



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 ноября 2020 года
г. Орел

№ 353-Т

О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 11 декабря 2018 года № 457-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУЖКП Троснянского района в Троснянском районе Орловской области потребителям»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408 «Об утверждении Положения об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменение в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 11 декабря 2018 года № 457-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУЖКП Троснянского района в Троснянском районе Орловской области потребителям», изложив приложение 2 в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Бондареву Т. А.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова

наз. отдела

Н. В. Толстова



КОПИЯ
ВЕРНА

Приложение
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 30 ноября 2020 года № 353-т

Приложение 2
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 11 декабря 2018 года № 457-т

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую МУЖКП Троснянского района в Троснянском районе
Орловской области потребителям, на 2019 – 2023 годы

№ 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 (НДС не облагается)*			
-	МУЖКП Троснянского района	одноставочный, руб./Гкал	2019 2020 2021 2022 2023	2222,55 2284,53 2364,70 2449,28 2551,43	2284,53 2364,70 2449,28 2551,43 2653,48
2.		Население (НДС не облагается)*			
-	МУЖКП Троснянского района	одноставочный, руб./Гкал	2019 2020 2021 2022 2023	2222,55 2284,53 2364,70 2449,28 2551,43	2284,53 2364,70 2449,28 2551,43 2653,48

* Организация на упрощенной системе налогообложения



наз. отдела *И. А. Толочкова*






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

30 ноября 2020 г.

Председательствовала:

Жукова Е. Н.

- начальник Управления по тарифам и
ценовой политике Орловской области,
председатель Правления

Присутствовали:

члены Правления:

Сорокина И. В.

- заместитель начальника Управления -
начальник отдела регулирования тарифов и
анализа в сфере естественных монополий
Управления по тарифам и ценовой политике
Орловской области

Головкова Э. А.

- начальник отдела регулирования тарифов и
анализа в сфере теплоэнергетики и платных
услуг Управления по тарифам и ценовой
политике Орловской области

Фролов А. К.

- начальник отдела контроля Управления по
тарифам и ценовой политике Орловской
области

Ставцева М. И.

-начальник отдела организаций
коммунального комплекса Управления по
тарифам и ценовой политике Орловской
области

Гришунова Е. Н.

- заместитель руководителя Управления
Федеральной антимонопольной службы по
Орловской области - начальник отдела
естественных монополий и рекламы (с правом
совещательного голоса, не принимает участия
в голосовании)

Представители теплоснабжающих организаций, принявших участие
в заседании Правления:

Свиридова И. А.

- генеральный директор
ООО «Газпром теплоэнерго Орёл»

Замуруев В. Н.

- директор МУП ЖКХ поселка Залегощь

Представители других теплоснабжающих организаций с материалами дел
заблаговременно ознакомлены, участия в заседании правления не принимали, о чем
уведомили Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области (далее
также – орган регулирования) заранее в письменном виде.

Повестка дня:

1. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Теплогаз»
на 2019- 2023 годы.

2. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Теплосервис»
п. Верховье от централизованных источников теплоснабжения на 2019-2023 годы.

3. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Теплосервис»
п. Верховье от автономной котельной, расположенной по адресу: Орловская область,
Верховский район, пгт. Верховье, ул. Советская, дом 1а на 2019-2023 годы.

4. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП ЖКХ поселка Залегощь
на 2019-2023 годы.

5. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Посад»
на 2019-2023 годы.

6. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных ООО «Теплосервис» (место
нахождения: Орловская область, Ливенский район, п. Сахзаводской, д. 47)
на 2019-2023 годы.

7. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных ООО «Жилстройсервис плюс»
на 2019-2023 годы.

8. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУЖКП Троснянского
района на 2019-2023 годы.

9. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета
корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Тепловодсервис»
на 2019-2023 годы.

10. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных ООО «Газпром теплоэнерго Орёл» на территории города Мценска Орловской области на 2019-2021 годы.

11. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «Мценска-Тепло» г. Мценска на 2019-2021 годы.

12. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных ООО «Теплосеть» (тепловая энергия, поставляемая потребителям, подключенным к блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Орловская область, Должанский район, пгт. Долгое, ул. Ленина) на 2019-2022 годы.

13. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных ООО «Теплосеть» (тепловая энергия вырабатывается котельной, расположенной по адресу: пгт. Долгое, ул. Молодежная) на 2020-2022 годы.

14. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «СВЕРДЛОВСКИЙ» (тепловая энергия от централизованного источника теплоснабжения) на 2020-2022 годы.

15. Пересмотр тарифов на тепловую энергию, проводимый с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных МУП «СВЕРДЛОВСКИЙ» (тепловая энергия от автономной котельной, расположенной по адресу: Орловская область, Свердловский район район, пгт. Змиевка, ул. Чапаева, дом 9а) на 2020-2022 годы.

Рассмотрели: вопросы повестки дня.

Основанием для корректировки тарифов послужило обращение теплоснабжающих организаций и изменение индексов цен, определенных сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее также - 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 утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 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 2021 год (HNB_i) с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

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

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования уточнил плановую необходимую валовую выручку на 2021 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (HBB_i^{CK}) по формуле:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^k$$

В соответствии с п. 59 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения 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 на 2021 год рассчитаны по формуле 10 Методических указаний:

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

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 (2019 год):

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^\phi - ТВ_{i-2}$$

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

$$HBB_{i-2}^\phi = OP_{i-2}^\phi + HP_{i-2}^\phi + PЭ_{i-2}^\phi + П_{i-2}^\phi + \Delta Pез_{i-2} + PПП_{i-2} + \Delta HBB_{i-n}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

Выручка от реализации тепловой энергии ($ТВ_{i-2}$) определена исходя из фактического объема полезного отпуска и установленных на 2019 год тарифов на тепловую энергию.

Корректировка проведена с учетом макроэкономических показателей одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период:

	2021 год	2022 год	2023 год
газ природный	3,0% (с июля)	3,0% (с июля)	3,0% (с июля)
электроэнергия	5,6 %	3,0 %	3,0 %
ИПЦ	3,6%	3,9%	4,0%


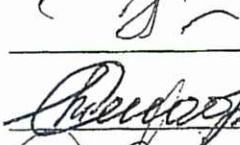
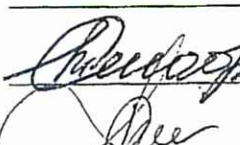

Скорректированные значения по статьям затрат по регулируемому виду деятельности приведены в Приложениях 1-15 к данному протоколу.

Члены Правления, изучив материалы тарифных дел, согласились с выводами, изложенными уполномоченным по делам лицом и единогласно поддержали проекты решений о внесении изменений в ранее принятые приказы об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую вышеуказанными организациями, с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на долгосрочный регулируемый период.

По итогам заседания Правления Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области принято решение об установлении в порядке корректировки тарифов на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории Орловской области на 2021 год:

Наименование теплоснабжающей организации	Тарифы на тепловую энергию на 2021 год, руб./Гкал		Примечание
	1 полугодие	2 полугодие	
МУП «Теплогаз»	2906,17	3010,96	НДС не облагается
МУП «Теплосервис» п. Верховье (централизованные источники теплоснабжения)	2235,84	2315,15	НДС не облагается
МУП «Теплосервис» п. Верховье (автономный источник теплоснабжения)	2100,14	2176,67	НДС не облагается
МУП ЖКХ поселка Залегощь	2043,43	2178,74	НДС не облагается
МУП «ПОСАД»	2691,97	2771,74	НДС не облагается
ООО «Теплосервис» (Ливенский район)	2297,50	2379,01	НДС не облагается
ООО «Жилстройсервис плюс»	2254,84	2292,40	НДС не облагается
МУЖКП Троснянского района	2364,70	2449,28	НДС не облагается
МУП «Тепловодсервис»	2324,31	2407,80	НДС не облагается
ООО «Газпром теплоэнерго Орёл» на территории города Мценска	1279,10	1337,35	без учета НДС
МУП «Мценск-Тепло» г. Мценска	1684,95	1743,93	без учета НДС
ООО «Теплосеть» (котельная, расположенная по адресу: Орловская область, пгт. Долгое, ул. Ленина)	1900,33	1900,33	без учета НДС
ООО «Теплосеть» ((котельная, расположенная по адресу: Орловская область, пгт. Долгое, ул. Молодежная)	2716,20	2799,59	НДС не облагается
МУП «СВЕРДЛОВСКИЙ» (централизованный источник)	2433,93	2523,96	НДС не облагается
МУП «СВЕРДЛОВСКИЙ» (автономный источник)	5437,11	5437,11	НДС не облагается

Члены Правления:

 И. В. Сорокина
 Э. А. Головкова
 М. И. Ставцева
 А. К. Фролов

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
от 30 ноября 2020 г.

МУЖКП Троснянского района

Организация работает на упрощенной системе налогообложения.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования (2021 год):

1. Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого рассчитаны тарифы 9815,3 Гкал.

2. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии утвержден приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 октября 2018 года №355-т и соответствуют 1576,39 Гкал. Объем технологических потерь, учтенный при расчете необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 1576,39 Гкал.

3. Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию утвержден приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 ноября 2018 года № 417-т в размере 157,32 кг.у.т. на 1 Гкал. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки в целях установления тарифов на долгосрочный период регулирования - 157,32 кг.у.т на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии.

4. Скорректированные операционные расходы на 2021 год приняты в сумме 8223,511 тыс. руб.

Расчет: $OP_i = 8017,933 * (1 - 1/100\%) * (1 + 0,036) * (1 + 0,75 * 0) = 8223,511$ тыс. руб., где 8017,933 тыс. руб. – плановый уровень операционных расходов на 2020 год.

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 (2021 год) равен 3,6 %.

5. Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов МУЖКП Троснянского района, 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 (РЭ_i):	12226,458	12059,003	12333,138	12704,101	13086,174
топливо (природный газ)	10842,404	10701,742	10963,848	11292,763	11631,546
электроэнергия	1333,835	1336,343	1347,105	1388,265	1430,632
вода на технологические цели	50,219	20,918	22,185	23,073	23,996

Неподконтрольные расходы (НРi) :	2325,981	2329,191	2554,679	2613,395	2676,453
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
арендная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
амортизационные отчисления	415,747	391,345	565,279	565,279	565,279
отчисления на социальные нужды	1665,530	1698,341	1741,886	1791,722	1844,757
обязательное страхование	12,613	6,600	6,600	6,600	6,600
транспортный налог	7,653	5,753	5,753	5,753	5,753
УСНО (налог)	224,155	226,869	234,883	243,763	253,786
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	0,283	0,283	0,278	0,278	0,278
Операционные расходы (ОРi) :	7863,032	8017,933	8223,511	8458,786	8709,164
сырье и материалы	712,220	726,251	744,872	766,183	788,862
оплата труда	5515,000	5623,646	5767,836	5932,854	6108,466
услуги сторонних организаций производственного характера	601,243	613,087	628,807	646,797	665,942
другие расходы	1034,569	1054,949	1081,996	1112,952	1145,894
Итого расходы, тыс. руб.	22415,471	22406,127	23111,328	23776,282	24471,791
Нормативная прибыль, (Пi)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная предпринимательская прибыль, (РППi)	0,000	0,000	0,000	0,000	
Размер корректировки необходимой валовой выручки на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов, тыс. руб.	0,000	280,000	377,000	600,000	906,777
Необходимая валовая выручка (ННVi), тыс. руб.	22415,471	22686,127	23488,328	24376,282	25378,568

6. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией на 2021 год:

6.1. Организацией предлагаются расходы на топливо в сумме 11227,877 тыс. руб. Расходы по статье включены в сумме 10963,848 тыс. руб. и

рассчитаны исходя из удельного расхода топлива на 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо и объема отпуска тепловой энергии в сеть.

6.2. Организацией предлагаются расходы на электроэнергию в сумме 1845,875 тыс. руб. Органом регулирования расходы включены в сумму 1347,105 тыс. руб. и определены исходя из расчетного объема приобретаемой электроэнергии (172,220 тыс. квт.ч.) с учетом фактических данных за предшествующие расчетные периоды и расчетной (прогнозируемой) цены на электроэнергию.

6.3. Расходы на амортизацию основных фондов предлагаются в сумме 591,695 тыс. руб. В соответствии с представленными обосновывающими документами, в том числе, подтверждающими первоначальную и остаточную стоимость основных средств, в том числе с учетом амортизационных отчислений по вновь введенным в эксплуатацию основным средствам (котлы) с пересчетом на максимальный срок эксплуатации в пределах амортизационной группы, на 2021 год приняты расходы в сумме 565,279 тыс. руб.

6.4. Расходы на уплату транспортного налога организацией предлагаются в сумме 7,653 тыс. руб.

С учетом представленного экономического обоснования, в том числе, подтверждающего фактическую сумму налога, отнесенного на участок теплоснабжения по 2 ед. техники, на 2021 год включена сумма 5,753 тыс. руб.

6.5. Расходы на материалы для проведения ремонтов предлагаются организацией в сумме 842,462 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 744,872 тыс. руб. с корректировкой на индекс потребительских цен (3,6%) планового показателя на 2020 год и применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

6.6. Расходы на оплату труда предлагаются организацией в сумме 8259,062 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 5767,836 тыс. руб. с корректировкой на индекс потребительских цен (3,6%) планового показателя на 2020 год и применением индекса эффективности операционных расходов (1%). Соответственно, в сторону снижения скорректированы отчисления на соцстрахование.

6.7. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера предлагаются организацией в сумме 800,491 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 628,807 тыс. руб. с корректировкой на индекс потребительских цен (3,6%) планового показателя на 2020 год и применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

6.8. Расходы на оплату иных работ и услуг (услуги связи, обучение, информационные услуги, содержание транспорта, канцтовары и др.) предлагаются в объеме 1502,642 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний орган регулирования включил сумму в размере 1081,996 тыс. руб. с корректировкой на индекс потребительских цен (3,6%) планового показателя на 2020 год и применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

7. В целях поддержания баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей, обеспечения равномерности и последовательности изменения тарифов, что способствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Закона Российской от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» размер корректировки необходимой валовой выручки на основе данных о фактических

значениях параметров расчета тарифов на 2021 год учтен частично в сумме 377,0 тыс. руб.

8. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУЖКП Троснянского района 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 (НДС не облагается)*			
-	МУЖКП Троснянского района	одноставочный, руб./Гкал	2019 2020 2021 2022 2023	2222,55 2284,53 2364,70 2449,28 2551,43	2284,53 2364,70 2449,28 2551,43 2653,48