифры «139670,4888» заменить цифрами «143085,3888»;

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

5) в строке «Итого по подпрограмме»:

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

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

6) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета»:

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

7) в строке 11 цифры «4891779,45051» заменить цифрами «4895194,35051».

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
18 ноября 2019 г. № 27/608-II

г. Ульяновск

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

Правительство Ульяновской области постановляет:

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-II

**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 годам реализации» паспорта:

1) в абзаце первом цифры «4969894,34235» заменить цифрами «4553234,36143»;

2) в абзаце втором цифры «4561614,86143» заменить цифрами «552181,0».

2. В разделе 5:

1) в абзаце первом цифры «4978274,84235» 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 «832265,506» заменить цифрами «832265,506»;

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

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

2) в разделе 5:

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

б) в абзаце пятнадцатом цифры «770558,8» заменить цифрами «194001,1» заменить цифрами «190001,1»;

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

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

б) в абзаце девятом цифры «194001,1» заменить цифрами «136848,7»;

в) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «468819,2»;

г) в позиции «бюджетные ассигнования областного бюджета» цифры «467706,6» заменить цифрами «467363,6».

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
18 ноября 2019 г. № 27/609-II

г. Ульяновск

№ 27/609-II

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

Правительство Ульяновской области постановляет:

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 финансирование 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-II

**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 строке первом цифры «1519725,5» заменить цифрами «1524856,0»;

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

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

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

2. В разделе 5:

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

2) в строке втором цифры «367384,4» заменить цифрами «372514,9»;

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

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

5) в строке 12 приложения № 1 цифры «4» заменить цифрами «4,76».

# 6 Информация

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

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОЙ ЭКОНОМИКИ И КОНКУРЕНЦИИ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРИКАЗ

07 ноября 2019 г.

№ 06-213

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и показателей, использованных 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,**  
использованные 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» Публичного акционерного общества «Т Плюс») (Система теплоснабжения № 1, 2), Ульяновское муниципальное унитарное предприятие «Бородская 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 Ренина» (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 на 2020 год

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 горвода работы оборудования котельной	-	0,97
2.8.	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг.тут./ Гкал	156,1
2.9.	Диапазон объёма 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 водонагреватель	куб.м/год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб.м/год	73
2.13.	Объём 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	°C	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	-	двуухтрубная, 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	-	Пеноизолиуретан 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.	протяжённость 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 полизитилене, с наружной оболочкой или защитным щитом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из сшитого полизитилене с защитным щитом из полизитилене (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.	Объём 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.	стеснённость 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 водоотведения	куб.м/сутки	3,7
5.8.	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб.м/сутки	0,2
5.9.	Протяжённость 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, однотрубный
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.	Протяжённость 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	</td	

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 наименованиях 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 наименованиях 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 расчёте 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 расчёте 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 расчёте 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 расчёте составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов, а также фактические ставки налогов (рубль/Гкал), используемые при расчёте фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налога	руб/Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

**ПОКАЗАТЕЛИ,**  
единственного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне  
образованы «город Ульяновск» Ульяновской области  
теплоснабжения № 4 на 2020 год

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 горевой 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	°C	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 терitorиям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к террииториям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к террииториям, относящимся к террииториям 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 террииториям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к террииториям 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 полизтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из сшитого полизтилена с защитным шлангом из полизтилена (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, однотрубный
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.	Temperaturnaya zona	-	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 пт. 2020 года; 2 пт. 2020 года;	руб./тыс. куб. метров	1 пт. 2020 года - 5279,16 2 пт. 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), обеспечивающей 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.	температура 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 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Волгэнерг» (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), обеспечивающая 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 гарантировующего поставщика и среднесварифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантировшим поставщиком, в базовом году	руб./кВт·ч	Открытое акционерное общество «Ульяновскэнерго» - 4,30 Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водоподготовку и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантировющей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантировующей организацию в сфере водоотведения и величинах 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), 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 (рубль/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,**  
**использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)**  
**в ценовой зоне теплоснабжения муниципального образования «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 плосадки 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 горной 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	°C	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 терриориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двуухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к терриориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для терриорий, не относящихся к терриориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полизтиленовой 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 терриорий, не относящихся к терриориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для терриорий, не относящихся к терриориям 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 синтетического полизтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из синтетического полизтилена с защитным шлангом из полизтилена (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 организаций 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	куб. 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 ч



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 среднемесечной 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 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	534,70
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температура зоны 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 стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональные распределительные сети» компании «Волгэнерг» (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 источника 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), обеспечивающая 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 гарантировавшего поставщика и среднегарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантировавшим 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 гарантировавшей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантировавшей организацию 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 питевую 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, 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 (рубль/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 муниципальном образовании «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 водонагреватель	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	°C	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 терitorиям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к терitorиям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к терри- ториям, относящимся к терitorиям 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 терри- торий, не относящихся к терри- ториям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для терри- торий, не относящихся к терри- ториям 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		

# 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, однотрубный
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, 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 пн. 2020 года; 2 пн. 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.	температура зона и сейсмический район, 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 используемых 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волгэнерг (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.	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 налога, 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 среднегарифметической 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 «Обороненергосбыт» - 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 показателей 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, 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 (рубль/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 МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИИ «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 жилой застройки	этажей	18
2.6.	Тип оборудования по видам используемого топлива	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность горячей 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 водонагреватель	куб. м/ год	1 239,175
2.12.	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/ год	73
2.13.	Объем водоот		



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 организаций в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединенных 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, однотрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (наизнанку))	-	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 редуктирования
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 инвестиированного капитала	%	13,88
12.2.	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
12.3.	Срок возврата инвестиированного капитала	лет	10
12.4.	Период amortизации 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 УЭЦА	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, используемый 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-я 2020 года; 2-я 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 реестра цен 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	536,02
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температура зон 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 «Ульяновский водоканал» 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 - 7,57%
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	127,24
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), обеспечивающей 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 среднерыноческой величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./кВт·ч	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэнергро» - 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 организацию в сфере водоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевые водоснабжения) 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 фактическая цена на вид топлива, 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 теплов		

# 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 полизтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из сшитого полизтилена с защитным шлангом из полизтилена (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, однотрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (на-земная))	-	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 сотрудников котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процентов / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудников котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей	-	1 / 70 / 100 / 70
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 угли	-	-
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 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 горения 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	534,84
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температура 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 № 06-95 «Об утверждении стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Волга» (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 газораспределительным сетям с указанием использованных источников данных
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; 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 налога, 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 среднегеометрической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантирующим поставщиком, в базовом году	руб./куб. метр	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		

2.1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10
2.2.	Типплощадки 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 терриорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	двуухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для терриорий, не относящихся к терриориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для терриорий, не относящихся к терриориям, относящимся к терриориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полистиленовой оболочке
3.7.	Параметры тепловой сети:		
3.7.1.	длина тепловой сети	м	850
3.7.2.	среднеизвестенный диаметр трубопроводов	мм	185
3.8.	Базовая величина капитальных затрат на строительство тепловой сети для терриорий, не относящихся к терриориям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для терриорий, не относящихся к терриориям 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 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 кабели с изоляцией из сшитого полизтилена с защитным шлангом из полизтилена (общепромышленное исполнение) или с металлической, свинцовкой 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 попечного 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, однотрубный (наземный)
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 редуктирования
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, используемый которым 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, используемое 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	руб./Гкал	534,08
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температура 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 терриории 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, ставки за единицу максимальной мощности, формулы 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.	велич		

# 14 Информация

22.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических показателей 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, 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 (рубль/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,  
использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне  
теплоснабжения муниципального образования «город Ульяновск» Ульяновской области  
по системам теплоснабжения № 24 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 24) 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.	Типплощадки 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 горной 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 водонагреватель	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	°C	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 терitorиям распространения вечномерзлых грунтов	-	двухтрубная, независимая закрытая
3.5.	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к террориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный
3.6.	Тип изоляции для территорий, не относящихся к терри- ториям, относящимся к террориям распространения вечномерзлых грунтов	-	Пенополиуретан в полизтиленовой 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 терри- ториям распространения вечномерзлых грунтов	тыс. руб.	22 790
3.9.	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей для территорий, не относящихся к терри- ториям 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 синтетического полиэтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или синтетического полиэтилена с защитным шлангом из полизитилена (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, однотрубный
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	-	1,038
8.1.	Котельная	-	1,056
8.2.	Тепловые сети	-	1
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 с учетом коэффициента базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной		
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 пг. 2020 года: - 5279,16 2 пг. 2020 года: - 5437,53	руб./тыс. куб. метров	1 пг. 2020 года - 5279,16 2 пг. 2020 года - 5437,53
17.2.	низшая теплота сгорания вида топлива, используемое 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, транспортиру		



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./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 гарантировующего поставщика и среднесуточной величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантировющим 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 гарантировующей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантировующей 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 оплату 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./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 (рубль/Гкал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Гкал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10  
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 муниципальном образовании «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.	Типплощадки 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	°C	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 распространения вечномерзлых грунтов	-	Пеноизолитуретан в полистиленовой 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 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 синтетического полимера, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из синтетического полимера с защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика (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, одноручный
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		

# 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 соотвествующим 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; 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	126,63
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), обеспечивающей 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 среднедиагностической 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 водонагреватель 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 величинах 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 налога, 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 МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ «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	-	Блочно-модульная котельная
2.7.	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность горячей 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 водонагреватель	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	°C	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	-	двуухтрубная, 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 полистиленовой 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 тепловой сети 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 спанто из полизтилена с защитным шлангом из полизтилена (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.	Базовая подключаемая (технологически присоединяемая) нагрузка	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)	-	полизтилен, 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.	В		



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./Ткал	535,13
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температура 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 стандартизованных 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 днем 9 месяцев 2019 года ставка Центрального банка Российской Федерации - 7,57%
18.11.	значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИПЦ): 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 налога в том числе:	руб./Ткал	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./Ткал	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 гарантировующего поставщика и среднегарифметической величине из значений цен (тарифов), определяемых гарантировующим 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 гарантировющей организации в сфере холодного водоснабжения, гарантировющей организаций 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./Ткал	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./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), обеспечивающей 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 (рубль/Ткал), используемые при расчете фактической составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов.	руб./Ткал	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12  
к приказу Министерства цифровой 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 муниципального образования «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 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 водонагреватель	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	°C	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 распространения вечномерзлых грунтов	-	Пеноизолит 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 траншеях 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 синтетического полизитиlena, с наружной оболочкой или защитным щитом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из синтетического полизитиlena с защитным щитом из полизитиlena (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	-	

# 18 Информация

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, используемый 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 пт. 2020 года; 2 пт. 2020 года;	руб./ тыс. куб. метров	1 пт. 2020 года - 5279,16 2 пт. 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 стандартизованных 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), обеспечивающей 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 среднегарифметической 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 организацию 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), 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 (рубль/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, использованные для определения индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 31 на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 31) 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 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	°C	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	-	Пеноизолиуретан 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		



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, однотрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (на землю))	-	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 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 УГУ	-	-
16.	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, используемый 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	1 пп. 2020 года - 5279,16 2 пп. 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	534,83
18.1.	величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. руб.	62 988,51
18.2.	температура 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 стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегионнальная 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.	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): 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	126,92
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 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 величинах 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, 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 № 14  
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 МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ «Город Ульяновск» Ульяновской области по системам теплоснабжения № 33 на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «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	Гкал/ч	10
2.2.	Типплощадки 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 потреб		

# 20 Информация

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.	степенность 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, однотрубный
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная (на-земная))	-	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	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.	
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.	практическая цена на вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его доставку, с указанием использованных источников информации 1 ит. 2020 года; 2 ит. 2020 года.	руб./тыс. куб. метров	1 ит. 2020 года - 5279,16 2 ит. 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	534,17
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.	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
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 22.12.2014 № 06-957 «Об утверждении стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания ВолгаВт» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») 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-II «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	126,75
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 среднегеометрической 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 водонагреватель и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01
20.5.	сведения о наименовании гарантирующего организацию в сфере холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водоотведения и величинах 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, использования 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 топливо 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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	УМУП «Городская теплосеть» (Система теплоснабжения № 36) Система теплоснабжения № 36




<tbl\_r cells="4" ix="4" maxcspan="1" maxrspan="1



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 кабели 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 попечерного 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.	степеньность 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, однотрубный
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 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.	практическая цена на вид топлива, используемого при производстве тепловой энергии 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 организаций 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 стандартизованных тарифов, 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 участка земельного участка для строительства котельной» 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 (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	127,46
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 «Ульяновскенерго» - 4,30 Общество с ограниченной ответственностью «Обороненергосбыт» - 4,49
20.4.	величина расходов на водонапорную и водоотведение котельной в базовом году	тыс. руб.	24,01

# 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	-	двуухтрубная, 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	-	Пеноизолитуретан в полистиленовой 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 синтетического полизтилена, с наружной оболочкой или защитным шлангом из поливинилхлоридного пластика или кабели с изоляцией из синтетического полизтилена с защитным шлангом из полизтилена (обшарпованые 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, однотрубный					
6.2.	Тип прокладки газопровода (подземная или 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 amortизации котельной и тепловых сетей	лет	15					
13.	Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной / 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 угла	-	-					
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), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии	руб./Гкал	730,19					
17.1.	фактическая цена на вид топлива, используемого 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.	н名义ная теплота сгорания вида топлива, используемого которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900					
1								



# 24 Документы

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

ПРАВИТЕЛЬСТВО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21 ноября 2019 г.

№ 621-II

**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 круглогодичным пребыванием воспитанников

3. Группы оздоровительной направленности											
3.1. Одновозрастные группы											
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	29290,1	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	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	6512
3.2. Разновозрастные группы											
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	112888,8	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	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	8682,7
3.3. Группы комбинированной направленности											
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	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	8682,7
3.4. Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому											
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	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	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 круглогодичным пребыванием воспитанников

1. Группы общеразвивающей направленности											
1.1. Одновозрастные группы											
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	105652,2	
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	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	6512
1.2. Разновозрастные группы											
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	13465		

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
3.3.	Группы комбинированной направленности										
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
3.4.	Дети, нуждающиеся по медицинским показаниям в обучении на дому										
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 населенных 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 круглосуточным пребыванием воспитанников 12 часов

1.	Группы общеразвивающей направленности										
<b>1.1. Одновозрастные группы</b>											
1.1.1. Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет											
1.1.2.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	29201,2	35284,8	41333,1	47427,7	53517	59603,3	65698	74794,9	84001,1	157006
1.1.3.	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
1.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	24975,5	29522,8	34069,4	38655,6	43203	47748,4	52345	59191,2	66074,3	120822,9
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	147978,1	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>											
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	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
2.2. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью умеренной, тяжёлой степени											
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			

# 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, слабовидящие											
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	226000,3	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	226000,3	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</td			

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
<b>2.4. Воспитанники с нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышащие</b>											
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
<b>2.5. Глухие, слепые воспитанники</b>											
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
<b>2.6. Воспитанники, страдающие фонетико-фонематическими нарушениями речи</b>											
2.6.1.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	99092,9	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
<b>2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья</b>											
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
<b>3. Группы оздоровительной направленности</b>											
<b>3.1. Одновозрастные группы</b>											
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
<b>3.2. Разновозрастные группы</b>											
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
<b>3.3. Группы комбинированной направленности</b>											
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
<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	2606									

# 28 Документы

## 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 круглогодичным 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	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	
<b>1.2. Разновозрастные группы</b>												
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	
<b>2. Группы компенсирующей направленности</b>												
<b>2.1. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью лёгкой степени, задержкой психического развития, тяжёлыми нарушениями речи, слабовидящие</b>												
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	
<b>2.2. Воспитанники, страдающие умственной отсталостью умеренной, тяжёлой степени</b>												
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	
<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	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	
<b>2.4. Воспитанники, страдающие нарушениями опорно-двигательного аппарата, слабослышащие</b>												
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	
<b>2.5. Глухие, слепые воспитанники</b>												
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	
<b>2.6. Воспитанники, страдающие фонетико-фонематическими нарушениями речи</b>												
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	
<b>2.7. Воспитанники с иными ограниченными возможностями здоровья</b>												
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	
<b>3. Группы оздоровительной направленности</b>												
<b>3.1. Одновозрастные группы</b>												
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	71745,2	79753,1	87738,2	99661	111646,1	207585,7	
3.1.3.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет	29870,9	35844,3	41845,9	47844,5	53808,9	59814,8	65803,7	74745,7	83734,5	155689,3	
3.1.4.	Воспитанники в возрасте от 3 до 7 лет (при наличии в дошкольной образовательной организации бассейна)	33123,5	39082,7	45104,6	51081,1	57068,4	63051	69013,2	78049,8	87009,4	158831,3	
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	
<b>3.2. Разновозрастные группы</b>												
3.2.1.	Воспитанники в возрасте от 1 года до 3 лет	66581,4	81516	96511,3	111489,4	126372,2	141458,5	156371,7	178838,8	201245,4	380970	

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  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

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 постановляет:

1. Внести в Положение о системе оплаты труда работников областного государственного казённого учреждения «Областное казначейство», утверждённое постановлением Правительства Ульяновской области от 14.03.2017 № 109-П «Об утверждении Положения о системе оплаты труда работников областного государственного казённого 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, приёмом на обучение в организациях, 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, пропорционально отработанному времени, из расчёта 1/12 её 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 первом пункта 1 цифры «6550» заменить цифрами «6812»;  
б) в абзаце первом 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 казённого учреждения «Областное казначейство» (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 Болтугова Валентина Викторовна (432029, Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Рябикова, д. 45, кв. 104).

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

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: 433130, Ульяновская область, рп. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2 в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресам: 433130, Ульяновская область, рп. 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 Саушикина 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» (универсальный реестровый номер кадастрового инженера реестре членов СРО КИ № 0639). Сведения о СРО КИ СРО АКИ «Поволжье» содержатся в государственном реестре СРО КИ (универсальный номер реестровой записи от 21 октября 2016 г. № 009). Номер регистрации в государственном реестре лиц, осуществляющих кадастровую деятельность, - 19295 (433130, Ульяновская обл., рп. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2, тел. 89276312745, эл. почта zemlemerg@mail.ru) в отношении земельного участка, образованного путем выдела из земельного участка с кадастровым номером 73:05:020601:1, расположенного по адресу: Ульяновская обл., Карсунский район, СКП «Тенековский».

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: 433130, Ульяновская область, рп. 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, рп. Майна, ул. Моткова, д. 39, кв. 2 (кад. инженеру Мокееву С.П.).

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

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ, ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

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 приёму и учёту уведомлений о начале осуществления деятельности по техническому обслуживанию, ремонту и техническому диагностированию внутридомового и внутридворового 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» 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

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, требование о порядке их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур в электронной форме, а также особенности выполнения административных процедур многофункциональных центров

3.1. Исчерпывающая перечень административных процедур.

3.1.1. Исчерпывающий перечень административных процедур предполагает предоставление 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 заявителя;

2) рассмотрение уведомления (заявления о внесении изменений в реестр), оформление отказа в регистрации уведомления (заявления о внесении изменений в реестр), учёт Министерством уведомлений (заявления 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. Исчерпывающей перечень административных процедур предполагает предоставление 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 о предоставлении 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»;

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

3) получение заявителем результата предоставления государственной услуги;

4) взаимодействие органов исполнительной власти, иных государственных органов, органов местного самоуправления, организаций, участвующих в предоставлении предусмотренных частью 1 статьи 1 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»:

1) предоставление в установленном порядке информации заявителям о предоставлении государственной услуги, не осуществляется;

</

# 30 Документы, информация

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 иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, и приём такого запроса о предоставлении государственной услуги и документов органом исполнительной власти, либо подведомственной государственному органу организацией, 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 предоставленной государственной услуге.

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 источниках информирования, содержащих актуальную и исчерпывающую информацию, необходимую для получения государственной услуги, обобщенных 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 графика работы ОГКУ «Правительство для граждан».

3.4.2. Приём запросов заявителей о предоставлении государственной услуги 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 (одном экземпляре на бумажном носителе) или заявлений 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 о принятии и прилагаемые к нему документы, выдаётся расписка о приемке, 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 уведомление отметку о приёме (штамп «Уведомление принято») и возвращает заявителю.

Работник ОГКУ «Правительство для граждан» направляет Министерству в электронном виде по защищенным 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 заявителям 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 завершение списка 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 заявителя 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, подаётся 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 передаёт заявление руководителю Министерства.

Руководитель Министерства просматривает на заявлении 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, пропавшим на документе соответствующую резолюцию.

Результатом административной процедуры является запись о регистрации заявления и документов, предоставленных 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 предоставленные документы.

Должностное лицо Департамента жилищной политики рассматривает заявление об исправлении допущенных опечаток и (или) ошибок и представляемые заявителем документы. В случае выявления допущенных опечаток и (или) ошибок в реестре вносят 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 в реестр, размещённый на официальном сайте Министерства.

4. Формы контроля за исполнением государственной услуги

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.

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.

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 статьей 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 должностных лиц, в течение 10 (десяти) дней со дня принятия таких мер Министерство обязано сообщить в письменной форме юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю, праву и (или) законным интересам 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 контроля 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 предоставление 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. Результатом, характеризующим требования к порядку осуществления контроля за предоставление государственной услуги со стороны граждан, их объединений и организаций, является изложение положений по осуществлению контроля со стороны граждан, их объединений и организаций, характеризующих требования к порядку осуществления государственной услуги, изложенным в настоящем Административном регламенте.

4.4.5. 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.

4.4.6. Документы, подтверждающие факт осуществления государственной услуги, включая расписки о приемке, даты и времени получения.

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

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

Жалобы, за исключением жалоб на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министром, 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 должностным лицом, уполномоченным на рассмотрение жалоб на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министром.

Жалобы на решения и (или) действия (бездействие), принятые (осуществляемые) Министром, 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, предоставляемых государственными услугами».

5.3. Способы информирования заявителей о порядке подачи и рассмотрения жалоб, 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 жалоб можно получить у ответственного лица при личном обращении или по телефону, а также посредством использования информации, размещенной на официальном сайте Министерства, Едином портале, Региональном портале.

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

5.5. Порядок, характеризующий процесс досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия), совершенных при предоставлении 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»;

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, органов государственной администрации Ульяновской области».

5.6. Информации, указанной в пунктах 5.1 - 5.4, размещена:

на официальном сайте Министерства; Едином портале; Региональном портале.

## ПРИЛОЖЕНИ



# 32 Информация

**Извещение о согласовании проекта межевания земельного участка**  
На настоящим извещением уведомляем участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 73:07:070803:596, расположенный на Ульяновской области, 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.posov@bk.ru, НСРО Ассоциация «Гильдия кадастровых инженеров», реестровый номер кадастрового инженера 983 от 11.11.2016. Реестровый номер в реестре кадастровых инженеров - 19306. Контактный телефон 8-909-356-56-56.

Кадастровый номер исходного земельного участка 73:07:070803:596, расположенный 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**  
На настоящим извещением уведомляем участников долевой собственности на земельный участок с кадастровым номером 73:07:070803:602, расположенный на Ульяновской области, 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.posov@bk.ru, НСРО Ассоциация «Гильдия кадастровых инженеров», реестровый номер кадастрового инженера 983 от 11.11.2016. 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

ПРИКАЗ

5 декабря 2019 г. № 06-273

г. Ульяновск

**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», принимая во внимание, что теплоснабжающая организация применяет упрощенную систему налогообложения, **приказ** в **вашем** распоряжении.

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»**

№/п	Наименование регулируемой организаци	Вид тарифа	Год	Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Снабсервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
1.1.		Потребители, кроме населения <*>		
		одноставочный, с 01.01.2020 по 30.06.2020	3874,71	
		руб./Гкал		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3991,00	
1.2.		Население		
		одноставочный, с 01.01.2020 по 30.06.2020	3874,71	
		руб./Гкал		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3991,00	

\*>>>Утвержденные тарифы на тепловую энергию применяются при расчётах 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) регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

## 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, размещенное 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, занятые в сельском хозяйстве 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, р-н: p1-chm@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, д. 12.) Имущество в составе: Лот № 1 - Земельный участок, расположенный 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: 73:24:011205:297 общая площадь 1207,3кв. м; Помещение 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, 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, кад. номер: 73:24:011205:342; этаж: пом. № 1-12, 19, 25, 26, 30-35, 37-40, 46-62, кад. номер: 73:24:011205:514, общая площадь 1207,3кв. м; Помещение расположено по адресу: Ульяновская обл., г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер: 73:24:011205:515, общая площадь 780,4 кв. м; Пожарная сигнализация, расположенная 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 овощеварнилиза 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, расположенный 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 - 2743,8кв.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, расположенный 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, 12, кад. номер: 73:24:011205:174 общая площадь - 1486,5 кв. м; Земельный участок, расположенный по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 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, 12, кад. номер: 73:24:011205:282 общая площадь - 4801 кв. м; Здание расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 12, кад. номер: 73:24:011205:191 общая площадь - 3595 кв. м; Здание (Нежилое здание, здание пекарни № 4), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, 12, кад. номер: 73:24:011205:166 общая площадь - 1572,8 кв. м; Земельный участок, расположенный по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер: 73:24:011205:283 общая площадь - 4774 кв. м; Земельный участок, расположенный по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер: 73:24:011205:293 общая площадь - 987 кв. м; Сооружение (Нежилое здание, Склад ГСМ подземный), расположено по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер: 73:24:011205:226 общий объем - 10куб. м; Земельный участок, расположенный по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12, кад. номер: 73:24:011205:114 общая площадь - 3476 кв. м; Подъездная автодорога, расположена по адресу: г. Ульяновск, пр-д Нефтяников, д. 12а, 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 - 14 439 000 руб. с НДС. Оператор электронных торгов - ЗАО «Сбербанк-АСТ» www.upt.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/ческ 4070281092040041070, ОГРН 110732600440, 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.

Методика проведения торгов: торги проводятся в форме аукциона с открытой формой представления предложений о цене имущества. Органы управления и органы местного самоуправления не участвуют в торгах. Победитель торгов определяется по результатам торгов купли-продажи имущества. Торги проводятся в форме аукциона с открытой формой представления предложений о цене имущества. Организатор торгов в течение 5 рабочих дней с даты подведения итогов торгов направляет победителю торгов договор купли-продажи имущества. Победитель торгов в течение 50 дней с даты подписания договора купли-продажи обязан полностью оплатить имущество. Передача имущества Продавцу и прием его Покупателем осуществляются по передаточному акту, подписываемому сторонами и оформляемому в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, занятые в сельском хозяйстве в участии в торгах, вправе произвести осмотр имущества в рабочие дни в согласованных с Организатором торгов время. В целях осмотра указанные лица должны представить письменную заявку на имя Организатора торгов на адрес электронной почты pr1-chm@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.

ООО «Авангард» сообщает о проведении 22 января 2020 г. открытого электронного аукциона по продаже след