



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Республики, д.24, г.Тюмень, 625003,
тел. (3452) 42-64-58, факс (3452) 42-65-65
E-mail: dteп@72to.ru

Генеральному директору
ООО «СИБУР Тобольск»

И.Г. Климову

12.12.2018 № 04-05/3699
На № _____ от _____

*О направлении копии распоряжения и выписки
из протокола*

Уважаемый Игорь Георгиевич!

Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области (далее - Департамент) направляет копию распоряжения Департамента от 07.12.2018 №317/01-21 «О внесении изменений в распоряжение от 20.12.17 г. №747/01-21» и выписку из протокола заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 07.12.2018 №40

Обращаем внимание на необходимость обязательного опубликования на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) информации об установленных тарифах, об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа на очередной расчетный период регулирования в соответствии с пунктом 28 постановления Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.

Приложение: на 11 л. в 1 экз.

Заместитель директора департамента

О.Ю. Коровина



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

07 декабря 2018

№ 317/01-21

г. Тюмень

*О внесении изменений в распоряжение
от 20.12.2017 №747/01-21*

В целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2019 год в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 07.12.2018 №40 в распоряжение Департамента от 20.12.2017 №747/01-21 «Об установлении тарифов» внести следующие изменения:

Приложение №2 к распоряжению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

Директор департамента

Е.А. Карташков

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регулиро- ванный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регулиро- ванный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1.	ООО "СИБУР Тобольск"	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	503,13	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	503,80	-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	ООО "СИБУР Тобольск"	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *															
		одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: тарифы для потребителей (за исключением населения) указаны без НДС.

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ОРГАН – ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 07 декабря 2018 года № 40

Повестка заседания:

№ п/п	Наименование обсуждаемого вопроса	Уполномоченный по делу
13.	Рассмотрение дела №111-т «Об установлении ООО «СИБУР Тобольск» тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год»	Казанцева Т.Е.

13. Рассмотрение дела №111-т «Об установлении (пересмотре) ООО «СИБУР Тобольск» тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, с целью корректировки долгосрочных тарифов регулирования на 2019 год».

СЛУШАЛИ: Веренич А.С. об установлении (пересмотре) ООО «СИБУР Тобольск» тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, с целью корректировки долгосрочных тарифов регулирования на 2019 год.

Веренич А.С. сообщила, что Распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 20.12.2017 г. №747/01-21 «Об установлении тарифов»:

1. Установлены ООО «СИБУР Тобольск» тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год, на 2018 - 2020 годы.

2. Установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов ООО «СИБУР Тобольск» на 2018 - 2020 годы.

Установленные тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2020 гг..

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;
- б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- в) нормативный уровень прибыли;
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения

энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;

д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов ООО «СИБУР Тобольск» на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%		%	
1	ООО «СИБУР Тобольск»	2018	353 708	1	0	158,80	-
		2019	-	1	0	158,80	-
		2020	-	1	0	158,80	-

Согласно пп. «б» п.12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» открытие дел об установлении цен (тарифов) осуществляется по инициативе органа регулирования в случае непредставления регулирующими организациями предложения об установлении цен (тарифов) или материалов, предусмотренных настоящими Правилами.

Заявление о пересмотре долгосрочных цен (тарифов) ООО «СИБУР Тобольск» на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Тюмени, на 2019 год с целью учета корректировок долгосрочных тарифов в Департамент не поступало.

Пунктом 14 Правил предусмотрено, что в данном случае орган регулирования открывает дело об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе, для установления действующих цен (тарифов), в том числе для этих организаций.

С учетом изложенного, приказом Департамента от 03.10.2018 г. №116/01-05-т открыто дело об установлении (пересмотре) ООО «СИБУР Тобольск» тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год.

ООО «СИБУР Тобольск» применяет общую систему налогообложения.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ от 13.06.2013г № 760-э.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии

Корректировка тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год экспертом Департамента осуществлялась в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период

2020-2021 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 20 сентября 2018 года (письмо Минэкономразвития России от 05.10.2018 №Д14и-1974). Индекс цен на электрическую энергию применен в соответствии с протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 12.11.2018 № 34.

Показатели	2019
Индекс цен производителей промышленной продукции	104,4
Индекс потребительских цен (декабрь/декабрь)	104,3
Индекс потребительских цен (среднегодовой)	104,6
Индекс цен на электрическую энергию	104,4
Индекс цен производителей в сфере водоснабжения, водоотведения	104,5
Индексы роста цен по видам топлива:	
- газ (оптовые нерегулируемые цены, с июля)	101,4

Объем полезного отпуска тепловой энергии ООО «СИБУР Тобольск» на 2019 год

Наименование \ Год	2019 год
1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (Тобольской ТЭЦ)	5586,968
2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	6,031
3. Объем полезного отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии (Тобольская ТЭЦ)	5580,937
- горячая вода	1000,192
- отборный пар более 13 кг/кв см.	1473,088
- острый и редуцированный пар	3107,657
3.1. Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего	2793,120
- горячая вода	577,738
- отборный пар более 13 кг/кв см.	778,788
- острый и редуцированный пар	1436,594
3.2. Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего,	2787,818
- горячая вода	422,454
- отборный пар более 13 кг/кв см.	694,300
- острый и редуцированный пар	1671,063

Расчетный объем полезного отпуска ООО «СИБУР Тобольск» на 2019 год определен с учетом требований п. 22 Основ ценообразования, п.17 Методических указаний и принят на уровне 5580,937 тыс.Гкал в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения города Тобольска на период 2017 – 2031 годы, утвержденной распоряжением администрации г.Тобольска от 14.04.2017 №487 и сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России.

Корректировка необходимой валовой выручки

Согласно п.49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), HBB_i^{CK} , по формуле:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52

Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

HP_i^{ck} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ck}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ck}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-n}^k - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов на 2019 год по статьям затрат

I. Операционные (подконтрольные) расходы: на 2019 год Департаментом утверждены в размере 364178 тыс. руб.

При расчете операционных расходов на 2019 год Департаментом применены:

- индекс потребительских цен 104,0% (среднегодовой) согласно показателям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 18 сентября 2017 года (письмо Минэкономразвития России от 05.10.2017г. №Д14и-2177);
- индекс эффективности операционных расходов 1%;
- индекс изменения количества активов 0.

Согласно Методическим указаниям операционные расходы определяются по формуле:

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

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в i -м году;

$ИОР$ - 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, определяемый на i -й год в соответствии с 38 Методических указаний.

При корректировке операционных расходов на 2019 год Департаментом применены:

$ОР_{2018}$ – 353708 тыс. руб.;

$ИПЦ_{2019}$ – 104,6% согласно показателям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2021 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 20 сентября 2018 года (письмо Минэкономразвития России от 05.10.2018 №Д14и-1974);

$ИОР_{2019}$ - 1%;

$К_{эл2019}$ – 0,75;

$ИКА_{2019}$ – 0.

Таким образом:

$ОР_{19} = 353708 \times (1 - 1\%/100\%) \times (1 + 104,6) \times (1 + 0,75 \times 0) = 366279$ тыс. руб.

Согласно Методическим указаниям операционные (подконтрольные) расходы на 2019 год определены экспертом Департамента в размере 366279 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 2101 тыс. руб.

II. Неподконтрольные расходы:

Ст. «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»

Расходы по данной статье были утверждены Департаментом на 2019 год в размере 44591 тыс. руб.

Подтверждающие документы и обосновывающие материалы по данной статье организацией представлены, в связи с чем расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей признаны экономически обоснованными и в целях корректировки на 2019 год экспертом Департамента учтены в сумме 30203 тыс.руб.

Из них расходы на обязательное страхование учтены в размере 100 тыс.руб. и включают в себя плановые затраты на 2019 год, принятые в корректировку 2019 года на основании фактически понесенных прямых затрат в 2018 году по выплате страховых премий по полисам обязательного страхования №0100502813 (объект-площадка главного корпуса ТЭЦ), №0100502814 (объект-площадка подсобного хозяйства ТЭЦ).

Налог на имущество принят экспертом в размере 30057 тыс.руб. Расчет налога на имущество осуществлен экспертом в соответствии со статьей 382 Налогового кодекса РФ.

Затраты предприятия по выплате земельного и транспортного налогов приняты экспертом в размере фактически понесенных затрат за 2017 год. Предприятием представлены декларации по выплате земельного и транспортного налогов за 2017 год.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 14388 тыс.руб.

Ст. «Отчисления на социальные нужды»

Расходы по данной статье были утверждены Департаментом на 2019 год в размере 30048 тыс. руб.

Расчёт отчислений на страховые взносы произведён в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (глава 34 часть вторая) с учетом положений Федерального закона от 31.12.2017 №484-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов».

В связи с предоставлением организацией уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год затраты по данной статье определены с учетом размера на социальные отчисления – 30,31%, что составило на 2019 год 27855 тыс.руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом на 2019 год составило 2193 тыс. руб.

Ст. «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Расходы по данной статье были утверждены Департаментом на 2019 год в размере 182828 тыс. руб.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом проведен анализ расходов на амортизационные отчисления на основании представленных к материалам тарифного дела перечней движимого и недвижимого имущества ООО «СИБУР Тобольск», а также расчета амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ООО «СИБУР Тобольск».

Учетной политикой организации для целей бухгалтерского учета, утвержденной приказом ООО «СИБУР Тобольск» №1422-п от 01.12.2016, предусмотрен линейный метод начисления амортизации. Срок полезного использования бывших в употреблении объектов основных средств определен в организации с учетом п.20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н.

Распределение затрат предприятия на вид деятельности – производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, осуществлено экспертом на основании положений главы VIII Методических указаний.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом на 2019 год составило 15661 тыс. руб.

Итого неподконтрольных расходов Департаментом утверждено на 2019 год в размере 257467 тыс. руб.

Экспертом Департамента при корректировке принят размер неподконтрольных расходов на 2019 год в размере 225226 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 32241 тыс. руб.

III. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

Ст. «Расходы на топливо»:

кг.у.т./Гкал

Наименование	Удельный расход условного топлива при расчете НВВ на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки	Реквизиты нормативного акта
ООО «СИБУР Тобольск»	158,8	Приказ Минэнерго России от 24.11.2017 №1112

Департаментом расходы по статье утверждены на 2019 год в размере 2628465 тыс. руб.

Организация покупает газ у ОАО «НОВАТЭК» по договору поставки газа №2016-388-м/СИБТ 18234 от 29.07.2016 г. Транспортировку газа осуществляет АО «Газпром газораспределение Север» по договору №ТП-63-2/СИБТ.20787 от 01.01.2018 г.

Цена газа в 2019 году определена в соответствии с приказами ФАС России от 03.08.2018 №1088/18, приказом ФСТ России от 29.05.2015 №196-э/9, с распоряжением Правительства Тюменской области от 09.06.2017 №665-рп, индексом роста цен с июля 2019 года (1,014) и составила 3417,91 руб./1000м³ (без НДС).

В результате экспертизы затраты по данной статье признаны экономически обоснованными на сумму 2634535 тыс.руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 6070 тыс. руб. и обусловлено изменением цены газа по отношению к ранее утвержденной цене.

Ст. «Расходы на электрическую энергию»

Организацией затраты на электрическую энергию не заявлены. Расходы по данной статье в расчете НВВ при корректировке долгосрочного периода регулирования 2019 год экспертом не рассматривались.

Ст. «Расходы на холодную воду»

Департаментом утверждены на 2019 год в размере 33900 тыс. руб.

При корректировке 2019 года затрат по данной статье, экспертом приняты затраты на сумму 22267 тыс.руб., рассчитанные на основе объемов исходной воды для технологических нужд станции, направленные на охлаждение механизмов на основании фактически сложившегося баланса воды за 2017 год, предоставленного организацией и установленных тарифов на техническую воду на 2019 год (распоряжение Департамента от 19.12.2017 г. №688/01-21).

Снижение затрат по статье по отношению к установленным Департаментом на 2019 год составило 11633 тыс.руб.

Итого расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды Департаментом утверждены на 2019 год – 2662366 тыс. руб. Экспертом Департамента в целях корректировки долгосрочного тарифа на 2019 год затраты приняты в размере 2656802 тыс. руб., что ниже размера затрат по отношению к ранее утвержденным Департаментом на 5563 тыс. руб.

IV. Нормативная прибыль

Нормативный уровень прибыли в долгосрочных параметрах регулирования, установленных ООО «СИБУР Тобольск» на долгосрочный период при формировании тарифов на 2018-2022 годы, Департаментом не утвержден, и в целях корректировки на 2019 год экспертом Департамента не принят.

V. Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль установлена на 2019 год в размере 35306 тыс.руб. При корректировке тарифа на 2019 год экспертом принят размер предпринимательской прибыли 29107 тыс.руб.на основании выведения базы для расчета предпринимательской прибыли.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 6199 тыс.руб.

VI. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, проведен в соответствии с пунктом 52 Методических указаний с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения, по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\lambda} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.),}$$

где:

$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\lambda}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВ_{i-2} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

На основании указанного, предлагается учесть размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, в полном объеме в сумме - 82215 тыс. руб.

$$\text{НВВ}_{2019} = 366279 + 225226 + 2656802 + 29106 + 50574 - 82215 = 3245772$$

Снижение необходимой валовой выручки к установленной на 2019 год (3369891 тыс.руб) составляет 124119 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлен Протоколом рассмотрения сметы расходов, связанных с тепловой энергией, производимой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год:

№ п/п	Показатели	2017 факт по имеющейся в департаменте информации	Установлено ДТЦП ТО			Принято ДТЦП ТО		
			2017 год	2018 год	2019 год	2019 коррект.	Индекс роста (гр.7 / гр.5)	Отклонение (гр.7-гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Операционные (подконтрольные) расходы	372 538	324 492	353 708	364 178	366 279	1,04	2101
11	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	372 538	324 492	353 708	364 178	366 279	1,04	2101
12	Индекс потребительских цен			1,037	1,040	1,046		
13	Индекс эффективности операционных расходов, %			1,000	1,000	1,000		
14	Индекс изменения количества активов:			-	-	-		
14.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, у.е.			-	-	-		
14.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч			2 223	2 223	2 223		
15.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)			1	1	1		
15	Итого операционные (подконтрольные) расходы	372 538	324 492	353 708	364 178	366 279	1,04	2101
II	Неподконтрольные расходы	179 817	192 462	256 312	257 467	225 226	0,88	-32242
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			-	-	-		
2	Арендная плата			-	-	-		
3	Концессионная плата			-	-	-		
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:	22 913	11 124	44 591	44 591	30 203	0,68	-14387
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	-	858	475	475	-		

4.2.	расходы на обязательное страхование	-	320	138	138	100	0,73	-38
4.3.	налог на имущество	22 865	9 810	43 929	43 929	30 057	0,68	-13873
4.4.	земельный налог	6	-	-	-	6	-	6
4.5.	транспортный налог	40	-	49	49	40	0,82	-9
4.6.	прочие налоги	1	136	-	-	-	-	-
4.7.	ные расходы	-	-	-	-	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	15 946	26 307	28 893	30 048	27 855	0,96	-2193
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	140 958	155 031	182 828	182 828	167 167	0,91	-15661
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-	-	-	-
9	ИТОГО	179 817	192 462	256 312	257 467	225 226	0,88	-32242
10	Налог на прибыль	-	321	-	-	-	-	-
11	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-	-	-
12	Итого неподконтрольных расходов	179 817	192 783	256 312	257 467	225 226	0,88	-32242
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 824 849	2 612 589	2 578 340	2 662 366	2 656 802	1,03	-5563
1	Расходы на топливо	2 760 902	2 571 770	2 545 743	2 628 465	2 634 535	1,03	6070
2	Расходы на электрическую энергию	40 628	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	23 319	40 819	32 597	33 900	22 267	0,68	-11634
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-	-
IV	Прибыль	-	1 604	-	-	-	-	-
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:	-	-	-	-	-	-	-
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	-	-	-	-	-	-
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-	-	-
	- резервный фонд	-	-	-	-	-	-	-
	- прочие расходы	-	-	-	-	-	-	-
V	расчетная предпринимательская прибыль	-	-	32 869	35 306	29 107	0,89	-6199
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	14 755	50 574	50 574	3,43	0
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-	82 215	-	-82215
XI	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 377 204	3 131 468	3 235 983	3 369 891	3 245 772	1,003	-124119
XII	Товарная выручка	-	-	-	-	-	-	-
XIII	Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего, тыс.Гкал	5 865,415	5 605,662	5 527,594	5 527,594	5 580,937	1,010	53,34
	в том числе:							
	горячая вода	932,766	849,533	1 034,961	1 034,961	1 000,192	-	34,76
	отборный пар более 13 кг/кв.см	1 762,587	1 558,772	1 744,329	1 744,329	1 473,088	-	271,24
	острый и редуцированный пар	3 170,062	3 197,357	2 748,305	2 748,305	3 107,657	-	359,35
XIII.1	Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего, тыс.Гкал	2 985,279	2 711,890	2 798,983	2 798,983	2 793,120	0,998	- 5,86
	в том числе:							
	горячая вода	509,233	472,408	576,171	576,171	577,738	-	1,56
	отборный пар более 13 кг/кв.см	962,268	737,966	913,281	913,281	778,788	-	134,49
	острый и редуцированный пар	1 513,778	1 501,515	1 309,531	1 309,531	1 436,594	-	127,06
XIII.2	Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего, тыс.Гкал	2 880,136	2 893,772	2 728,611	2 728,611	2 787,818	1,022	59,20
	в том числе:							
	горячая вода	423,533	377,125	458,790	458,790	422,454	-	36,33
	отборный пар более 13 кг/кв.см	800,319	820,806	831,048	831,048	694,300	-	136,74
	острый и редуцированный пар	1 656,284	1 695,841	1 438,774	1 438,774	1 671,063	-	232,29
XIV	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	578,78	558,63	585,42	609,65	581,58	0,99	
	Тариф на тепловую энергию с 01 января	-	555,17	542,66	629,29	575,87	0,92	
	- тепловая энергия в горячей воде	-	459,61	460,56	-	503,13	0,91	
	Тариф на тепловую энергию с 01 июля	-	561,86	629,29	589,50	587,31	1,02	
	- тепловая энергия в горячей воде	-	460,56	552,94	-	503,80	1,001	
XV	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, тыс.Гкал	5871,446	6008,276	5533,625	5533,625	5586,968	1,01	53,343
XVI	Собственные нужды источника тепла, тыс.Гкал	6,031	6,031	6,031	6,031	6,031	1,000	0,000
	Потери в сетях	-	-	-	-	-	-	-
XVII	Удельная норма расхода топлива, ГАЗ условного, кг.у.т./Гкал	-	152,17	158,80	158,80	158,80	-	-
	натурального, куб.м(тн)/Гкал	-	-	-	-	-	-	-
	Расход натурального топлива, тыс.куб.м (тн)	-	-	-	-	-	-	-
	Цена топлива, руб./тыс.куб.м(тн)	-	-	-	-	-	-	-

В результате проведенной экспертизы определены следующие тарифы:

руб./Гкал (без НДС)

Период / Наименование потребителей тепловой энергии	Потребители, получающие тепло в горячей воде с коллекторов ТЭЦ
Действующий тариф на 01.07.2018	552,94
Оценка экспертов Департамента с 01.01.2019	503,13
Индекс роста тарифа дек/дек	0,91
Оценка экспертов Департамента с 01.07.2019	503,80
Индекс роста тарифа дек/дек	1,001

Экспертом направлен в организацию протокол рассмотрения сметы расходов, связанный с производством тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год. Разногласия отсутствуют.

ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию, производимую ООО «СИБУР Тобольск» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «СИБУР Тобольск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	503,13	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	503,80	-	-	-	-	-
		двухставочный	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	ООО «СИБУР Тобольск»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
		одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		двухставочный	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
Примечание: тарифы для потребителей (за исключением населения) указаны без НДС.

2. Тарифы действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

РЕШИЛИ:

Рекомендовать к установлению (пересмотру) тарифы на тепловую энергию, производимую ООО «СИБУР Тобольск» в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии Тобольская ТЭЦ с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
					руб/Гкал											
1.	ООО «СИБУР Тобольск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	503,13	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	503,80	-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	ООО «СИБУР Тобольск»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
		одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: тарифы для потребителей (за исключением населения) указаны без НДС.

2. Тарифы действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» - 7,

«против» - нет,

«воздержались» - нет

Секретарь комиссии

Несет

(подпись)

Л.А. Несетрова