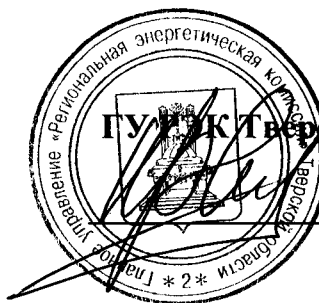




**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**



**Утверждаю
Начальник
ГУ «РЭК Тверской области»
К.В. Седов**

**ПРОТОКОЛ № 38
заседания Правления
ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области**

30 ноября 2017 года

г. Тверь,
проспект Победы, 53

Присутствовали:

К.В. Седов – председатель Правления
Е.О. Никитин – заместитель председателя, член Правления
В.И. Маклаков – член Правления
Л.Н. Рязанова – член Правления
Е.В. Шамонина – член Правления
Е.Г. Шурмина – член Правления
Н.Н. Сандул – секретарь правления

Отсутствовали:

Е.Ю. Гордейчик – член Правления (по вопросам э/э)
Л.В. Посохова – член Правления

Кворум имеется

Приглашенные: Явочный лист прилагается.

Повестка дня:

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объектов: «Газопровод к жилой застройке на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0200105:42» заявителя ОАО СФ «Тверьагρόстрой»; «Газопровод к жилой застройке по адресу г. Тверь, ул. Левитана 46, заявителя ООО «Стройтраст»; «Газопровод к жилой застройке по адресу г. Тверь, ул. Левитана 48, заявителя ООО «СК Билдинг», по индивидуальному проекту (уполномоченный А.П. Чернигин).

2. Об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу г. Тверь 4-ый Полевой проезд, на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0300163:72», заявителя Коршуна В.И., по индивидуальному проекту (уполномоченный А.П. Чернигин).

3. О рассмотрении проекта инвестиционной программы ООО "Тверь Водоканал" по строительству, модернизации и реконструкции централизованных систем водоснабжения и водоотведения города Твери, эксплуатируемых ООО "Тверь Водоканал" на 2018-2024 годы (уполномоченный А.П. Чернигин).

4. Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «ЗАВОД МИКРОПРИБОР», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 – 2022 годы (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

5. О корректировке тарифа на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, отпускаемую филиалом «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

6. О размере тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

7. Об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2020 годы (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

8. О размере тарифов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2018 годы (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

9. О тарифах на горячую воду общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы горячего водоснабжения, для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2018 годы (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

10. О тарифах на горячую воду общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, для потребителей поселка Энергетик городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 год (уполномоченный Ю.Б. Котиков).

ПО ПЕРВОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объектов: «Газопровод к жилой застройке на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0200105:42» заявителя ОАО СФ «Тверьагрострой»; «Газопровод к жилой застройке по адресу г. Тверь, ул. Левитана 46, заявителя ООО «Стройтраст»; «Газопровод к жилой застройке по адресу г. Тверь, ул. Левитана 48, заявителя ООО «СК Билдинг», по индивидуальному проекту

ВЫСТУПИЛ(А): А.П. Чернигин

В целях уточнения выбранного проектного решения по размещению газопонижающей станции на отведенном администрацией города Твери земельном участке, предлагается произвести осмотр на месте возможных вариантов. По результатам осмотра трассы газопровода принять решение и представить его на очередном заседании Правления.

Правление решило: отложить до очередного заседания Правления, которое состоится 6 декабря 2017 года, принятие решения по утверждению платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тверь» объектов: «Газопровод к жилой застройке на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0200105:42» заявителя ОАО СФ «Тверьагрострой»; «Газопровод к жилой застройке по адресу г. Тверь, ул. Левитана 46, заявителя ООО «Стройтраст»; «Газопровод к жилой застройке по адресу г. Тверь, ул. Левитана 48, заявителя ООО «СК Билдинг», по индивидуальному проекту.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ВТОРОМУ ВОПРОСУ: об утверждении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу г. Тверь 4-ый Полевой проезд, на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0300163:72», заявителя Коршуна В.И., по индивидуальному проекту

ВЫСТУПИЛ(А): А.П. Чернигин

В целях проверки технической необходимости применения метода горизонтально-направленного бурения при прокладке газопровода на данном объекте, как критерии отнесения к индивидуальному проекту, предлагается провести осмотр места строительства и отложить рассмотрения вопроса до очередного заседания Правления.

Правление решило: отложить до очередного заседания Правления, которое состоится 6 декабря 2017 года, принятие решения по утверждению платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тверь» объекта «Газопровод к жилому дому по адресу г. Тверь 4-ый Полевой проезд, на земельном участке с кадастровым номером 69:40:0300163:72», заявителя Коршуна В.И., по индивидуальному проекту.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ: о рассмотрении проекта инвестиционной программы ООО "Тверь Водоканал" по строительству, модернизации и реконструкции централизованных систем водоснабжения и водоотведения города Твери, эксплуатируемых ООО "Тверь Водоканал" на 2018-2024 годы

ВЫСТУПИЛ(А): А.П. Чернигин

В виду отсутствия согласования проекта инвестиционной программы органами местного самоуправления города Твери, в соответствии с пунктами 12, 13 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641,

предлагается отказать в утверждении проекта инвестиционной программы ООО "Тверь Водоканал".

Правление решило: отказать в утверждении проекта инвестиционной программы ООО "Тверь Водоканал" по строительству, модернизации и реконструкции централизованных систем водоснабжения и водоотведения города Твери, эксплуатируемых ООО "Тверь Водоканал" на 2018-2024 годы.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ЧЕТВЕРТОМУ ВОПРОСУ: об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «ЗАВОД МИКРОПРИБОР», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 – 2022 годы

ВЫСТУПИЛ(А): Ю.Б. Котиков

На основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов членам Правления и представителю(ям) организации предлагается к рассмотрению следующие технико-экономические показатели (приложение 1).

Предлагается к установлению тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «ЗАВОД МИКРОПРИБОР», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 – 2022 годы, представленный в приложении проекта приказа.

Правление решило: установить и ввести в действие тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «ЗАВОД МИКРОПРИБОР» согласно проекту приказа.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ПЯТОМУ ВОПРОСУ: о корректировке тарифа на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, отпускаемую филиалом «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год

ВЫСТУПИЛ(А): Ю.Б. Котиков

Анализ основных производственных показателей теплового хозяйства регулируемой организации

Тепловое хозяйство регулируемой организации характеризуются следующим образом:

- основной вид топлива – природный газ;
- резервный вид топлива – топочный мазут;
- установленная тепловая мощность 4800 Гкал/час.

Филиал «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» продает тепловую энергию в паре и горячей воде следующим организациям: ООО «Теплосеть», ООО «ВИКОМО», ОАО «ФСК ЕЭС Валдайское ПМЭС», ООО «Интех Экстра», МУП «Водное хозяйство» МО «Городское поселение город Конаково», ОАО «Дитсман», по тарифам,

утвержденным приказом Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области № 151ё-нп от 16.12.2016 года.

Размер тарифа на тепловую энергию в горячей воде, представленный на рассмотрение Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области на 2018 год составляет 1 456,98 руб./Гкал без учета НДС, в паре 1 006,45 руб./Гкал без учета НДС. При этом НВВ организации составит 307,0 тыс. рублей.

В соответствии с частью 2 статьи 7 Федерального Закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Федеральной службой по тарифам установлен предельный (минимальный и (или) максимальный) уровень тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.

Указанные предельные минимальные и (или) максимальные уровни тарифов устанавливаются (в том числе методом индексации) не менее чем на год.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

Согласно пункту 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию (мощность) устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Также в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации тариф на тепловую энергию с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года сохраняется на уровне, утвержденном Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области с 01.07.2017 года.

Баланс тепловой энергии

Отпуск тепла с коллекторов на 2018 год запланирован в объеме 217,8 тыс. Гкал исходя из действующих договоров на отпуск тепла в паре и горячей воде с ООО «Теплосеть» и прочими потребителями.

Расход тепла на хозяйственные нужды станции на 2018 год предусмотрен в размере 2,8 % (в среднем по году) от отпуска тепла с коллекторов и в абсолютном выражении составляет 6,1 тыс. Гкал.

В связи с тем, что тепловые сети в г. Конаково арендуются ООО «Теплосеть» в тепловом балансе ПАО «Конаковская ГРЭС» потери тепловой энергии в сетях не предусмотрены.

Предлагаемый регулируемой организацией баланс тепловой энергии выглядит следующим образом:

Показатели	Ед. изм	2016 год факт	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	2018 год предложение организации	предложение ГУ РЭК с 01.01.2017	предложение ГУ РЭК с 01.07.2017
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс. Гкал	205,42	225,00	217,80	120,50	97,30
Отпуск теплоэнергии на хоз. нужды	тыс. Гкал	6,65	6,60	6,1	3,50	2,60
То же в % к отпуску с коллекторов	%	3,24	2,93	2,80	2,90	2,67
Полезный отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	198,78	218,40	211,70	117,00	94,70

Баланс тепловой энергии принятый ГУ РЭК Тверской области в расчет тарифа на тепловую энергию с 01.01.2018 года и с 01.07.2018 года составлен на основании баланса тепловой энергии с учетом приказа ФАС России от 26.10.2017 № 1433/17 «Сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год».

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки регулируемой деятельности филиала «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия»

Индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.33 Методических указаний утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-э (далее - Методические указания) и приложения 1 к Методическим указаниям на уровне 1%.

Индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), индексы роста цен на энергетические ресурсы и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности ГУ РЭК Тверской области приняло в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Операционные расходы

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

С учетом базового уровня операционных расходов на производство тепловой энергии в размере – 10 479,9 тыс. рублей, операционные расходы организации на 2018 год составят:

№ п/п	Показатели	Долгосрочный период регулирования		
		1-й год долгосрочного периода регулирования (i0) - 2016 г.	2-й год долгосрочного периода регулирования (i0+1) - 2017 г. (корректировка)	3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г.
1	2	4	5	6
Вид деятельности - производство тепловой энергии (мощности)				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,70%	3,70%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)		1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00%	0,00%
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	120,0	120,0	120,0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		75,00%	75,00%
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	10 479,9	10 862,7	11 152,0

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

концессионную плату;

арендную плату в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности;

расходы по сомнительным долгам;

отчисления на социальные нужды;

амортизация основных средств и нематериальных активов;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта;

суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая

регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в первые пять лет очередного долгосрочного периода регулирования.

По предложению филиала «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» неподконтрольные расходы составят:

N п.п.	Наименование расхода	3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г.
		прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3
Вид деятельности - производство тепловой энергии (мощности)		
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	
1.2.	Арендная плата	-
1.3.	Концессионная плата	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 125,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	40,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	1 311,0
1.4.3.	налог на имущество	2 384,0
1.4.4.	транспортный налог	-
1.4.5.	земельный налог	390,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2 561,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	94 235,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	13 356,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	3 918,0
	ИТОГО	118 195,0
2.	Налог на прибыль	175,0
2.1.	Денежные выплаты социального характера по коллективному договору	877,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	
4.	Итого неподконтрольных расходов	119 247,0

ГУ РЭК Тверской проведя анализ неподконтрольных расходов, предлагает внести следующие изменения:

1. «Отчисления на социальные нужды»

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;

- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,4 %.

В качестве налогооблагаемой базы учтены затраты на оплату труда.

С учетом индексации базового уровня операционных расходов на индекс в размере 102,66 %, который учитывает изменения количества активов регулируемой организации, отчисления на социальные нужды приняты также с учетом данного индекса.

2. Расходы по сомнительным долгам.

В соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Филиал «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» не наделена статусом единой теплоснабжающей организацией, соответственно расходы по сомнительным долгам исключены из неподконтрольных расходов в полном объеме.

3. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Организацией не представлены договора займа и кредитные договора, и документы подтверждающие необходимость их получения. На основании вышеизложенного расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам не включены в расчет тарифа на тепловую энергию.

4. Амортизация основных средств и нематериальных активов.

Организацией не представлены документы, свидетельствующие о вводе основных средств и постановке на учет, а также иные документы подтверждающие рост амортизационных отчислений в 2018 году. На основании вышеизложенного, амортизационные отчисления в 2018 году приняты в размере утвержденных ГУ РЭК Тверской области при установлении тарифа на 2016 год – 9 789,7 тыс. рублей.

5. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов и расходы на обязательное страхование приняты в размере фактических расходов организации по данным статьям затрат в 2016 году, ввиду отсутствия подтверждающих документов свидетельствующих об их росте в 2018 году.

Остальные затраты формирующие неподконтрольные расходы приняты в соответствии с предложением предприятия.

Таким образом, предлагается принять неподконтрольные расходы организации в следующем размере:

N п.п.	Наименование расхода	3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г.
		прогноз расходов на год i1
1	2	3
Вид деятельности - производство тепловой энергии (мощности)		
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	
1.2.	Арендная плата	-
1.3.	Концессионная плата	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 592,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	28,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	790,0
1.4.3.	налог на имущество	2 384,0
1.4.4.	транспортный налог	-
1.4.5.	земельный налог	390,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2 343,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 789,7
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	
	ИТОГО	15 725,2
2.	Налог на прибыль	230,4
2.1.	Денежные выплаты социального характера по коллективному договору	
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	
4.	Итого неподконтрольных расходов	15 955,7

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

1. «Топливо на технологические цели»

Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих:

- удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Нормативы удельного расхода условного топлива по используемому регулируемой организацией методу распределения расхода топлива утверждены приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.09.2017 № 865, на отпущенную тепловую энергию в размере 179,5 кг у.т./Гкал, на отпущенную электрическую энергию – 332,5 г у.т./кВтч.

На предприятии для производства тепловой и электрической энергии используются следующие виды топлива:

- природный газ;
- топочный мазут.

В качестве основного топлива используется природный газ.

Поставки газа осуществляются ПАО «Роснефть».

Поставка жидкого топлива проводится в соответствии с графиками поставок по договорам, заключенным по результатам открытых конкурсов.

Объем условного топлива необходимого для выработки электрической и тепловой энергии на 2018 год по расчету ПАО «Конаковская ГРЭС» составит 2 209,0 тыс. т.у.т., из них на производство тепловой энергии – 39,1 тыс. т.у.т.

С учетом удельных расходов топлива согласно приказу Минэнерго России объем условного топлива на производство тепловой составит – 39,095 тыс. т.у.т.

Конечная цена природного газа формируется на основании договоров поставки топлива, а также приказов ФАС России об установлении цен на газ и услуги по транспортировке и сбыту природного газа для предприятий-поставщиков. В соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов рост цен на газ с 1 июля 2018 года составит 3,4 %. Проанализировав цену на газ, используемого для выработки электрической и тепловой энергии в I полугодии 2017 года и по итогам деятельности организации за 9 месяцев 2017 года, ГУ РЭК Тверской области предлагает принять цену на газ с 01.07.2018 года размере 4 207,02 руб. за 1000 м³ с учетом роста на 3,4%.

Цена газа в расчете указана без учета надбавки за его транспортировку, так как магистральный газопровод находится на балансе филиала «Конаковская ГРЭС» и надбавку за транспортировку газа «Конаковская ГРЭС» не платит.

Топочный мазут исключен из расчета тарифа на тепловую энергию по причине его не использования организацией при производстве электрической и тепловой энергии по итогам деятельности в 2016 году и за 9 месяцев 2017 года.

Таким образом, ГУ РЭК Тверской области предлагает включить в состав расходов на производство тепловой энергии предприятия затраты на топливо с 01.01.2018 и с 01.07.2018 годов в размерах 75 540,51 тыс. руб. и 63 070,50 тыс. рублей соответственно, в годовом исчислении составляющие 138 611,01 тыс. рублей.

Отклонения в показателях, рассчитанных ГУ РЭК Тверской области и представленных предприятием, являются следствием следующих факторов:

- завышенной цены природного газа в тарифной заявке предприятия;
- величины переводного коэффициента;
- исключением топочного мазута.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г. (корректировка)		3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г. (корректировка) - 1-е полугодие		3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г. (корректировка) - 2-е полугодие	
			Всего по ЭСО	Конаковская ГРЭС	Всего по ЭСО	Конаковская ГРЭС	Всего по ЭСО	Конаковская ГРЭС
1	2	3	20	21	22	23	24	25
1	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	8 000,808	8 000,808	3 700,517	3 700,517	4 300,291	4 300,291
2	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	262,328	262,328	106,688	106,688	155,640	155,640
2.1	на производство электроэнергии	млн. кВтч	262,328	262,328	106,688	106,688	155,640	155,640
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	3,28%	3,28%	2,88%	2,88%	3,62%	3,62%
2.2	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	7 738,480	7 738,480	3 593,829	3 593,829	4 144,651	4 144,651
4	Расход электроэнергии на производств. и хозяйственные нужды	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-
4.1	то же в % к отпуску с шин	%		0,00%		0,00%		0,00%
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	7 738,480	7 738,480	3 593,829	3 593,829	4 144,651	4 144,651
7	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	217,800	217,800	120,500	120,500	97,300	97,300
8	Расход теплоэнергии на хозяйств. нужды:	тыс. Гкал	6,600	6,600	3,500	3,500	3,100	3,100
8.1	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	3,03%	3,03%	2,90%	2,90%	3,19%	3,19%
9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	211,200	211,200	117,000	117,000	94,200	94,200
10	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	7 738,480	7 738,480	3 593,829	3 593,829	4 144,651	4 144,651
11	Нормативный удельный расход условного топлива на	г/кВтч	332,50	332,500	332,50	332,500	332,50	332,50

	производство электроэнергии							
12	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	2 573,045	2 573,045	1 194,948	1 194,948	1 378,096	1 378,096
13	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	217,800	217,800	120,500	120,500	97,300	97,300
14	Нормативный удельный расход условного топлива на произв-во тепловой энергии	кг/Гкал	179,50	179,500	179,50	179,500	179,50	179,50
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	39,095	39,095	21,630	21,630	17,465	17,465
16	Расход т у.т., всего	тыс. тут	2 612,140	2 612,140	1 216,578	1 216,578	1 395,562	1 395,562
17	Удельный вес расхода топлива на произв-во тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	1,50%	1,50%	1,78%	1,78%	1,25%	1,25%
18	Расход условного топлива	тыс. тут	2 612,140	2 612,140	1 216,578	1 216,578	1 395,562	1 395,562
18.1	уголь (кузнецкий)	тыс. тут	-	-	-	-	-	-
18.2	мазут	тыс. тут	-	-	-	-	-	-
18.3	газ всего, в том числе:	тыс. тут	2 612,140	2 612,140	1 216,578	1 216,578	1 395,562	1 395,562
18.3.1	газ лимитный	тыс. тут	-	-	-	-	-	-
18.3.2	газ сверхлимитный	тыс. тут	-	-	-	-	-	-
18.3.3	газ коммерческий	тыс. тут	2 612,140	2 612,140	1 216,578	1 216,578	1 395,562	1 395,562
18.4	др. виды топлива	тыс. тут	-	-	-	-	-	-
18.5	на производство тепловой энергии	тыс. тут	39,095	39,095	21,630	21,630	17,465	17,465
19	Доля	%						
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
19.3.1	газ лимитный	%	-	-	-	-	-	-
19.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-	-	-	-	-
19.3.3	газ коммерческий	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
20	Переводный коэффициент							
20.2	мазут		1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
20.3	газ всего, в том числе:		1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
20.3.1	газ лимитный		-	-	-	-	-	-
20.3.2	газ сверхлимитный		-	-	-	-	-	-
20.3.3	газ коммерческий		1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
21	Расход натурального топлива							
21.1	уголь	тыс. тнт	-	-	-	-	-	-

	(кузнецкий)							
21.2	мазут	тыс. тнт	-	-	-	-	-	-
21.3	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	2 242,180	2 242,180	1 044,273	1 044,273	1 197,907	1 197,907
21.3.1	газ лимитный	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-
21.3.2	газ сверхлимитный	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-
21.3.3	газ коммерческий	млн. куб. м	2 242,180	2 242,180	1 044,273	1 044,273	1 197,907	1 197,907
23.2	мазут	руб./тнт	-	-	-	8 295,28	-	8 295,28
23.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 142,59	4 142,59	4 068,69	4 068,69	4 207,02	4 207,02
23.3.1	газ лимитный		-	-	-	-	-	-
23.3.2	газ сверхлимитный		-	-	-	-	-	-
23.3.3	газ коммерческий		4 142,59	4 142,59	4 068,69	4 068,69	4 207,02	4 207,02
24	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	9 288 442,9	9 288 442,9	4 248 820,0	4 248 820,0	5 039 622,9	5 039 622,9
24.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	9 288 442,9	9 288 442,9	4 248 820,0	4 248 820,0	5 039 622,9	5 039 622,9
24.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
24.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
24.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	9 288 442,9	9 288 442,9	4 248 820,0	4 248 820,0	5 039 622,9	5 039 622,9
24.4	др. виды топлива (торф фрезерный)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
24.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	138 611,0	138 611,0	75 540,5	75 540,5	63 070,5	63 070,5
25	Стоимость натурального топлива по видам на производство тепловой энергии	тыс. руб.						
25.1	уголь (кузнецкий)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
	мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
25.2	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	138 611,0	138 611,0	75 540,5	75 540,5	63 070,5	63 070,5
25.3	газ лимитный	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
25.3.1	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
25.3.2	газ коммерческий	тыс. руб.	138 611,0	138 611,0	75 540,5	75 540,5	63 070,5	63 070,5
25.3.3	др. виды топлива (торф фрезерный)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
30	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс. руб.	9 288 442,9	9 288 442,9	4 248 820,0	4 248 820,0	5 039 622,9	5 039 622,9
30.1	уголь (кузнецкий)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
30.2	мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
30.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	9 288 442,9	9 288 442,9	4 248 820,0	4 248 820,0	5 039 622,9	5 039 622,9
30.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
30.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
30.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	9 288 442,9	9 288 442,9	4 248 820,0	4 248 820,0	5 039 622,9	5 039 622,9
30.4	др. виды топлива (торф	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

	фрезерный)							
30.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	138 611,0	138 611,0	75 540,5	75 540,5	63 070,5	63 070,5
31	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./тут	3 555,9	3 555,9	3 492,4	3 492,4	3 611,2	3 611,2
31.1	уголь (кузнецкий)	руб./тут	-	-	-	-	-	-
31.2	мазут	руб./тут	-	-	-	-	-	-
31.3	газ всего, в том числе:	руб./тут	3 555,9	3 555,9	3 492,4	3 492,4	3 611,2	3 611,2
31.3.1	газ лимитный	руб./тут	-	-	-	-	-	-
31.3.2	газ сверхлимитный	руб./тут	-	-	-	-	-	-
31.3.3	газ коммерческий	руб./тут	3 555,9	3 555,9	3 492,4	3 492,4	3 611,2	3 611,2
31.4	др. виды топлива (торф фрезерный)	руб./тут	-	-	-	-	-	-
31.5	на производство тепловой энергии	руб./тут	3 545,5	3 545,5	3 492,4	3 492,4	3 611,2	3 611,2
32	Цена натурального топлива с учетом перевозки							
32.1	уголь (кузнецкий)	руб./тнт	-	-	-	-	-	-
32.2	мазут	руб./тнт	-	-	-	8 295,3	-	8 295,3
32.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 142,6	4 142,6	4 068,7	4 068,7	4 207,0	4 207,0
32.3.1	газ лимитный		-	-	-	-	-	-
32.3.2	газ сверхлимитный		-	-	-	-	-	-
32.3.3	газ коммерческий		4 142,6	4 142,6	4 068,7	4 068,7	4 207,0	4 207,0
32.4	др. виды топлива (торф фрезерный)	руб./тнт	-	-	-	-	-	-
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	656,3	656,3	645,6	645,6	669,5	669,5

Покупная энергия на технологические цели

В соответствии с предложением предприятия затраты по данной статье в 2018 году составят 12 932,00 тыс. рублей.

ПАО «Энел Россия», является собственником электростанций, работающих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и в силу п. 5 ст. 36 закона «Об электроэнергетике» продает все производимую данными объектами электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Наличие данного обстоятельства обуславливает обязанность генерирующих компаний покупать на оптовом рынке электрическую энергию на собственные и хозяйственные нужды, в том числе необходимую для производства тепловой энергии.

Проведя анализ затрат по данной статье в 2016 году в размере 7 803,51 тыс. рублей при тарифе на электрическую энергию – 1,252 руб./кВтч, в I полугодии 2017 года, а также исходя из анализа сложившегося тарифа на электрическую энергию за 9 месяцев 2017 года, и с учетом роста нерегулируемых цен на электрическую энергию на оптовом рынке в 2018 году на 104,0% согласно социально-экономического прогноза, затраты по данной статье в 2018 году составят 10 334,32 тыс. рублей.

Расходы на холодную воду

В соответствии с предложением предприятия, затраты на воду на технологические цели, которые включают в себя расходы на уплату водного налога, составят в 2018 году 8 764,0 тыс. рублей.

В целях обоснования затрат по статье «водный налог» организацией представлены договора на водопользование. ГУ РЭК Тверской провел анализ расходов по данной статье в 2016 году – 6 073,0 тыс. рублей, в I полугодии 2017 года – 3 526,0 тыс. рублей и за 9 мес. 2017 года – 4 698,0 тыс. рублей. Увеличение расходов на уплату водного налога в 2018 году связано с применением повышающего коэффициента на 2018 год в размере 1,75, в соответствии с гл. 25.2 «Водный налог» части 2 НК РФ. Налоговые ставки при заборе воды из поверхностных и подземных водных объектов в пределах установленных квартальных (годовых) лимитов водопользования в 2018 году применяются с коэффициентом 1,75. Учитывая расходы понесенные организацией на оплату водного налога в периоды указанные выше, ГУ РЭК Тверской области предлагает принять затраты по статье в размере 8 535,45 тыс. рублей.

N п.п.	Наименование ресурса	3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г. (корректировка)		
		прогноз расходов на год i1	1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	10		
1.	Расходы на топливо	138 611,01	75 540,51	63 070,50
2.	Расходы на электрическую энергию, включая:	10 334,32	5 632,02	4702,30
	<i>на производство тепловой энергии</i>	10 334,32	5 632,02	4702,30
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	8 535,45	4 651,67	3 883,78
	<i>на производство тепловой энергии</i>	8 535,45	4 651,67	3 883,78
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	ИТОГО	157 480,78	85 824,20	71 656,58
	<i>в том числе:</i>			
	<i>на производство тепловой энергии</i>	157 480,78	85 824,20	71 656,58

Таким образом, предлагается принять расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в следующем размере:

Прибыль

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ для каждой регулируемой организации на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль.

Нормативный уровень прибыли, с учетом предложения предприятия на выплаты социального характера по коллективному договору принят в размере 0,5%.

Таким образом, размер нормативной прибыли в 2018 году составит 921,8 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка организации в 2018 году составляет:

N п.п.	Наименование расхода	3-й год долгосрочного периода регулирования (i1) - 2018 г. (корректировка)		
		прогноз расходов на год i1	1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	10		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	11 152,02	4 761,11	6 390,91
2.	Неподконтрольные расходы	15 955,65	6 811,91	9 143,74
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	154 480,78	85 824,20	71 656,58
	Нормативная прибыль	921,79	393,54	528,25
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	185 510,25	97 790,76	87 719,49

С учетом предлагаемого к принятию в расчет полезного отпуска с 01.07.2018 года, утвержденного приказом ФАС РФ от 26.10.2017 № 1433/17 в размере 94,70 тыс. Гкал, средний тариф на тепловую энергию с 01.07.2018 года составит 926,29 руб./Гкал, без учета НДС.

Правление решило: установить и ввести в действие тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, отпускаемую филиалом «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год согласно проекту приказа.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ШЕСТОМУ ВОПРОСУ: о размере тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год

ВЫСТУПИЛ(А): Ю.Б. Котиков

Анализ основных производственных показателей регулируемой деятельности филиала «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел ОГК-5»

Анализ основных производственных показателей регулируемой деятельности филиала «Конаковская ГРЭС» ОАО «Энел Россия», будет основан на фактических расходах в 2016 году и ожидаемых расходах в 2017 году.

Полезный отпуск

Плановый полезный отпуск теплоносителя в 2018 году по предложению организации составляет – 1 185,8 тыс. куб. м.

ГУ РЭК Тверской области проанализировав объемы полезного отпуска теплоносителя в предыдущие периоды, принимает объем полезного отпуска теплоносителя (вода) согласно ожидаемым показателям в 2017 году, в размере 1 274,9 тыс. куб. м.

Анализ необходимой валовой выручки регулируемой деятельности филиала «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел ОГК-5»

Стоимость исходной воды

Стоимость исходной воды формируется исходя из объема добытой воды в размере 1 459,76 тыс. куб. м. При этом расход электроэнергии составит 1 632,76 тыс. кВтч, с учетом анализа фактического удельного расхода эклектической энергии за период с 2014 по 2016 годы, и утвержденного на 2017 год, при себестоимости вырабатываемой электрической энергии – 1,43 руб./кВтч, с учетом роста в 2017 году на уровне 110,5% и в 2018 году – 104,0% согласно прогноза социально-экономического развития РФ. Кроме того, стоимость исходной воды формируется исходя из ставки водного налога в размере 630,0 руб./тыс. куб.м, общая сумма водного налога составляет – 919 649,12 рублей.

Другие затраты на подготовку исходной воды ГУ РЭУ Тверской области не принимает исходя из анализа затрат по факту 2016 года. Таким образом, общая стоимость исходной воды составляет – 3 254,50 тыс. рублей. С учетом объема исходной воды в размере 1 459,76 тыс. куб. м., себестоимость составляет 2,23 руб./куб.м.

Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье на 2018 год, составят 6 085,0 тыс. рублей.

Расходы по данной статье включают в себя затраты на приобретение фильтрующих материалов на досыпку и замену – Гранион CWP-1, на приобретение реагентов – кислоты серной и едкого натрия.

Принимая во внимание цены на фильтрующие материалы и реагенты в 2016 году и ожидаемые в 2017 году, с учетом представленных организаций счетов-фактур, и учитывая индексы цен на химическое производство в 2017 и 2018 годах в размере 100,1% и 104,0% соответственно затраты по статье с 01.07.2017 года составят 5 880,34 тыс. рублей.

Вывод: обоснованными затратами по данной статье признаны затраты в размере 5 880,34 тыс. рублей.

Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке

В соответствии с предложением регулируемой организации затраты по данной статье составляют 12 479,0 тыс. рублей. Данная статья включает расходы на электрическую энергию, используемую на водоподготовку. С учетом перечня электрооборудования, принимающего участие в водоподготовке, продолжительности его работы и учитывая себестоимость вырабатываемой электрической энергии – 1,43 руб./кВтч, а также учитывая фактические затраты по данной статье в 2016 году в размере 1 988,0 тыс. рублей, затраты на электрическую энергию на водоподготовку приняты в размере 2 264,18 тыс. рублей.

Вывод: обоснованными затратами по данной статье признаны затраты в 2 264,18 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки

По предложению регулируемой организации годовой фонд оплаты труда с отчислениями на социальные нужды в 2018 году составит 5 983,0 тыс. рублей, при численности персонала 5 единиц. При этом рост затрат на оплату труда в 2018 году составит 114,1% относительно утвержденных на 2016 год.

Организацией представлен расчет фонда оплаты труда, из которого следует, что при численности персонала в количестве 5 человек, занятых на производстве подпиточной воды, ожидаемая фактическая заработная плата по итогам 2017 года составит 72 415,89 рублей, при тарифной ставке рабочего 1-го разряда в размере 7 176,0 рублей.

Учитывая высокий уровень заработной платы персонала, который значительно превышает средний уровень заработной платы по отрасли в Тверской области, а также целях соблюдения баланса интересов производителей продукции и потребителей, ГУ РЭК Тверской области принимает затраты по фонду оплаты труда в соответствии с утвержденными на 2017 год в размере 4 026,0 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды:

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;

- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2 %.

В качестве налогооблагаемой базы учтены затраты на оплату труда, соответственно размер отчислений на социальные нужды составит – 1215,9 тыс. рублей.

Таким образом, годовой фонд оплаты труда, с отчислениями на социальные нужды включенный в расчет себестоимости производства теплоносителя (вода) составил 5 241,9 тыс. рублей.

Амортизация

По предложению регулируемой организации амортизация основных фондов в 2018 году составит – 1 143,60 тыс. рублей, в размере ожидаемой по итогам 2017 года.

По состоянию на 01.01.2017 года, по данным бухгалтерского учета, у предприятия числится имущество, участвующее в водоподготовке, на сумму 15 712,5 тыс. рублей. Амортизация основных средств осуществляется линейным способом.

ГУ РЭК Тверской области считает возможным согласиться с предложением предприятия и предлагает в расчет тарифа на теплоноситель с 01.07.2018 года включить затраты по статье «амортизация основных фондов», в размере 1 143,60 тыс. рублей.

Прочие затраты

По предложению предприятия затраты по данной статье в 2018 году составят 2 361,0 тыс. рублей. Данные затраты включают в себя расходы на уплату налога на имущество, расходы на оплату работ и услуг производственного характера, расходы на ремонт основных фондов и расходы предприятия на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями. Проанализировав ожидаемые расходы предприятия по данной статье в 2017 году, фактические затраты в 2016 году ГУ РЭК Тверской области считает возможным принять расходы на уплату налога на имущество в соответствии с предложением предприятия в размере 587,29 тыс. рублей.

Проанализировав предложение предприятия по выполнению ремонтных работ, расходов на оплату услуг производственного характера и расходов предприятия на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, ГУ РЭК Тверской области принимает затраты на ремонт основных средств в размере фактических расходов по данной статье в 2016 году – 507,0 тыс. рублей, расходы на оплату работ и услуг производственного характера, а также расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями исключены в полном объеме ввиду отсутствия подтверждающих вышеуказанные затраты документов.

Таким образом, общая сумма затрат по статье составит 1 094,29 тыс. рублей.

Анализ суммы необходимой прибыли

В расчет прибыли включаются средства на развитие производства, на социальное развитие, поощрения, проценты за пользование кредитом, дивиденды, налог на прибыль, налог на имущество, прибыль на прочие цели.

По предложению регулируемой организации, расчетная прибыль на производство теплоносителя (вода) на 2018 год должна составить 442,0 тыс. рублей.

Денежные выплаты социального характера

Согласно предложению предприятия, расходы из прибыли на денежные выплаты социального характера составляют 442,0 тыс. рублей. Данные выплаты включают в себя оплату путевок детям в оздоровительные лагеря и материальную помощь к отпуску.

ГУ РЭК Тверской области не принимает расходы на денежные выплаты социального характера, ввиду отсутствия подтверждения по данным выплатам в предыдущие периоды регулирования.

Таким образом, необходимая валовая выручка, утвержденная для филиала «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» на производство теплоносителя (вода) с 01.07.2018 года составляет 18 879,58 тыс. рублей.

Расходы регулируемой организации, утвержденные с 01.07.2018 года, представлены в таблице:

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования с 01.07.2018 г.
1	2	3	5
1	Расходы на производство подпиточной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	18 879,58
1,1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 255,27
1,2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	5 880,34
1,3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00

1,4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	2 264,18
1,5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1,6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	5 241,90
1,7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1 143,60
1,8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	1 094,29
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	507,00
1.8.2	Налог на имущество	тыс. руб.	587,29
1.8.3	Услуги производственного и непроизводственного характера	тыс. руб.	0,00
1.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	0,00
1.9.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00
1.9.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,00
1.9.3	резервный фонд	тыс. руб.	0,00
1.9.4	прочие расходы	тыс. руб.	0,00
1.10	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс.куб.м	1 274,90
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс.куб.м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	18 879,58

7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	14,81
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	14,81

С учетом полезного отпуска в размере 1 274,90 тыс. куб. м, тариф на теплоноситель (вода) с 01.07.2018 года составит 14,81 руб./куб. м.

Правление решило: установить и ввести в действие тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2018 год согласно проекту приказа.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО СЕДЬМОМУ ВОПРОСУ: об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2020 годы

ВЫСТУПИЛ(А): Ю.Б. Котиков

На основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов членам Правления и представителю(ям) организации предлагается к рассмотрению следующие технико-экономические показатели (приложения 1-5).

Предлагается к установлению тариф на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2020 годы, представленный в приложении проекта приказа.

Правление решило: установить и ввести в действие тарифы на тепловую энергию, отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2020 годы согласно проекту приказа.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ВОСЬМОМУ ВОПРОСУ: о размере тарифов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2018 годы

ВЫСТУПИЛ(А): Ю.Б. Котиков

В соответствии с договором от 21.11.2017 года № 1.4/17-Д ООО «Теплосеть» приобретает у филиала «Конаковская ГРЭС» ОАО «Энел Россия» теплоноситель (подпиточную воду) на цели компенсации потерь при передаче тепловой энергии и горячего водоснабжения в открытых системах горячего водоснабжения.

Плановый объем потребления теплоносителя на 2017 год в соответствии с предложением предприятия составляет 1 283,0 тыс. куб.м.

Теплоноситель приобретает у филиала «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» по тарифу установленному Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в размере 14,35 руб./куб.м.

Таким образом, с учетом полезного отпуска в размере 1 283,0 тыс. куб. м, тариф на теплоноситель в 2017 году поставляемый потребителям городского поселения составит 14,35 руб./куб. м.

В соответствии с договором от 21.11.2017 года № 1.4/17-Д ООО «Теплосеть» приобретает у филиала «Конаковская ГРЭС» ОАО «Энел Россия» теплоноситель (подпиточную воду) на цели компенсации потерь при передаче тепловой энергии и горячего водоснабжения в открытых системах горячего водоснабжения.

Плановый объем потребления теплоносителя на 2018 год в соответствии с предложением предприятия составляет 1 283,0 тыс. куб.м.

Теплоноситель приобретает у филиала «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия» по тарифу установленному Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в размере 14,381 руб./куб.м.

Таким образом, с учетом полезного отпуска в размере 1 283,0 тыс. куб. м, тариф на теплоноситель в 2018 году поставляемый потребителям городского поселения составит 14,81 руб./куб. м.

Правление решило: установить и ввести в действие тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2018 годы согласно проектам приказов.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ДЕВЯТОМУ ВОПРОСУ: о тарифах на горячую воду общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы горячего водоснабжения, для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2018 годы

ВЫСТУПИЛ(А): Ю.Б. Котиков

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Таким образом, компонент на тепловую энергию в 2017 году составляет:

- для прочих потребителей – 1229,60 руб./Гкал (без учета НДС);
- для населения – 1370,07 руб./Гкал (с учетом НДС);

компонент на теплоноситель:

- для прочих потребителей – 14,35 куб.м. (без учета НДС);
- для населения – 15,75 куб.м. (с учетом НДС).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Таким образом, компонент на тепловую энергию в 2018 году составляет:

с 01.01.2018 по 30.06.2018:

- для прочих потребителей – 1229,60 руб./Гкал (без учета НДС);
- для населения – 1370,07 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2018 по 31.12.2018:

- для прочих потребителей – 1373,80 руб./Гкал (без учета НДС);
- для населения – 1411,17 руб./Гкал (с учетом НДС).

компонент на теплоноситель:

с 01.01.2018 по 30.06.2018:

- для прочих потребителей – 14,35 куб.м. (без учета НДС);
- для населения – 15,75 куб.м. (с учетом НДС);

с 01.07.2018 по 31.12.2018:

- для прочих потребителей – 14,81 куб.м. (без учета НДС);
- для населения – 16,07 куб.м. (с учетом НДС).

Правление решило: установить и ввести в действие тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть», для потребителей городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 – 2018 годы согласно проектам приказов.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ДЕСЯТОМУ ВОПРОСУ: о тарифах на горячую воду общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, для потребителей поселка

Энергетик городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 год

ВЫСТУПИЛ(А): Ю.Б. Котиков

На основе проведенных расчетов и анализа предоставленных материалов членам Правления и представителю(ям) организации предлагается к установлению тарифы на горячую воду общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, для потребителей поселка Энергетик городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 год согласно таблице:

№ п/п	Наименование компонента	Тариф для бюджетных и прочих потребителей без учета НДС (двухкомпонентный)	Тариф для населения с учетом НДС (двухкомпонентный)
1	2	3	4
тарифы, вводимые в действие со дня официального опубликования настоящего приказа по 31.12.2017			
1.	компонент на тепловую энергию, руб. за 1 Гкал	1229,60	1370,07
2.	компонент на холодную воду, руб. за 1 куб. м	13,52	15,95

Правление решило: установить и ввести в действие тарифы на горячую воду общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть», обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, для потребителей поселка Энергетик городского поселения город Конаково муниципального образования Тверской области «Конаковский район» на 2017 год согласно проекту приказа.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

Протокол заседания Правления вел
секретарь Правления
 ГУ РЭК Тверской области



Н.Н. Сандул