



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

09.10.2020 г.

№ 38/13

г. Нижний Новгород

Г О внесении изменения в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 11 декабря 2018 г. № 51/40 «Об установлении ФЕДЕРАЛЬНОМУ ГОСУДАРСТВЕННОМУ УНИТАРНОМУ ПРЕДПРИЯТИЮ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-232 от 2 октября 2020 г.:

1. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 11 декабря 2018 г. № 51/40 «Об установлении ФЕДЕРАЛЬНОМУ ГОСУДАРСТВЕННОМУ УНИТАРНОМУ ПРЕДПРИЯТИЮ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области, тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Нижнего Новгорода» изменение, изложив таблицу Приложения 2 к решению в следующей редакции:

«

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | |
|----------|---|---|------|--------------------------|---------------------------|--|
| | | | | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | |
| 1. | ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО- ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| 1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1358,10 | 1385,26 | |
| 1.2. | | | 2020 | 1385,26 | 1420,35 | |
| 1.3. | | | 2021 | 1420,35 | 1461,29 | |
| 1.4. | | | 2022 | 1461,29 | 1484,67 | |
| 1.5. | | | 2023 | 1484,67 | 1536,09 | |
| | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | | |
| 1.6. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | - | - | |
| 1.7. | | | 2020 | - | - | |
| 1.8. | | | 2021 | - | - | |
| 1.9. | | | 2022 | - | - | |
| 1.10. | | | 2023 | - | - | |

».

2. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2021 г.

Руководитель службы

Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ
к п. 13 протокола заседания
правления региональной службы
по тарифам Нижегородской области
№ 38 от 09.10.2020 г.

Основные показатели корректировки тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР-ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ», г. Саров Нижегородской области потребителям г. Нижнего Новгорода на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 гг., установленных на второй долгосрочный период регулирования с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на период с 01.01.2021 по 01.12.2023, установленных в рамках второго долгосрочного периода регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023 решением РСТ Нижегородской области от 11.12.2018 № 51/40 (в ред. решения РСТ Нижегородской области от 22.10.2019 № 44/29) для ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР-ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ», г. Саров Нижегородской области с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности организации за истекший период регулирования (за исключением долгосрочных параметров регулирования).

Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Величина необходимой валовой выручки ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР-ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ», г. Саров Нижегородской области, принятая при корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на период регулирования с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года, составит:

| Наименование показателя | Единица измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|----------|----------|----------|
| 1. Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 45489,07 | 46790,52 | 48175,52 |
| 2. Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8542,95 | 8687,36 | 8767,00 |
| <i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</i> | тыс. руб. | - | - | - |
| <i>расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование</i> | тыс. руб. | - | - | - |
| концессионная плата | тыс. руб. | - | - | - |
| арендная плата | тыс. руб. | - | - | - |

| | | | | |
|--|-------------|-----------|-----------|-----------|
| <i>расходы по сомнительным долгам</i> | тыс. руб. | - | - | - |
| <i>отчисления на социальные нужды</i> | тыс. руб. | 5047,50 | 5191,91 | 5271,55 |
| <i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i> | тыс. руб. | 3495,45 | 3495,45 | 3495,45 |
| <i>Налог на прибыль</i> | тыс. руб. | - | - | - |
| 3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 119026,20 | 122143,70 | 125189,02 |
| Расходы на топливо | тыс. руб. | 90857,86 | 93583,59 | 96391,10 |
| <i>Объем</i> | тыс. куб.м | 17,191 | 17,191 | 17,191 |
| Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 20394,72 | 21006,56 | 21006,56 |
| <i>Объем</i> | тыс. кВт.ч | 3857,637 | 3857,637 | 3857,637 |
| Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 7773,63 | 7553,56 | 7791,36 |
| <i>Объем</i> | тыс. куб. м | 213,351 | 213,351 | 213,351 |
| Расходы на теплоноситель и невозврат конденсата | тыс. руб. | - | - | - |
| 4. Прибыль, направляемая на: | тыс. руб. | - | - | - |
| <i>- финансирование мероприятий утвержденной инвестиционной программы</i> | тыс. руб. | - | - | - |
| <i>- выплаты социального характера</i> | | - | - | - |
| <i>Расчетная предпринимательская прибыль</i> | тыс. руб. | - | - | - |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год | тыс. руб. | 685,615 | - | - |
| Итого необходимая валовая выручка с учетом сглаживания в целях выравнивания темпов роста тарифов | тыс. руб. | 173743,84 | 177621,58 | 182131,53 |

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы

При формировании плановой себестоимости тепловой энергии объемы полезного отпуска тепловой энергии в горячей воде приняты на каждый год второго долгосрочного периода регулирования в следующих размерах:

| Показатели | Единица измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|-------------------|-----------|-----------|-----------|
| Полезный отпуск: | Гкал | 120586,52 | 120586,52 | 120586,52 |
| - в том числе население | Гкал | - | - | - |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |

Индексы потребительских цен и индексы роста цен

Индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) определяется в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, утвержденный Правительством РФ, размещен на сайте министерства экономического развития РФ 26.09.2020 года (далее – Прогноз социально-экономического развития РФ).

| Показатель | 2019г. (фак) | 2020г. (оценка) | 2021г. | 2022г. | 2023г. |
|----------------------------|-----------------|--------------------|--------|--------|--------|
| Индекс потребительских цен | 104,50 | 103,20 | 103,6 | 103,9 | 104,0 |

| | | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| (в среднем по году), % | | | | | |
| Индексы роста цен на природный газ, (с июля) % | 101,4 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям утверждены приказом Минэнерго России от 14.11.2018 г. № 1032 в размере 1375,6 Гкал

Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

| Наименование | Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал | Реквизиты |
|--|---|--|
| Филиал ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова», ул. Тропинина, д. 47, г. Нижний Новгород | 159,28 | Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области № 172 тэк от 15.10.2018 |

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки

Нормативы создания запасов топлива для котельной . Филиал ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е.Седакова» утверждены приказом министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области № 173 тэк от 15.10.2018 года.

В связи с отсутствием в составе материалов тарифного дела обосновывающих материалов, подтверждающих необходимость создания запасов топлива, указанные расходы не учтены при расчете тарифов на тепловую энергию на период регулирования.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа в установленном законодательством порядке в отношении организации не утверждена.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины

В связи с отсутствием необходимых материалов, обосновывающих рост по соответствующим статьям затрат, заявленных организацией в рамках корректировки необходимой валовой выручки, а также с учетом изменения индекса роста цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, расходы снижены на величину (тыс. руб.):

| Наименование показателя | 2021 год |
|---|----------|
| 1. Операционные (подконтрольные) расходы | 492,99 |
| 2. Неподконтрольные расходы, в том числе: | 17222,17 |
| <i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</i> | 3823,33 |
| <i>расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах</i> | 2513,60 |

| | |
|--|---------|
| установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование | |
| концессионная плата | - |
| арендная плата | - |
| расходы по сомнительным долгам | - |
| отчисления на социальные нужды | 4761,87 |
| амортизация основных средств и нематериальных активов | 4243,29 |
| расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | - |
| налог на прибыль | 1880,08 |
| 3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3413,93 |
| Расходы на топливо | 928,69 |
| Расходы на электрическую энергию | 2485,34 |
| Расходы на тепловую энергию | - |
| Расходы на холодную воду | - |
| 4. Прибыль | - |
| 5 Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 г. | - |
| Расчетная предпринимательская прибыль | - |

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР-ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» г. Саров Нижегородской области потребителям г. Нижнего Новгорода скорректированы и составят:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|-------|--|--|---|-----------------------|------------------------|
| | | | | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР-ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» г. Саров Нижегородской области | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| 1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1358,10 | 1385,26 |
| 1.2. | | | 2020 | 1385,26 | 1420,35 |
| 1.3. | | | 2021 | 1420,35 | 1461,29 |
| | | | 2022 | 1461,29 | 1484,67 |
| | | | 2023 | 1484,67 | 1536,09 |
| | | | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | |
| 1.4. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | - | - |
| 1.5. | | | 2020 | - | - |
| 1.6. | | | 2021 | - | - |
| | | | 2022 | - | - |
| | | | 2023 | - | - |