



10.02.2021

г. Казань

№ 2-ПР

УТВЕРЖДЕНО
Председателем
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
А.С.Груничевым

ПРОТОКОЛ
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Груничев А.С., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам, заместитель председателя Правления;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Царева Н.В., начальник юридического отдела;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (представлено письменное мнение);

Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (представлено письменное мнение от 10.02.2021 № АР-05/1440);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Дмитриева К.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Яруллина Р.И., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

приглашенные в режиме видеоконференцсвязи:

АО «Казэнерго»;

письменное мнение:

Тюпич М.В., проректор по АХР ФГБОУ ВО «КНИТУ» (от 08.02.2021 № 160-219/06/06

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)».

Выступающий – Дмитриева Ксения Витальевна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» потребителям от котельных по адресу: ул. Дорожная, 26 и ул. Набережная, 2В, г. Казани, на 2021 год».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, на 2021 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

1. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)».

Основанием для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, для заявителей, подающих заявку в целях технологического

присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), является Приказ ФАС России от 22.06.2020 №560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17». В связи с внесением изменений в п.9 указанных Методических указаний, в части «льготной» категории заявителей, постановление Госкомитета от 15.12.2017 № 6-192/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)» считать утратившим силу.

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «за» (приложение 2).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно (включая представителя НП «Совет рынка» Зубовой Н.Д.).

Решили:

1.1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

1.2. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном

основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего постановления, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

1.3. Размер платы за технологическое присоединение, указанный в пункте 1.1 настоящего протокола, не может быть применен в следующих случаях:

1.3.1. при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

1.3.2. при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.4. Установить в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.5. Установить в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.6. Установить в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к

электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.7. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.8. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 6-192/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)».

2. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» потребителям от котельных по адресу: ул. Дорожная, 26 и ул. Набережная, 2В, г. Казани, на 2021 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» потребителям от котельных по адресу: ул. Дорожная, 26 и ул. Набережная, 2В, г. Казани, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» (далее – АО «Казэнерго») потребителям от котельных по адресу: ул. Дорожная, 26 и ул. Набережная, 2В, г. Казани, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Вопрос «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, на 2021 год» снят с повестки дня.

Протокол оформила

Л.В.Солдатова

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
АО «Казэнерго» потребителям от котельных по адресу: ул. Дорожная, 26 и
ул. Набережная, 2В, г. Казани, год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань							
1	АО «Казэнерго» потребителям от котельных по адресу: ул. Дорожная, 26 и ул. Набережная, 2В, г. Казани							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный , руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления от _____ № _____ по 30.06.2021	1480,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1602,30	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный , руб./Гкал	со дня вступления в силу постановления от _____ № _____ по 30.06.2021	1776,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1922,76	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.02.2020 № 2-пр

Мнение
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам
Зубовой Натальи Дмитриевны на 10 февраля 2021 года

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам по вопросу:


1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территории Республики Татарстан, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (прилагается) голосует «за» принятие решения.

В случае внесения дополнительных вопросов, а также если проект решения не соответствует направленному в адрес Представителя, голосую «против» принятия каких-либо решений.

Прошу направить адрес Ассоциации «НП Совет рынка» и мне протокол заседания и постановление.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете Республики Татарстан
по тарифам

Тел 8 919 643 67 73

10.02.2021 

Н Д Зубова

Экспертное заключение
об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год
поставляемую АО «Казэнерго» для потребителей
подключенные к котельным по ул.Дорожная,26 и ул.Набережная,2В

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило заявление Акционерного общества «Казэнерго» (далее – АО «Казэнерго») с предложением об установлении цен (тарифов) на 2021 год для потребителей подключенные к котельным по ул.Дорожная,26 и ул.Набережная,2В и заявление о выборе метода регулирования тарифов.

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 12.01.2021 № 50/05-02				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 26.01.2021 №11/2021 открыто тарифное дело №20-41/тэ-2021 об установлении тарифов.				
Период регулирования			2021	
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»)			метод экономически обоснованных расходов (затрат)	
Действующие тарифы				
Ранее потребителям услуги теплоснабжения оказывало ООО «ЗЖБИИК Элеваторстрой». Постановлением Госкомитета от 20.11.2019 №5-43/тэ для ООО «ЗЖБИИК Элеваторстрой» на 2020 год установлены тарифы на тепловую энергию (мощность), в следующих размерах				
Год	1 полугодие, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал, (без учета НДС)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	1 451,69	100,0%	1 480,67	102,0%
Сведения по организации				
Полное наименование организации		Акционерное общество «Казэнерго»		
ИНН/КПП		1659143468/165901001		
ОГРН		1141690017028		
Генеральный директор		Абдулхаков Рустам Рифгатович		
Юридический адрес		420021, г. Казань, ул.Тукая, 162		
Почтовый адрес		420021, г. Казань, ул.Тукая, 162		
Организация применяет режим налогообложения		общая система налогообложения		
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:				
Наименование показателя		ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021г	
Количество котельных		шт.	2	
Установленная мощность		Гкал/час	1,2	
Присоединённая нагрузка		Гкал/час	1,06	
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении)		м	55,87	

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта		Подтверждающие документы на право эксплуатации		
БМК, г.Казань, ул.Дорожная, 26		Акт о приемке в эксплуатацию законченного строительства БМК		
БМК г.Казань, ул.Набережная, 2В		Акт о приемке в эксплуатацию законченного строительства БМК		
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
5 328,85	1 821,51	123,1%	2 073,51	113,9%
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. Перечень НПА: - Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; - Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25; - Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации			нет	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.				
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития				
			2021 год	
Природный газ с 1 июля			103,0	
Электрическая энергия			103,0	
Индекс потребительских цен			103,6	
Индекс цен промышленных производителей			103,3	

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 актуализирована схема теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год
Актуализация, дата последней актуализации	на 2019 год
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	Согласно схеме теплоснабжения организации АО «Казэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации, однако потребители по ул. Дорожная, 26 и ул. Набережная, 2В в зону ЕТО не входят

В соответствии с п. 23 п.п. в) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», тарифы для потребителей ул. Дорожная, д. 26 и ул. Набережная, устанавливаются с дифференциацией по системам теплоснабжения (система теплоснабжения по данным источникам в зону ЕТО не входит).

Анализ фактических и плановых объемов			
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2021 год принят по предложению организации в объеме 2 754,1 Гкал		
Баланс производства тепловой энергии, Гкал			
Показатели	Прогноз организации на 2021г.	Принято ГКРТТ на 2021г.	Отклонени., (%)
Выработка тепловой энергии	2 806,59	2 806,59	100,0
собственные нужды котельных	28,05	28,05	100,0
Потери	24,44	24,44	100,0
Полезный отпуск, в т.ч.:	2 754,10	2 754,10	100,0
население	2 754,10	2 754,10	100,0
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год:			
1 полугодие – 1 515,10 Гкал;			
2 полугодие – 1 239.00 Гкал			

Принятые значения по статьям затрат

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 2 150,71 тыс. руб.

Объем газа принят согласно техническому заключению в количестве 381,50 тыс.м³. Среднегодовая цена газа принята с учетом индексации с 1 июля в размере 5 637,52 руб./тыс.м³.

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 12,44 тыс. руб., в т.ч.:

- вода на технологические цели принята в сумме 5,10 тыс. руб.

Объем воды принят по предложению организации в объеме 0,28 тыс.м³, услуги водоснабжения оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №10-185/кс (в редакции постановления Госкомитета от 09.12.2020 №376-174/кс) установлены тарифы на 2021 год в размере:

1 полугодие 2021 года – 17,85 руб./м³ (без учета НДС);

2 полугодие 2021 года - 18,64 руб./м³ (без учета НДС).

- расходы на химреагенты приняты по предложению организации в сумме 7,34 тыс. руб.;

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме **1 062,78 тыс. руб.**

Численность ППП принята с учетом диспетчеризации в количестве 3 штатных единиц. Среднемесячная заработная плата с учетом доп. выплат принята в размере 29 521,61 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят **320,96 тыс. руб.**

5. Расходы на покупку электрической энергии на технологические цели приняты в сумме **178,71 тыс. руб.**

Количество электроэнергии принято по предложению организации в объеме 36,25 тыс.кВт.ч.. Средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по тарифу первой ценовой категории низкого напряжения (НН) с учетом индексации.

6. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в части амортизации основного оборудования в сумме **331,17 тыс. руб.**

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **171,83 тыс. руб.**, учтен налог на имущество (организацией представлен расчет по налогу) – 171,83 тыс. руб.

Величина годовой НВВ на 2021 год для расчета тарифов принята в сумме 4 228,61 тыс. рублей.

Предлагается установить **тарифы на тепловую энергию**, поставляемую АО «Казэнерго» на **2021год** для потребителей подключенных к котельным по ул.Дорожная,26 и ул.Набережная,2В в размере:

Тариф со дня вступления в силу постановления, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию
1 480,67	-	1 602,30	108,2%

Тарифы для населения (с учетом НДС):

Тариф со дня вступления в силу постановления, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию
1 776,80	-	1 922,76	108,2%

**Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Казэнерго» для потребителей подключенные к котельным по ул.Дорожная,26 и ул.Набережная,2В**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования				
			2021 год	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	2021 год	Отк.	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да				
2	Выработано	Гкал	2 806,59	1 543,49	1 263,10		2 806,59	100,0%	1 543,50	1 263,09	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	28,05	15,50	12,55		28,05	100,0%	15,50	12,55	
5	Потери	Гкал	24,44	12,89	11,55		24,44	100,0%	12,90	11,54	
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	2 754,10	1 515,10	1 239,00		2 754,10	100,0%	1 515,10	1 239,00	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	2 754,10	1 515,10	1 239,00		2 754,10	100,0%	1 515,10	1 239,00	
6.1.2	население	Гкал	2 754,10	1 515,10	1 239,00		2 754,10	100,0%	1 515,10	1 239,00	
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 199,97	1 193,76	1 006,21		2 150,71	97,8%	1 167,14	983,58	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	2 199,97	1 193,76	1 006,21		2 150,71	97,8%	1 167,14	983,58	
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	386,16	212,37	173,79		381,50	98,8%	209,83	171,68	
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	5 697,05	5 621,15	5 789,79	1,030	5 637,52	99,0%	5 562,43	5 729,30	1,030
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	12,40	6,12	6,28		12,44	100,3%	6,68	5,76	
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	5,06	2,45	2,61		5,10	100,8%	2,68	2,42	
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,28	0,14	0,14		0,28	100,7%	0,15	0,13	
8.1.2	Тариф	руб./м3	18,21	17,85	18,56	1,040	18,22	100,0%	17,85	18,64	1,040
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	7,34	3,67	3,67	1,038	7,34	100,1%	4,00	3,34	1,033
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1 765,39	882,69	882,69	1,037	1 062,78	60,2%	556,35	506,43	1,036
9.1	Численность персонала	шт.ед.	4,84				3,00				
9.2	Среднемесячная заработная плата	руб.	30 408,33				29 521,61				
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	533,15	266,57	266,57		320,96	60,2%	168,02	152,94	
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	178,74	89,88	88,86		178,71	100,0%	93,67	85,04	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования				
			2021 год	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	2021 год	Отк.	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	36,25	18,23	18,02		36,25	100,0%	19,00	17,25	
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	4,93	4,93	4,93	1,030	4,93	100,0%	4,93	4,93	1,030
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	331,17	165,59	165,59		331,17	100,0%	165,59	165,59	
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	331,17	165,59	165,59		331,17	100,0%	165,59	165,59	
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00	
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т. ч.:	тыс.руб.	136,22	68,11	68,11		0,00	0,0%	0,00	0,00	
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	104,62	52,31	52,31	1,037		0,0%	0,00	0,00	1,036
16.1.1	Численность персонала	шт.ед.	0,27					0,0%			
16.1.2	Среднемесячная заработная плата	руб.	32 531,45								
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	31,60	15,80	15,80		0,00	0,0%	0,00	0,00	
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1,038	0,00				1,033
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	171,83	87,05	84,77		171,83	100,0%	85,92	85,91	
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1,037	0,00				1,036
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,0	0,00	0,00	
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00				0,00	0,0			
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,0			
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	171,83	87,05	84,77		171,83	0,0	85,92	85,91	
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,0			
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,0			
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	171,83	87,05	84,77		171,83	0,0	85,92	85,91	
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1,038	0,00	0,0			1,033
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	5 328,85	2 759,78	2 569,08		4 228,61	0,0	2 243,36	1 985,25	
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,0			
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,0			
23	НВВ	тыс.руб.	5 328,85	2 759,78	2 569,08		4 228,61	0,0	2 243,36	1 985,25	
24	Тариф	руб./Гкал	1 934,88	1 821,51	2 073,51		1 535,39	0,0	1 480,67	1 602,30	