



# ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «31» августа 2018 года

№ 34

г. Кострома

### УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

#### Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Ю. Солдатова
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.Н. Смирнов
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.А. Маракулина
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Т.А. Мокина
Заместитель руководителя управления – начальник отдела антимонопольного контроля и информационного анализа управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	М.В. Радаева

#### Приглашенные:

#### Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.В. Осипова
Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Г. Громова
Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	О.Б. Тимофеева
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Е. Неугодникова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Е.Н. Суметова

## **Представители ИОГВ Костромской области:**

Комитет городского хозяйства администрации г. Костромы

Т.А. Кашицына

## **Представители регулируемых организаций:**

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго»

С.Ю. Чубанов

Начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго»

А.А. Орлов

Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго»

А.С. Данилов

Директор ООО «КостромаТеплоРемонт»

С.Г. Зюганов

Экономист ООО «КостромаТеплоРемонт»

Е.Б. Пиляев

Заместитель директора по кадрово-экономическим вопросам МУП г. Костромы «Городские сети»

Е.В. Либерова

### **Кворум для принятия решения имелся.**

#### **Вопрос: «О секретаре правления»**

#### **СЛУШАЛИ:**

Председателя Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Солдатову И.Ю., сообщившего о необходимости назначения исполняющим обязанности секретаря Правления на данном заседании в связи с отсутствием секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В. Предложила назначить секретарем Правления на заседание 31 августа 2018 г. начальника отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Покровскую С.А.

Все члены правления, принимавшие участие в заседании, поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – назначить секретарем правления на заседание 31.08.2018 года начальника отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Покровскую С.А.

**Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и ТКО)».**

#### **СЛУШАЛИ:**

1. Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике О.Б. Тимофееву, ходатайствующего об изменении формулировки вопроса № 3 «О продлении срока принятия решения по установлению тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям г.о.г. Кострома, на 2018 год на 30 календарных дней» на «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям г.о.г. Кострома, на 2018 год» в связи с тем, что 29.08.2018 года ООО «КостромаТеплоРемонт» были представлены недостающие для установления тарифа документы.

2. Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Е.Н. Суметову, ходатайствующего об изменении формулировки вопроса № 5 «О продлении срока рассмотрения дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям города Костромы на 2018 год» на «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждение производственной программы для ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2018 год» в связи с установлением тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2018 год.

3. Секретаря – начальника отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Покровскую С.А.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять повестку

**Вопрос 1: «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «СВИСС КРОНО» к объектам электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Центра» по индивидуальному проекту».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Людмилу Владимировну, сообщившего следующее.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» представил в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) расчетные материалы для установления платы за технологическое присоединение линии по производству плиты ОСБ через существующую ПС 110/20кВ «Кроностар», расположенную по адресу: Костромская область, Шарьинский район, г. Шарья, п. Ветлужский, ул. Центральная, д. 4, предусматривающая увеличение ранее присоединенной мощности (52 МВт) на 5 МВт по классу напряжения 110 кВ, по индивидуальному проекту.

Проектные решения на подключение объектов капитального строительства к электрическим сетям выполнены на основании технических условий № 20533577.

В соответствии с которыми при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «СВИСС КРОНО» необходимо выполнить следующие мероприятия:

1) реконструкцию ВЛ 110 кВ Шарья (районная) – Поназырево (тяговая) с отпайкой на ПС Якшанга, для присоединения ВЛ 110 кВ, с заменой существующей опоры, или установкой дополнительной опоры в пролете опор №№42-43 с установкой металлической анкерной опоры и линейной арматуры;

2) проектирование и строительство ВЛ 110 кВ в одноцепном исполнении, ориентировочное расстояние 13,5 км, от ВЛ 110 кВ Шарья (районная) – Поназырево (тяговая) с отпайкой на ПС Якшанга до границы земельного участка заявителя;

3) на границе раздела сети (по балансовой принадлежности) заявителя установку коммутационного аппарата 110 кВ;

4) строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ до ПС 110 кВ Кроностар;

5) реконструкцию ПС 110 кВ Кроностар.

По информации филиала ПАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго» (приложение №4 к письму филиала от 29.06.2018 № МР-1-КМ/19-2/4073) строительство дополнительной ВЛ 110 кВ обусловлено тем, что при присоединении дополнительной мощности не выполняется подпункт «а» пункта 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям № 861: «сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций», а именно не обеспечивается надежное, бесперебойное, в соответствии с заявленной мощностью, энергоснабжение ООО «СВИСС КРОНО» при проведении плановых ремонтов, которые осуществляются при подготовке к осенне – зимнему периоду, и при аварийно-восстановительных работах, а также в связи с наличием особо ответственных потребителей, таких как Шарьинская ТЭЦ, первый подъем водозабора, насосно-фильтровальная станция, канализационно-насосная станция № 7, канализационно-насосная станция № 8.

В целях обоснованности формирования платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с учетом необходимости выполнения сетевой организацией мероприятий по проектированию и строительству ВЛ 110 кВ в одноцепном исполнении (ориентировочное расстояние 13,5 км) от ВЛ 110 кВ Шарья (районная) департамент направил запрос в адрес Центрального управления федеральной службы по экологическому,

технологическому и атомному надзору Ростехнадзора о предоставлении заключения об отсутствии технической возможности подключения к существующим объектам электросетевого хозяйства.

Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (информационное письмо от 16.08.2018 № 06-11/5889) сделан вывод об отсутствии технической возможности присоединения энергопринимающих устройств ООО «СВИСС КРОНО», на основании представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» сведений об отсутствии возможности сохранения условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие устройства которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации (вх. № 06-11801 от 01.08.2018).

На основании вышеизложенного расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «СВИСС КРОНО» к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» произведен по индивидуальному проекту.

ДГРЦ и Т КО совместно с департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области проведена оценка обоснованности размера затрат на осуществление технологического присоединения с учетом федеральных единичных расценок на строительные-монтажные и проектные работы.

В результате затраты по технологическому присоединению вышеуказанного объекта составят 130 156,564 тыс. рублей без НДС.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган определяет расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным технологическим присоединением, объем которых согласно пунктам 32 и 87 Основ ценообразования отражается в решении об установлении платы за технологическое присоединение и учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также устанавливает плату заявителю за объем максимальной мощности, указанной в заявке (в тыс. рублей).

На основании вышеизложенного в плату за технологическое присоединение не включаются затраты на демонтажные работы (демонтаж провода АС-150 расстоянием 250 м) в размере 28,603 тыс. рублей без НДС.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «СВИСС КРОНО» по предложению ДГРЦ и Т КО составит 130 027,961 тыс. рублей без НДС (таблица № 1, таблица № 2).

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	предложение филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»			предложение ДГРЦ и Т КО		
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	5837,92	5000	1,17	5837,92	5000	1,17
2	Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по	148 549892,00	5000	29 709,98	130014767,303	5000	26 002,953

	подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями						
2.1.	строительство воздушных линий	148 549892,00	5000	29 709.98	130014767.303	5000	26 002.953
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 356.25	5000	1.47	7 356.25	5000	1.47
4.	Итого - плата за технологическое присоединение	148 563 086.17	5000	29 712,62	130 027 961,473	5000	26 005,592

Таблица № 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Плата за технологическое присоединение, тыс. рублей без НДС
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	5.838
2.	Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями	130 014,767
2.1.	строительство воздушных линий	130 014,767
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7.356
<b>Плата за технологическое присоединение, всего</b>		<b>130 027,961</b>
Выпадающие доходы от технологического присоединения (демонтажные работы), учитываемые в тарифе на услуги по передаче электрической энергии		28.603

В связи с отсутствием представителя ООО «СВИСС КРОНО» предложено перенести рассмотрение данного вопроса до выяснения их позиции со стороны ООО «СВИСС КРОНО» на следующее очередное заседание Правления.

Солдатов И.Ю. – Перенести рассмотрение данного вопроса.

**РЕШИЛИ:**

1. Перенести решение вопроса установления платы за технологическое присоединение линии по производству плиты ОСБ через существующую ПС 110/20кВ «Кроностар», расположенную по адресу: Костромская область, Шарьинский район, г. Шарья, п. Ветлужский, ул. Центральная, д. 4, предусматривающая увеличение ранее присоединенной мощности (52 МВт) на 5 МВт по классу напряжения 110 кВ, по индивидуальному проекту на следующее заседание Правления 7 сентября 2018 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
6	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	

Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области		
7	М.В. Радаева	Не голосовала

**Вопрос 2. «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду 2019-2023 г.г. для ООО «Буйская сельхозтехника».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В связи с поступившим обращением директора ООО «Буйская сельхозтехника» Л.А. Абуязидова о проведении переговоров с ООО «Тепловодоканал» по передаче в аренду артезианских скважин, предназначенных для осуществления регулируемой деятельности (вх. № О-2048 от 31.08.2018), рассмотрение вопроса об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Буйская сельхозтехника» предлагается перенести на более поздний срок до выяснения обстоятельств.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №25 Повестки, предложение уполномоченного по делу Н.Г. Громовой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

Рассмотрение вопроса об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Буйская сельхозтехника» перенести на более поздний срок.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 3: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Пышуг-Ресурс» потребителям Пышугского муниципального района на 2018 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта в теплоэнергетике Неугодинову Надежду Евгеньевну, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации вх. от 21.08.2018 года № О-1989.

ООО «Пышуг-Ресурс» предложило метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения, на основании договора о передаче в аренду муниципального имущества заключенного с администрацией Пышугского муниципального района № 1 от 10.08.2018 года.

Со стороны департамента в Администрацию Пыщугского муниципального района было направлено письмо с рекомендацией проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения.

Администрация Пыщугского района проводит работу в отношении передачи прав пользования муниципальным имуществом (объекты теплоснабжения) ООО «Пыщуг-Ресурс», в соответствии с действующим законодательством РФ (письмо от 24.08.2018 № А-2004).

Ранее в отношении организации государственное регулирование в сфере теплоснабжения не осуществлялось.

В связи с чем, ООО «Пыщуг-Ресурс» предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Пыщугского муниципального района, на 2018 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, поддержали единогласно предложение Н.Е. Неугодниковой.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Н.Е. Неугодниковой.

**РЕШИЛИ:**

Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Пыщуг-Ресурс» потребителям Пыщугского муниципального района, на 2018 год - метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 4. «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям г.о.г. Кострома, на 2018 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике О.Б. Тимофееву, сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифа на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» является заявление от 02.08.2018 года, вх. № О-1864.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах теплоснабжения, утвержденная Госстроем РФ от 12.08.2003. (Методика);
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее – Прогноз).

Организация осуществляет регулируемую деятельность на праве договоров аренды у ИП Костин П.Г., МУП г. Костромы «Городские сети», ООО «СитиСервис», ООО «АлюгасСервис».

Количество источников теплоснабжения - 1.

Потребителями являются категории «Население», «Организации, финансируемые из бюджета», «Прочие потребители».

Основные плановые показатели ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2018 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 19433,00 Гкал;
- расход на нужды котельной – 453,6 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 18979,4 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2829,9 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 16149,5 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 16149,5 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 34831,15 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 348,00 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 17207,87 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 5228,74 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – 311,22 тыс. руб.;
- водоотведение сточных вод – 4,7 тыс.руб.;
- покупная тепловая энергия – 0,00тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов –9503,02 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера –196,65 тыс. руб.;
- расходы на обучение – 7,2 тыс.руб.;
- арендная плата – 812,7 тыс.руб.;
- плата за выбросы и сбросы – 4,99 тыс.руб.;
- расходы на страхование – 6,27 тыс.руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 22,2 тыс. руб.;
- другие расходы – 772,4 тыс. руб.;
- налог на УСНО – 369,18 тыс.руб.
- внереализационные расходы – 34,8 тыс.руб.;
- прибыль – не предусмотрена.

Нормативы удельных расходов топлива в департаменте ТЭК и ЖКХ не утверждены, поэтому приняты на основании утвержденных нормативов для предыдущей организации, оказывающей услуги теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети».

(средняя групповая норма расхода условного топлива по расчету департамента составит 162,47 кг.у.т./Гкал, потери тепловой энергии – 2829,9 Гкал, или 14,9 % к отпуску в сеть).

Полезный отпуск принят из расчета среднего фактического за три предыдущих периода.

Статья «Расходы на сырье и материалы».

Предложено - 1053,00 тыс.руб.

Принято – 348,00 тыс. руб.

Отклонение –(-704,7) тыс. руб.,66,9 %.

Скорректированы расходы на ремонт, по охране труда и техники безопасности. Учтены расходы на приобретение узла учета газа, на ремонт тепловых сетей на основании дефектных ведомостей, реагенты (соль), канцтовары, горюче-смазочные материалы.

Статья «Расходы на топливо».

Виды топлива	Предложения ЭСО 2018 год			Принято Д/РЦТ			Отклонение
	тыс.м3. тн	руб./тн (1000м3)	тыс.руб.	тыс.м3 , тн	руб./тн (1000м3)	сумма, тыс.руб.	
Природный газ	2633.09	6142.33	16173.33	2709.27	6351.48	17207.87	+209.2



Увеличение расходов на топливо обусловлено большим полезным отпуском.

Статья «Электрическая энергия на технологические цели»

Электрическая энергия	Предложения ЭСО на 2018 год			Принято Д/РЦТ			Отклонение
	тыс.кВт ч	руб./кВт ч	тыс.руб.	тыс.кВт ч	руб./кВт ч	тыс.руб.	
	824,72	6,53	5385,56	824,72	6,34	5228,74	-156,8-

Снижение расходов произошло по причине более низкой цены на электрическую энергию. Цена по информации Костромской сбытовой компании по состоянию на июль составила 6,34 кВтч.

Статья «Вода на технологические цели».

Предложение ЭСО на 2018 год			Принято Д/ГРЦТ			Отклонение
тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	
11,64	26,74	311,22	11,64	26,74	311,22	-

Статья «Оплата труда».

Показатели	Предложение ЭСО на 2018 год	Принято Д/ГРЦТ	Отклонение
ФОТ (тыс.руб)	14109,7	7292,22	-6817,4-
в т.ч. основного персонала. тыс. руб.	4020,29	3837,69	-182,6
Численность, чел	14,1	13,6	-0,5
Средняя заработная плата, руб	23761	23515	-245,3
в т.ч. вспомогательного персонала. тыс. руб.	4250,03	1323,20	-2926,8
Численность, чел	13,5	4	-9,5
Средняя заработная плата, руб	27567	27567	-0,00
в т.ч. цеховой персонал. тыс. руб.	2003,9	520,46	-1483,4
Численность, чел	5,6	1,6	-4,0
Средняя заработная плата, руб	29820	27108	-2712,5
в т.ч. АУП, тыс. руб.	3835,44	1610,87	-2224,6
Численность, чел	8,5	4,17	-4,3
Средняя заработная плата, руб	28628	26002,8	-2625,3

Объем средств на оплату труда определен на основании штатного расписания, нормативной численности персонала с учетом фактических расходов за предыдущий период регулирования. Скорректирована численность персонала с 41,7 человек до 23,4 человек в основном за счет сокращения ремонтного, цехового, управленческого персонала. «Страховые взносы во внебюджетные фонды».

Ставка взносов 30,2 %.

«Расходы на выполнение услуг производственного характера».

Предложено - 1491,86 тыс.руб.

Принято – 196,65 тыс. руб.

Отклонение -(-1295,2) тыс.руб., или на 86,8 %.

В статью «Работы и услуги производственного характера» приняты расходы на технический осмотр оборудования котельных, поверку приборов. Исключены расходы на перевод паровых котлов в режим водогрейных, так как данные мероприятия имеют капитальный характер и должны утверждаться в рамках инвестиционной программы.

«Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

Предложено - 881,6 тыс.руб.

Принято – 772,4 тыс. руб.

Отклонение -(-109,2) тыс.руб., или на 12,4 %.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на канцтовары, налог на УСНО, почтовые расходы, на содержание оргтехники. «Арендная плата».

Учтены расходы на аренду производственных объектов: котельной, тепловых сетей, насосного оборудования, дымовой трубы, частотных преобразователей на основании договоров аренды с ИП Костин П.Г., МУП г. Костромы «Городские сети», ООО «СитиСервис», ООО «АлюгасСервис».

4. Внебюджетные расходы».

Предложено - 28,8 тыс.руб.

Принято – 28,8 тыс. руб.

Отклонение - 0 тыс. руб., 0 %

В статью вошли расходы на услуги банка.

Прибыль в тарифе не предусмотрена.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на производство и передачу тепловой энергии, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт», на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2018 год в размер 2156,79 руб./Гкал (НДС не облагается).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса №4 Повестки, предложение уполномоченного по делу О.Б. Тимофеевой поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям г.о.г. Кострома, на 2018:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (НДС не облагается)
по 31.12.2018	руб./Гкал	-	2156,79

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2018 года.

3. Признать утратившим силу пункт 3.4 Тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям города Костромы на 2017-2019 годы (приложение № 1), установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/387 «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям города Костромы и на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы».

4. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 5: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждение производственной программы для ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2018 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «КостромаТеплоРемонт» (далее – предприятие) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в г. Костроме и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2018 год (входящий № О-1865 от 02.08.2018).

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», приказом департамента от 04.08.2018 № 301-Т принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон 416);
- 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление 406);
- 3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Приказ 1746-э).

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно Приказу 1746-э, состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифов на холодную воду для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» на 2018 год.

Значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из тарифов на тепловую энергию на 2018 год, отпускаемую ООО «КостромаТеплоРемонт».

Величины компонентов тарифа на горячую воду для ООО «КостромаТеплоРемонт» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

по 31.12.2018:

- компонент на тепловую энергию – 2156,79 руб./Гкал (НДС не облагается),
- компонент на холодную воду – 26,74 руб./м<sup>3</sup> (с учетом НДС).

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2018 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	102,86
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	83,51
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	19,35
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,83
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	9,44
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	17,52
6.1.	- населению	тыс. куб. м	16,84
6.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,48
6.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	0,20

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2018 год
<b>1. Показатели качества горячей воды</b>		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед/км.)	0,00
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	9,44

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение уполномоченного по делу Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1) Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2018 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	по 31.12.2018	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1.	Население	2156,79	26,74
2.	Бюджетные организации и прочие потребители	2156,79	26,74

Примечание: компоненты на тепловую энергию и холодную воду для ООО «КостромаТеплоРемонт» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2) Утвердить производственную программу ООО «КостромаТеплоРемонт» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год.

3) Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4) Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 6. «Об установлении тарифов на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения для АО «РСИ ТПК КГРЭС» на 2018 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) обратилось АО «РСИ ТПК КГРЭС» с заявлением и обосновывающими материалами (вх № О-1823, О-1824 от 30.07.2018) для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным сетям водоснабжения и водоотведения на 2018 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения для АО «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС» на 2018 год.

Предмет и цель экспертизы.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства РФ № 406);

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания).

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованных тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2018 год

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2018 год, представленные АО «РСП ТПК КГРЭС» для проведения экспертизы.

Направление работ по экспертизе.

При рассмотрении материалов АО «РСП ТПК КГРЭС» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2018 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них;

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2018 год

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет АО «РСП ТПК КГРЭС».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «РСП ТПК КГРЭС» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2018 год

Организация находится на общей системе налогообложения.

Организация владеет имуществом на праве долгосрочного договора аренды.

Экспертиза локальных смет, предоставленных предприятием для обоснования расчетного объема подключаемой нагрузки (мощности) проведена департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

Предприятием предложены ставки тарифов на подключаемую нагрузку в размере:

- подключение к централизованным сетям водоснабжения – 3,826 тыс. руб./м<sup>3</sup> в сут. (без НДС);

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 0,537 тыс. руб./м<sup>3</sup> в сут. (без НДС).

На установление ставок тарифов за протяженность сетей предприятие не заявляется в связи с выполнением работ по прокладке новых сетей силами абонентов по согласованию с предприятием (вх. № О-1878 от 03.08.2018 г.).

Организацией представлены: заявки на подключение от абонентов, перечень абонентов, локальные сметные расчеты, выкопировки из проектной документации, подтверждающие объем подключаемой нагрузки, расчеты ставки тарифов на подключаемую нагрузку,

протяженность сетей инженерной инфраструктуры, стоимость работ по прокладке сетей инженерной инфраструктуры.

Экспертиза локальных смет, предоставленных предприятием для обоснования расчетного объема подключаемой нагрузки (мощности), стоимости работ по подключению и прокладке сетей, проведена департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметная стоимости работ:

Перечень абонентов подключаемых к водопроводным сетям на 2018 год

№ п/п	водоснабжение	подключаемая нагрузка. м3/сутки	№ сметы	сумма по смете. без НДС, руб. (в ценах 2018 года)	примечание
1	ЗАО "ДО МЖК Бутово" (территория микрорайона "Волжская жемчужина")	23,11	16	6,90	врезка в сети наружного водоснабжения в существующие сети
2	Оганисян А.Г. (магазин по адресу Ленинского Комсомола 44/1 (44а))	1,0		79.01	врезка в сети наружного водоснабжения в существующие сети
3	ИТОГО	24,11		85.91	
№ п/п	водоотведение	подключаемая нагрузка. м3/сутки	№ сметы	сумма по смете. без НДС, руб. (в ценах 2018 года)	примечание (вид работ)
1	ЗАО "ДО МЖК Бутово" (территория микрорайона "Волжская жемчужина")	19.9	18	4.24	врезка в сети наружного водоотведения в существующие сети
2	Оганисян А.Г. (магазин по адресу Ленинского Комсомола 44/1 (44а))	1,0	20	3.98	
3	ИТОГО	20,910		8.23	

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для ООО «Водоканалсервис» в централизованной системе водоснабжения и водоотведения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

$$T^{п.м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i}$$

где:

$P_i^M$  - расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

$M_i$  - расчетный объем подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов в размере:

- подключение к централизованным сетям водоснабжения – 92,23 тыс. руб., в том числе затраты на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 89,24 тыс. руб., затраты на проектирование – 3,0 тыс. руб.

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 11,22 тыс. руб., в том числе затраты на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 8,23 тыс. руб., затраты на проектирование – 3,0 тыс. руб.

Затраты на проектирование на подключаемую нагрузку определены на основании расчёта, в соответствии с часовыми затратами труда специалистов на проектирование и установленной на предприятии оплаты труда, в соответствии с приказом по предприятию от 04.05.2018 № 267к «Об утверждении нормы времени» и штатного расписания предприятия.

Приказом утверждены нормы времени на комплекс работ, осуществляемых в процессе подключения и перечень специалистов, обрабатывающих заявку на подключение. Тарифные ставки подтверждены штатным расписанием предприятия.

№п/п	Наименование должности (профессии)	штатных ед.	Оклад	премия		Итого ФОТ за месяц, руб.	норма рабочего времени, в мес.	норма времени, кол-во часов (тепло, вода, стоки) на 1 заявку, час	ФОТ, за 1 подключение, руб.	ОСН, руб.	ИТОГО (ФОТ+ОСН), руб.
				ежемесячная							
				%	руб.						
1	2	3		13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Производственно-технический отдел</b>											
1	инженер по наладке и испытаниям оборудования	1	13 386,02	155 %	20 748,33	34 134,35	168,00	4,00	812,72	245,44	1 058,16
2	сметчик	1	11 154,24	155 %	17 289,07	28 443,32	168,00	4,00	677,22	204,52	881,74
3	экономист	1	13 384,96	155 %	20 746,69	34 131,66	168,00	4,00	812,66	245,42	1 058,08
	<b>ИТОГО</b>	<b>3</b>	<b>37 925,22</b>	<b>1,55</b>	<b>58 784,10</b>	<b>96 709,32</b>		<b>12,00</b>	<b>2 302,60</b>	<b>695,39</b>	<b>2 997,99</b>

Объём подключаемой нагрузки для установления тарифов на подключение определялся на основании выданных заявителям технических условий на подключение.

В результате проведенной экспертизы предложений предприятия расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов скорректирован.

Сводный расчет ставок тарифов на подключение:

**Расчет тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения для АО "РСЦ ТПК КГРЭС" на 2018 год.**

<b>ВОДОСНАБЖЕНИЕ</b>	<b>Единица измерений</b>	<b>Предложение департамента</b>
<b>Подключаемая нагрузка</b>	<b>куб. м в сутки</b>	<b>24,11</b>
<b>ВСЕГО расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>91,91</b>
Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей (в соответствии со сметами)	тыс. руб.	85,91
расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	



расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	
расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	
расходы на проектирование	тыс. руб.	6,00
норма рабочего времени, мес	час	168,00
продолжительность операции (1 подключения)	час	4,00
стоимость операции	тыс. руб.	3,00
кол-во подключений	шт.	2,00
прочие расходы	тыс. руб.	
Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	
расходы на услуги банков	тыс. руб.	
расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
<b>Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку</b>	<b>тыс. руб./куб.м*сутки</b>	<b>3,812</b>
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	-
расходы на прокладку сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) по смете	тыс. руб.	-
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	-
ставка налога на прибыль	20%	-
<b>Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</b>	<b>тыс. руб./км</b>	<b>-</b>

**Расчет тарифа на подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения для АО "РСЦ ТПК КГРЭС" на 2018 год.**

<b>ВОДООТВЕДЕНИЕ</b>	<b>Единица измерений</b>	<b>Предложение департамента</b>
<b>Подключаемая нагрузка</b>	<b>куб. м в сутки</b>	<b>20,9</b>
<b>ВСЕГО расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11,22</b>
Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей (в соответствии со сметами)	тыс. руб.	8,23
расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	
расходы на проектирование		3,00
оплата труда	тыс. руб.	2,30
отчисления	30,20%	0,70

норма рабочего времени, мес	час	168,00
продолжительность операции	час	4,00
стоимость операции (1 подключения)	тыс. руб.	2,30
кол-во подключений	шт.	1,00
прочие расходы	тыс. руб.	
<b>Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку</b>	<b>тыс. руб./куб.м*сутки</b>	<b>0,537</b>
<b>Расходы, относимые на ставку за протяженность сети</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-</b>
расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	-
<i>Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее</i>	км	-
<i>протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	км	-
<i>протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	км	-
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	-
протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	-
ставка налога на прибыль		20%
		-
<b>Ставка тарифа за протяженность сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</b>	<b>тыс. руб./км</b>	<b>-</b>

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСИ ТПК КГРЭС» на 2018 год составили:**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2018	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	3,812	4,498
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	0,537	0,634

Предприятие возражений по предлагаемому тарифу не имеет.

Администрация г.о.г. Волгореченск возражений по предлагаемому тарифу не имеет.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2018 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	со дня вступления в силу постановления по 31.12.2018	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./ куб. м в сутки	3,812	4,498
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	тыс. руб./ куб. м в сутки	0,537	0,634

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 7. «О внесении изменений в постановление департамента ГРЦ и Т Костромской области от 20.12.2017 № 17-529».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В связи с корректировкой тарифов на питьевую воду, выполненных по решению Федеральной антимонопольной службы от 9 июля 2018 года № СП/52040/18 вносятся корректировки в двухкомпонентные тарифы на горячую воду, установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/529 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй на 2018 год» в части компонента на холодную воду.

Предлагается столбец 5 постановления изложить в следующей редакции:

«

с 01.07.2018 по 31.12.2018

28,99
24,57

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/529 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй на 2018 год» следующее изменение:

столбец 5 изложить в следующей редакции:

«

с 01.07.2018 по 31.12.2018
28,99
24,57

».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 8. «О внесении изменений в постановление департамента ГРЦ и Т Костромской области от 20.12.2017 № 17-515».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике О.Б. Тимофееву, сообщившего следующее.

В связи с корректировкой тарифов на питьевую воду, выполненных по решению Федеральной антимонопольной службы от 9 июля 2018 года № СП/52040/18 предлагается внести в двухкомпонентные тарифы на горячую воду, установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/515 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах горячего теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на 2018 год» следующие изменения:

в пункте 2.1 цифры «27,54» заменить на «28,99»;

в пункте 2.2 цифры «23,34» заменить на «24,57».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение уполномоченного по делу О.Б. Тимофеевой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 17/515» соответствующие изменения

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2018 года.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 9. «Об установлении тарифов на питьевую воду и утверждение производственных программ для ООО «Пыщуг-Ресурс» на 2018-2019 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу установления тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

21.08.2018 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Пыщуг-Ресурс», осуществляющее деятельность по водоснабжению в Пыщугском муниципальном районе (далее – предприятие) с заявлением на установление тарифов на питьевую воду на 2018-2019 г.г. (вх. № О-1990).

Ранее деятельность по водоснабжению предприятие не осуществляло.

ООО «Пыщуг-Ресурс» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество эксплуатируется предприятием на основании договоров аренды муниципального имущества, заключенных с администрациями муниципальных образований Пыщугского района.

Лицензия на водопользование у предприятия отсутствует.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела об установлении тарифов на питьевую воду на 2018 год (от 24.08.2018 № 314-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат) произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и

предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду для ООО «Пыщуг-Ресурс» на 2018-2019 г.г. по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат), представленные ООО «Пыщуг-Ресурс» (далее – предприятие, организация) для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Пыщуг-Ресурс» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

	2018 год	2019 год
Индекс роста цен с 1 июля		
Индекс потребительских цен	4,0 %	4,0 %
Электроэнергия	4,7%	5,0%

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Плановый объем выработки и реализации воды принят по предложению предприятия:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2018 год	2019 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	15,21	45,64
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00	0,00
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	15,21	45,64
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,28	3,84
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	8,41	8,41
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	13,93	41,80
7.1.	-населению	тыс. куб. м	11,84	35,51
7.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,33	3,99
7.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	0,76	2,30

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 2018 года в размере 1949,52 тыс. руб., средний тариф по году – 46,64 руб./м<sup>3</sup>.

Поскольку деятельность по водоснабжению предприятием ранее не осуществлялась, в соответствии с п. 4 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э, экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый в течение регулируемого периода для осуществления регулируемой деятельности, определен на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м<sup>3</sup> для МУП ЖКХ Пыщугского района, ранее осуществлявшего регулируемую деятельность в Пыщугском муниципальном районе.

НВВ снижена по сравнению с предложением предприятия на 566,78 тыс. руб. и составила 1382,74 тыс. руб. Расчет НВВ на 2018 год производится в годовых затратах.

I. Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

**Производственные расходы.**

Оплата труда основного производственного персонала (ОПР).

Предприятием предложены затраты в размере 162,50 тыс. руб.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 0,5 ед. основного производственного персонала (операторы скважин). Плановые затраты на оплату труда ОПР составили 90,42 тыс. руб. в годовых затратах, отчисления во внебюджетные фонды составили 27,31 тыс. руб. (30,2%).

Тарифная ставка рабочего 1 разряда принята в соответствии с приказом по предприятию в размере 11163 руб.

При определении ФОТ ОПР на 2019г. затраты проиндексированы на прогнозный ИПЦ 4% с 01.07.2019 и составили 92,23 тыс. руб., отчисления – 27,85 тыс. руб.

**Ремонтные расходы.**

Предприятием представлен утвержденный план ремонтных работ на 2018 г. на сумму 710,0 тыс. руб.

В НВВ 2018 г. включены затраты в размере 386,08 тыс. руб., 2019 г. – 374,8 тыс. руб.

**Цеховые расходы.**

Оплата труда цехового персонала.

Предприятием предложены затраты в размере 42,40 тыс. руб.

Поскольку в Учетной политике предприятия отсутствует принцип распределения общехозяйственных и цеховых расходов, распределение произведено пропорционально заработной плате основных производственных рабочих, занятых в регулируемых сферах деятельности (водоснабжение, теплоснабжение)

Доля ФОТ основного персонала относимая на водоснабжение, составила 2,8%. Соответственно все цеховые и общехозяйственные расходы относятся на деятельность по водоснабжению в размере 2,8%.

В соответствии со штатным расписанием к учёту в НВВ приняты 0,03 ед. основного цехового персонала (главный инженер службы тепло-водоснабжения). Плановые затраты на оплату труда составили 6,56 тыс. руб. в годовых затратах, отчисления во внебюджетные фонды составили 1,98 тыс. руб. (30,2%).

При определении ФОТ цехового персонала на 2019г. затраты проиндексированы на прогнозный ИПЦ 4% с 01.07.2019 и составили 6,70 тыс. руб., отчисления – 2,02 тыс. руб.

**Административные расходы.**

В соответствии со штатным расписанием к учёту в НВВ приняты 0,11 ед. административно-управленческого персонала (АУП) (ген.директор, глав.бух., экономист, инспектор по кадрам). Плановые затраты на оплату труда составили 26,07 тыс. руб. в годовых затратах, отчисления во внебюджетные фонды составили 7,87 тыс. руб. (30,2%).

При определении ФОТ АУП на 2019г. затраты проиндексированы на прогнозный ИПЦ 4% с 01.07.2019 и составили 26,59 тыс. руб., отчисления – 8,03 тыс. руб.

Прочий общехозяйственный персонал.

К учету в НВВ принято 0,01 ед. (уборщица помещений), затраты в размере 0,94 тыс. руб., отчисления – 0,28 тыс. руб. При определении ФОТ ОХП на 2019г. затраты проиндексированы на прогнозный ИПЦ 4% с 01.07.2019 и составили 0,96 тыс. руб., отчисления – 0,29 тыс. руб.

**Общехозяйственные нужды.**

Поскольку затраты предприятия по данной статье не сформированы, расходы на общехозяйственные нужды определены эталонным методом по затратам МУП ЖКХ Пыщугского района как организации, осуществляющей аналогичную деятельность, и составили 41,52 тыс. руб. При определении прогнозных затрат на 2019 год применен ИПЦ в размере 4%. Затраты на 2019 г. составили 42,37 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию.**

В производственной деятельности используется напряжение НН и СН-2.

Предприятием предложены расходы в размере 825,0 тыс. руб., прогнозный объем 110,08 тыс. кВт\*час.

Прогнозный объем электроэнергии подтвержден счетами-фактурами за 2017 год для ранее действовавшего предприятия, признан обоснованным и принят по предложениям предприятия: на низком напряжении – 110,08 тыс. кВт\*час, на среднем напряжении – 6,12 тыс.кВт\*час.

Тарифы на электроэнергию приняты равным тарифам, действующим на момент установления. Затраты составили 698,67 тыс. руб.

При определении прогнозных затрат на 2019 год применен ИПЦ на электроэнергию в размере 5 % с июля 2019 г. Затраты составили 728,27 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы.**

Затраты по УСНО приняты в минимальном размере (1%) и составили 13,83 тыс. руб. в 2018 г. и 14,10 тыс. руб. в 2019 г.

- затраты по водному налогу приняты на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации – 10,71 тыс.руб. в 2018 г., 12,32 тыс. руб. в 2019 г.

**Амортизационные отчисления.**

Поскольку имущество является арендуемым, амортизационные отчисления не производятся.

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли**

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

НВВ на 2018 г. по расчету департамента составила 1382,74 тыс. руб., на 2019 г. – 1410,40 тыс. руб.

Тарифы на 2018 год составили:

- питьевая вода:

по 31.12.2018 г. – 33,08 руб./м3 (НДС не облагаются);

на 2019 год:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 33,08 руб./м3;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 34,40 руб./м3 (рост 4%)

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя	
		2018 год	2019 год
I. Показатели качества питьевой воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих	0,00	0,00



	установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %		
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,19	0,19
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения</b>			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,41	8,41
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	сооружения водоподготовки отсутствуют	
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	НН – 2,41 СН-2 – 0,13	НН – 2,41 СН-2 – 0,13

Предприятие возражений по предлагаемому тарифу не имеет.

Администрация Пыщугского муниципального района возражений по предлагаемому тарифу не имеет.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на питьевую воду для ООО «Пыщуг-Ресурс» на 2018-2019 годы с календарной разбивкой:

№ п/п	Категория потребителей	2018 год	2019 год	
		по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м)			
1.1.	Население	33,08	33,08	34,40
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	33,08	33,08	34,40

Примечание: Тарифы на питьевую воду для потребителей ООО «Пыщуг-Ресурс» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Утвердить производственную программу ООО «Пыщуг-Ресурс» в сфере водоснабжения на 2018-2019 годы;

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 10. «Об установлении составляющей платы за подключение к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» (ставка П1), подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час , подключаемая нагрузка объектов заявителей которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии возможности подключения».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике О.Б. Тимофееву, сообщившего следующее.

МУП г. Костромы «Городские сети» (далее - организация) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) расчетные материалы для установления платы за подключение к системе теплоснабжения МУП «Городские сети» (ставка П1).

В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения плата за подключение к системам теплоснабжения (кроме льготной, то есть если подключаемая нагрузка менее 0,1 Гкал/ч) рассчитывается по формуле:

$$П = П1 + \sum_{i,j} П2.1, i, j + П2.2 + Н, \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)},$$

где:

П1 - расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей,

П2.1  $i, j$  - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)  $i$ -го диапазона диаметров  $j$ -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;

П2.2 - расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;

Н - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.05.2018 № 18/150 была установлена плата за подключения к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» (ставка П1), подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час в части компонента П 2.2.

На данный момент МУП г. Костромы «Городские сети» заявили на утверждение платы за подключение к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» (ставка П1), подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, платы за подключение к системе теплоснабжения МУП г. Костромы

«Городские сети» (ставка П1), подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения.

Исходя из формулы, компонент П1 рассчитывается по одной формуле № 118 Методических указаний в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 № 760-э для заявителей подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час и подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения.

Расчет платы за подключение в части компонента П1 (расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей) был проведен на основании фактических данных за 2017 год с учетом индексации расходов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год.

№ п/п	Показатели	Единица измерени я	Расчет на 2018 год
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	303,16
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	5,48
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,00
1.3	оплата труда	тыс. руб.	186,17
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	56,22
1.5	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	55,29
1.5.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00
1.5.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	32,60
1.5.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	2,07
1.5.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,34
1.5.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00
1.5.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	20,28
1.6	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00
1.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.6.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	

1.6.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	
1.7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,00
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	
1.7.2	- прочие расходы	тыс. руб.	
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	5,165
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	58,70

Суммарная подключаемая нагрузка на основании принятых заявок на подключение составит 5,165 Гкал/ч.

Всего расходы на проведение мероприятий по подключению составят 303,16 тыс. руб., из расчета на 1 Гкал /ч – 58,70 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).

Плата за подключение для заявителей составит:

- АО «Костромской завод автокомпонентов» 2,414 Гкал/ч – 141,7 тыс.руб.;
- ООО «Костромской машиностроительный завод» - 1,18 Гкал/ч – 69,27 тыс. руб.;
- ООО «Скейл» - 0,046 Гкал/ч – 2,7 тыс.руб.;
- Управление строительства и капитального ремонта г. Костромы – 1,525 Гкал/ч – 89,52 тыс.руб.

Всего на сумму 303,19 тыс.руб.

На основании проведенной экспертизы на установление предлагается составляющая платы за подключение к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» (ставка П1), подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час , подключаемая нагрузка объектов заявителей которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии возможности подключения в размере 58,70 тыс.руб./Гкал/ч (без НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, предложение уполномоченного по делу О.Б. Тимофеевой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить составляющую платы за подключение к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» (ставка П1), подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час , подключаемая нагрузка объектов заявителей которых превышает 1,5 Гкал/час при наличии возможности подключения в размере 58,70 тыс.руб./Гкал/ч (без НДС).

2. Тарифы, установленные настоящим постановлением, действуют по 31 декабря 2018 года.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 5 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Маракулина И.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
6	М.В. Радаева	Не голосовала	

И.о. секретаря Правления



С.А. Покровская

31 августа 2018 г.