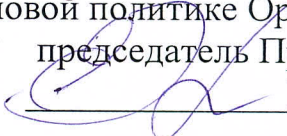




УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Управления по тарифам и
ценовой политике Орловской области,
председатель Правления
 Е. Н. Жукова

ПРОТОКОЛ заседания Правления

г. Орел

14 декабря 2021 года

Председательствовала:

Жукова Е. Н. - начальник Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области, председатель Правления

Присутствовали:

члены Правления:

Бондарева Т. А. - заместитель начальника Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области

Сорокина И. В. - заместитель начальника Управления, начальник отдела
регулирования тарифов и анализ в сфере естественных
монополий

Ставцева М. И. - начальник отдела регулирования тарифов организаций
коммунального комплекса

Петрушин Д. А. - начальник отдела регулирования тарифов и анализа
в сфере теплоэнергетики и платных услуг

Елагина Н. А. - ведущий специалист-эксперт отдела естественных
монополий и рекламы Управления Федеральной
антимонопольной службы Орловской области (с правом
совещательного голоса, не принимает участия
в голосовании)

Представители организации:

Представители регулируемых организаций, надлежащим образом извещенные о дате и времени заседания Правления, участия в заседании Правления не принимали, о чем уведомили Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области заранее в письменном виде. Предложений и замечаний к размеру тарифов организациями не представлено.

Повестка дня:

1. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных АО «Протон» на 2019 – 2023 годы.

2. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «ЖКХ п. Залегощь» на 2019 – 2023 годы.

3. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Коммунальник» Краснозороенского района Орловской области на 2019 – 2023 годы.

4. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Малоархангельский тепловодсервис» в Малоархангельском районе Орловской области, на 2019 – 2023 годы.

5. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных ООО «ТЕПЛОГАЗСИСТЕМ» на территории Знаменского района Орловской области на 2019 – 2023 годы.

6. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных ПАО «Наугорский» на 2019 – 2023 годы.

Рассмотрели: вопросы повестки дня.

Основанием для корректировок тарифов послужили обращения теплоснабжающих организаций и изменение индексов цен, определенных сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее также - Основ 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 утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее также – Методические указания).

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний определена необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении

тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год (HNB_i) с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$HNB_i = HNB_i^{CK} + \Delta HNB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

Согласно п. 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочных тарифов 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 HNB_i^{CK} по формуле:

$$HNB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta HNB_{i-n}^K$$

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитаны по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов:

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитан по формуле 22 Методических указаний с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения:

$$\Delta HNB_{i-2}^k = HNB_{i-2}^\Phi - ТВ_{i-2}$$

Необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных HNB_{i-2}^Φ рассчитана по формуле 26 Методических указаний:

$$HNB_{i-2}^\Phi = OP_{i-2}^\Phi + HP_{i-2}^\Phi + PЭ_{i-2}^\Phi + П_{i-2}^\Phi + \Delta Рез_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta HNB_{i-n}^K + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

Выручка от реализации теплоэнергии ($ТВ_{i-2}$) определена исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2020 году и тарифов, установленных на 2020 год.

Корректировка проведена с учетом макроэкономических показателей одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее также – Прогноз):

	2022 год	2023 год
газ природный	5,0%	4,0 %
электроэнергия	4,7%	2,1 %
ИПЦ	4,3%	4,0 %

Предлагаемые для установления тарифы на 2022 год
(руб. за 1 Гкал без НДС)

Наименование теплоснабжающей организации	Тарифы на тепловую энергию с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.	Тарифы на тепловую энергию с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	Примечание
АО «Протон»	1616,81	1720,65	НДС не облагается
МУП «ЖКХ п. Залегощь»	2178,74	2309,72	НДС не облагается
МУП «Коммунальник» Краснозоренского района Орловской области	2407,76	2499,27	НДС не облагается
МУП «Малоархангельский тепловодсервис» в Малоархангельском районе Орловской области	3058,54	3179,85	НДС не облагается
ООО «ТЕПЛОГАЗСИСТЕМ» на территории Знаменского района Орловской области	2368,05	2368,05	НДС не облагается
ПАО «Наугорский»	1395,78	1451,35	НДС не облагается

Скорректированные значения по статьям затрат по регулируемому виду деятельности приведены в Приложениях к данному протоколу.

По итогам заседания Правления единогласно **принято решение:**

1. Внести изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 декабря 2018 года № 539-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019 – 2023 годы в соответствии с Приложением 1 к данному протоколу.

2. Внести изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 11 декабря 2018 года № 452-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ поселка Залегощь

в Залегощенском районе Орловской области потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019 – 2023 годы в соответствии с Приложением 2 к данному протоколу.

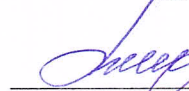
3. Внести изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 12 декабря 2018 года № 468-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунальник» Краснозоренского района Орловской области потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019 – 2023 годы в соответствии с Приложением 3 к данному протоколу.

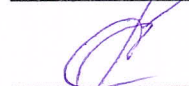
4. Внести изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 12 декабря 2018 года № 461-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Малоархангельский тепловодсервис» в Малоархангельском районе Орловской области потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019 – 2023 годы в соответствии с Приложением 4 к данному протоколу.

5. Внести изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 января 2019 года № 12-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕПЛОГАЗСИСТЕМ» на территории Знаменского района Орловской области потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019 – 2023 годы в соответствии с Приложением 5 к данному протоколу.

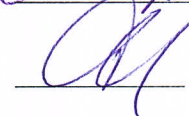
6. Внести изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 декабря 2018 года № 536-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Наугорский» потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019 – 2023 годы в соответствии с Приложением 3 к данному протоколу.

Члены Правления:


Т. А. Бондарева


И. В. Сорокина


М. И. Ставцева


Д. А. Петрушин

АО «Протон»

Организация применяет общую систему налогообложения.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования (2022 год):

1. Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого рассчитаны тарифы принят в размере 11 050 Гкал.

2. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии утвержден приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 октября 2018 г. № 363-т и соответствует 623,70 Гкал. Объем технологических потерь, учтенный при расчете необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 годы, соответствует - 623,70 Гкал.

3. Скорректированные операционные расходы на 2022 год приняты в сумме 3 449,69 тыс. руб. Расчет:

$OP_i = 3\,340,88 \cdot (1 - 1/100\%) \cdot (1 + 0,043) \cdot (1 + 0,75 \cdot 0) = 3\,449,69$ тыс. руб., где

Величина операционных расходов в i-1 (2021 году) соответствует 3 340,88 тыс. руб.

Индекс изменения активов (ИКА_i) определен равным нулю в соответствии с п. 38 Методических указаний.

Индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах (ИОР) равен 1 %.

Индекс потребительских цен (ИПЦ_i), определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования 2022 год равен 4,3 %.

Индекс изменения активов определен равным нулю в соответствии с п. 38 Методических указаний.

4. Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, включенные в расчет тарифов на тепловую энергию, на долгосрочный период регулирования (тыс. руб.):

Статьи расходов	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на энергетические ресурсы (РЭi):	11 925,66	12 655,94	11 966,87	13 112,50	13 626,14
покупная тепловая энергия	11 440,70	12 137,49	11 404,63	12 538,48	13 040,02
электроэнергия	481,80	515,19	558,90	570,56	582,55
вода	3,16	3,26	3,34	3,45	3,57
Неподконтрольные расходы (НРi) :	1436,49	1465,09	1772,72	1 519,81	1 406,07
водоотведение	1,12	0,94	0,98	1,01	1,04
амортизационные	538,87	550,00	834,15	550,66	408,23

отчисления					
отчисления на социальные нужды	896,50	914,15	937,59	968,14	996,80
Операционные расходы (ОРi):	3 194,44	3 257,37	3 340,88	3 449,69	3 551,80
сырье и материалы	157,45	160,55	164,67	170,03	175,06
оплата труда	2 929,75	2987,46	3064,05	3 163,85	3 257,50
услуги сторонних организаций производственного характера	72,47	73,90	75,79	78 26	80,57
иные работы и услуги по договорам с другими организациями	3,54	3,61	3,70	3,82	3,93
прочие расходы	31,23	31,85	32,67	33,73	34,73
Итого расходы	16556,59	17378,40	17080,47	18 082,00	18 584,01
Расчетная предпринимательская прибыль, (РППi)	0,00	262,05	305,10	277,17	277,20
Размер корректировки необходимой валовой выручки на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году	0,00	0,00	121,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка (ННVi), тыс. руб.	16556,59	17640,45	17506,57	18 359,17	19 015,66

5. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией на 2022 год:

5.1. Управлением включены расходы на покупную тепловую энергию в сумме 12 538,48 тыс. руб. Расчет произведен на основании принятого Управлением объема отпуска тепловой энергии и тарифа ПАО «Квадра – Генерирующая компания».

5.2 Организацией предлагаются расходы на электроэнергию в сумме 739,87 тыс. руб. Органом регулирования расходы включены в сумму 570,56 тыс. руб. и определены исходя из расчетного объема электроэнергии, установленного на долгосрочный период регулирования (104,676 тыс. квт.ч.) с учетом фактических значений за предшествующий расчетный период и расчетной (прогнозируемой) цены на электроэнергию.

5.3 Расходы на воду, предложенные организацией в сумме 6,31 тыс. руб. Органом регулирования расходы включены в сумму 3,45 тыс. руб. и определены исходя из расчетного объема приобретенной воды, установленного на долгосрочный период регулирования (73,08 м3) с учетом фактических значений за предшествующий расчетный период и расчетной (прогнозируемой) цены на воду.

5.4 Организацией предлагаются расходы на водоотведение в сумме 1,90 тыс. руб. По данной статье приняты расходы в размере 1,01 тыс. руб. с учетом принятого объема воды.

5.5 Расходы на сырье и материалы предлагаются организацией в сумме 296,63 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 170,03 тыс. руб. путем индексации уровня операционных расходов, принятых на 2021 год, на прогнозный индекс потребительских цен 2022 года с применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

5.6 Расходы на оплату труда предлагаются организацией в сумме 7 710,01 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 3 163,85 тыс. руб. путем индексации уровня операционных расходов, принятых на 2021 год, на прогнозный индекс потребительских цен 2022 года с применением индекса эффективности операционных расходов (1%). Соответственно, в сторону снижения скорректированы отчисления на соцстрах.

5.7 Расходы на оплату других работ и услуг по договорам с организациями предлагаются организацией в сумме 79,60 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 3,82 тыс. руб. путем индексации уровня операционных расходов, принятых на 2021 год, на прогнозный индекс потребительских цен 2022 года с применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

5.8 Расходы на оплату иных работ и услуг предлагаются организацией в сумме 461,67 тыс. руб. (служебные командировки, обучение персонала, аренда офисного здания, канцтовары, транспортные услуги, охрана труда, содержание зданий, прочие). В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 33,73 тыс. руб. путем индексации уровня операционных расходов, принятых на 2021 год, на прогнозный индекс потребительских цен 2022 года с применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

6. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Протон» потребителям, соответствуют:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				Тарифы на тепловую энергию с 1 января по 30 июня	Тарифы на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				

	АО «Протон»	одноставочный, руб./Гкал	2019	1471,76	1506,57
			2020	1506,57	1560,76
			2021	1560,76	1616,81
			2022	1616,81	1720,65
			2023	1720,65	1721,10