

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ОРГАН – ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА заседания коллегияльного органа – тарифной комиссии от 13 ноября 2018 года № 35

№ п/п	Наименование обсуждаемого вопроса	Уполномоченный по делу
16	Рассмотрение дела №86-т «Об установлении (пересмотре) ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год».	Веренич А.С.

16. Рассмотрение дела №86-т «Об установлении (пересмотре) ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год».

СЛУШАЛИ: Веренич А.С. об установлении (пересмотре) ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год.

Веренич А.С. сообщила, что распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области (далее – Департамент) от 18.12.2017 №624/01-21 «Об установлении тарифов» в отношении ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый»:

1. Установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии.

2. Установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2018 - 2020 годы. Установленные тарифы на тепловую энергию действуют с 01.01.2018 по 31.12.2020.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), 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

ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» 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			
						удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
							тыс. руб.	%	
1	ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый»	2018	1 243,73	1	-	159,5	-	-	-
		2019	-	1	-	159,5	-	-	-
		2020	-	1	-	159,5	-	-	-

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» (далее – Правила) 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) ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии 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 №95/01-05-т открыто дело №86-т об установлении (пересмотре) ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год.

ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» 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 (далее – Методические указания).

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

Корректировка тарифов на тепловую энергию 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 ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» на 2019 год

тыс. Гкал

Наименование \ Год	2019
1. Объем полезного отпуска тепловой энергии	2,452
- население	0,000
- бюджет	0,000
- предприятия-перепродавцы	0,076
- собственное потребление предприятия	2,376
- прочие	0,000
1.1. Полезный отпуск тепловой энергии за 1 полугодие, всего	1,395
- население	0,000
- бюджет	0,000
- предприятия-перепродавцы	0,042
- собственное потребление предприятия	1,353
- прочие	0,000
1.2. Полезный отпуск тепловой энергии за 2 полугодие, всего,	1,057
- население	0,000
- бюджет	0,000
- предприятия-перепродавцы	0,034
- собственное потребление предприятия	1,023
- прочие	0,000
2. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	
- нормативный	0,000
- учтенный при расчете НВВ	0,000
3. Отпуск тепловой энергии источником тепловой энергии в сеть	2,452

Объем полезного отпуска ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» (2,452 тыс.Гкал) на 2019 год определен на основании заключения по определению полезного отпуска тепловой энергии, выданного отделом инвестиционных, производственных программ и энергоэффективности Департамента.

Технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям у ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» отсутствуют, содержание и обслуживание тепловой сети передано филиалу ПАО «СУЭНКО».

Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения, являющихся долгосрочным параметром регулирования, в части технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Департаментом не утверждены.

Корректировка необходимой валовой выручки

Согласно пункту 51 Методических указаний необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i -й год долгосрочного периода регулирования, $НВВ_i$, определяется в $(i-1)$ -м году с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{СК} + \Delta НВВ_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.)},$$

$ОР_i^{СК}$ - 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.;

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

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50

настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{cx} - скорректированная 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^{cx} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta P_{\text{ез}_i}$ - 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 настоящих 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 1 280,54 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:

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

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;

$K_{\text{эл}}$ - 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:

OP_{2018} – 1 243,73 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%;

$K_{\text{эл}2019}$ – 0,75;

$ИКА_{2019}$ – 0.

Таким образом:

$$OP_{19} = 1\,243,73 \times (1 - 1\%/100\%) \times (1 + 104,6) \times (1 + 0,75 \times 0) = 1\,287,93 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно Методическим указаниям **операционные (подконтрольные) расходы** на 2019 год определены экспертами Департамента в размере 1 287,93 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 7,39 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 4,02 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Экспертом Департамента оценка экономической обоснованности расходов произведена, в том числе с применением норм пункта 31 Основ ценообразования на основании данных учетных (в т.ч. бухгалтерского учета) и первичных документов, представленных организацией дополнительно в рамках рассмотрения тарифного дела №86-г.

При корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год расходы по статье учтены Департаментом в размере 3,96 тыс. руб. В расчет включены расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте в соответствии с представленным к материалам тарифного дела страховым полисом (система теплоснабжения – г.Ялуторовска).

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом на 2019 год составило 0,06 тыс. руб.

Ст. «Отчисления на социальные нужды»

Расходы по данной статье были утверждены Департаментом на 2019 год в размере 351,51 тыс. руб.

Расчёт отчислений на страховые взносы при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год произведён в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (глава 34 часть вторая) с учетом дополнительно представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20%), затраты по данной статье определены в размере 30,20% от заработной платы, что составило 353,54 тыс.руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом на 2019 год составило 2,03 тыс. руб.

Итого неподконтрольных расходов Департаментом утверждено на 2019 год в размере 355,53 тыс. руб.

Экспертом Департамента при корректировке принят размер неподконтрольных расходов на 2019 год в размере 357,50 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 1,97 тыс. руб.

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

Ст. «Расходы на топливо»:

кг.у.т./Гкал

Наименование	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	Удельный расход условного топлива при расчете НВВ на производство тепловой энергии	Реквизиты нормативного акта
ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый»	159,5	159,5	Приказ Департамента от 15.12.2017 №235/01-05-ос

Департаментом расходы по статье утверждены на 2019 год в размере 1 557,30 тыс. руб.

Организация покупает газ у ООО «Газпром межрегионгаз Север» по договору поставки газа №63-5-56-5486/18 от 09.10.2017.

Цена газа в 2019 году определена в соответствии с приказами ФАС России от 03.08.2018 №1088/18, от 11.08.2017 №1055/17, приказом ФСТ России от 29.05.2015 №196-э/9, с распоряжением Правительства Тюменской области от 09.06.2017 №665-рп, надбавкой за calorийность, индексом роста цен с июля 2019 года (1,014) и составила 4 536,81 руб./1000м³ (без НДС).

В результате экспертизы затраты по данной статье признаны экономически обоснованными на сумму 1 534,73 тыс.руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 22,57 тыс. руб. и обусловлено изменением цены газа за счет индекса роста цен на газ с июля 2019 года по сравнению с ранее утвержденным в тарифе.

Ст. «Расходы на электрическую энергию»

Департаментом расходы по статье утверждены на 2019 год в размере 231,65 тыс. руб.

Экспертом Департамента в целях корректировки на 2019 год включены расходы на электрическую энергию на технологические и хозяйственные нужды котельной в размере 224,48 тыс.руб.

Расход электрической энергии на выработку тепла принят нормативный (в размере 20 кВт.ч./Гкал). Стоимость покупки электрической энергии принята исходя из средней фактической цены, сложившейся на предприятии в 2017 г. и подтвержденной первичными документами, представленными предприятием дополнительно в рамках рассмотрения тарифного дела №86-г, в размере 4,58 руб./кВт.ч. (без НДС).

Снижение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 7,17 тыс. руб. и обусловлено изменением цены на электроэнергию.

Ст. «Расходы на холодную воду»

Департаментом утверждены на 2019 год в размере 11,55 тыс. руб.

Экспертом Департамента при корректировке включены расходы на холодную воду в размере 11,96 тыс.руб., расход холодной воды на выработку и транспортировку тепла принят исходя из нормативной удельной нормы расхода холодной воды (в размере 0,10 м³/Гкал). Цена на воду принята средневзвешенная исходя из тарифов, установленных для организации-поставщика, у которого предприятие покупает питьевую воду (МП «Городские водопроводно-канализационные сети»), на 2018 год с индексом роста цен на услугу водоснабжения (1,045), и составила 48,80 руб./м³ (без НДС).

Увеличение затрат по отношению к утвержденным Департаментом составило 0,42 тыс. руб. и обусловлено изменением цены на покупку воды на технологические нужды.

Итого расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя Департаментом утверждены на 2019 год – 1 800,50 тыс. руб. Экспертом Департамента в целях корректировки долгосрочного тарифа на 2019 год затраты приняты в размере 1 771,18 тыс. руб., что ниже размера затрат по отношению к ранее утвержденным Департаментом на 29,32 тыс. руб.

IV. Нормативная прибыль

Нормативный уровень прибыли в долгосрочных параметрах регулирования, установленных ГАУЗ ТО «Ялуторовский санаторий-профилакторий «Светлый» на долгосрочный период при формировании тарифов с использованием метода индексации на 2018-2020 годы, Департаментом не утвержден, и в целях корректировки на 2019 год экспертом Департамента не принят.

V. Расчетная предпринимательская прибыль

Департаментом расходы на 2019 год не утверждались.

Организацией также не представлено предложение по включению в тариф на тепловую энергию расчетной предпринимательской прибыли.

В связи с изложенным, расчетная предпринимательская прибыль в целях корректировки долгосрочного тарифа на 2019 год не установлена.

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:

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

где:

$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$ - 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, с индексами потребительских цен 2016 года (1,027) и 2017 года (1,046) в полном объеме в сумме +359,66 тыс. руб.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении (корректировке) тарифов на 2019 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, составляет:

$$\text{НВВ}_{2019} = 1\,287,93 + 357,50 + 1\,771,18 + 359,66 = 3\,776,26$$

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной на 2019 год (3 436,57 тыс. руб.) составляет 339,69 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 производством тепловой энергии на коллекторах ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый», на 2019 год.

№ п/п	Показатели	Факт по имеющейся в ДТЦПТО информации	Принято в тарифах				
			Утверждено ДТЦПТО		Принято ДТЦПТО		
			2017	2018	2019	2019 корректировка	Индекс роста (гр.5/гр.3)
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Операционные (подконтрольные) расходы	1 391,31	1 243,73	1 280,54	1 287,93	1,036	7,39

11	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 391,31	1 243,73	1 280,54	1 287,93	1,036	7,39
12	Индекс потребительских цен		1,037	1,040	1,046		
13	Индекс эффективности операционных расходов, %		1	1	1		
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		3,32	3,32	3,32		
15.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75		
15	Итого операционные (подконтрольные) расходы	1 391,31	1 243,73	1 280,54	1 287,93	1,036	7,39
II	Неподконтрольные расходы	403,26	345,43	355,53	357,50	1,035	1,97
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0	0	0	0	0
2	Арендная плата	0	0	0	0	0	0
3	Концессионная плата	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,10	4,02	4,02	3,96	0,99	-0,06
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	0,08	0,00	0,00	0,00	0	0,00
4.2.	расходы на обязательное страхование	4,02	4,02	4,02	3,96	0,99	-0,06
4.3.	иные расходы	0	0	0	0	0	0,00
5	Отчисления на социальные нужды	399,16	341,41	351,51	353,54	1,036	2,03
	то же, %	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%		
6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0	0
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	0	0	0	0	0
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0	0	0
9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0	0	0	0	0	0
10	ИТОГО	403,26	345,43	355,53	357,50	1,035	1,97
11	Налог на прибыль	0	0	0	0	0	0
12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	0	0	0	0	0
13	Итого неподконтрольных расходов	403,26	345,43	355,53	357,50	1,035	1,97
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 118,35	1 737,82	1 800,50	1 771,18	1,019	-29,32
1	Расходы на топливо	1 505,66	1 508,65	1 557,30	1 534,73	1,017	-22,57
2	Расходы на электрическую энергию	606,43	217,72	231,65	224,48	1,031	-7,17
3	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	6,27	11,45	11,55	11,96	1,045	0,42
5	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0	0	0
IV	Нормативная прибыль	0	0	0	0	0	0
			0%	0%	0%	0	
V	Расчетная предпринимательская прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0	0	0
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0	0	359,66	0	359,66
VIII	Корректировка НБВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
IX	Корректировка НБВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0
X	Корректировка, подлежащая учету в НБВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0	0	0	0	0	0
XI	Валовая выручка	3 912,92	3 326,97	3 436,57	3 776,26	1,135	339,69
XII	Товарная выручка						
XIII	Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего,	1,935	2,452	2,452	2,452	1,000	0

	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *														
	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-
	двухтарифный	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:

1. Тарифы для потребителей (за исключением населения) указаны без НДС.
2. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 625,97 руб./Гкал.

2. Тарифы действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

РЕШИЛИ:

1. Рекомендовать к установлению (пересмотру) ГАУЗ ТО «Ялutorовский санаторий-профилакторий «Светлый» тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год 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	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1419,73	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1699,26	-	-	-	-	-	
	двухтарифный	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.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *															
	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-	
	двухтарифный	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:

1. Тарифы для потребителей (за исключением населения) указаны без НДС.
2. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, составляет 625,97 руб./Гкал.

2. Тарифы действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» - 7,

«против» - нет,

«воздержались» - нет.

Секретарь комиссии

Л. Нестерова

Нестерова Л.А.