

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным унитарным
предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» потребителям на территориях
города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха
Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2022 год
в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) (далее – ФГУП «УЭВ», организация, ТСО) потребителям на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2019 - 2023 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2022 год, в том числе по полугодиям.

ФГУП «УЭВ» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя потребителям (в том числе населению) на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (по данным бухгалтерской отчетности за 2020 год доля выручки от реализации тепловой энергии (мощности) в общей выручке предприятия составила 62,18 %).

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии, теплоносителя потребителям с использованием системы теплоснабжения, состоящей из:

1. Газовой тепловой станции № 1, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Бердск, ул. 2-я Лесная, 4/15. Установленная мощность 357,60 Гкал/ч, протяженность сетей в двухтрубном исчислении 81,79 км, 7 котлов.

2. Газовой тепловой станции № 2, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Арбузова, 1г. Установленная мощность 262,20 Гкал/ч, протяженность сетей в двухтрубном исчислении 38,70 км, 7 котлов.

Указанные объекты системы теплоснабжения принадлежат ФГУП «УЭВ» на правах собственности и хозяйственного ведения согласно распоряжениям Президиума СО РАН от 25.07.2002 № 15000-381, от 18.04.2008 № 15000-185, от 18.11.2019 № 821-р.

Кроме того для ФГУП «УЭВ» оказывают услуги по передаче тепловой энергии следующие организации: на территории города Новосибирска - МУП «Энергия» г. Новосибирска и ООО «Энергоресурс», на территории города Бердска Новосибирской области - МУП «Комбинат бытовых услуг», на территориях города Новосибирска и города Бердска Новосибирской области - ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы установлены приказом департамента от 04.12.2018 № 608-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов

на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» потребителям на территориях города Новосибирска и города Бердска Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента от 29.08.2019 № 258-ТЭ, от 13.12.2019 № 668-ТЭ, от 17.12.2020 № 543-ТЭ (в редакции приказа департамента от 10.02.2021 № 12-ТЭ)) (далее – *Приказ от 04.12.2018 № 608-ТЭ*).

ФГУП «УЭВ» обратилось в департамент с заявлением от 27.04.2021 № 3072 о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) без дифференциации по системам теплоснабжения на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий № 877/33 от 29.04.2021).

Руководствуясь пунктами 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, пунктами 12-19, 26, 39 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, департамент письмом от 17.05.2021 № 877/33 известил ТСО об открытии дел о корректировке на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годов:

- тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» потребителям на территориях города Новосибирска, города Бердска и поселка Каинская Заимка Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области;

- тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территориях города Новосибирска, города Бердска Новосибирской области.

Организацией представлены дополнительные материалы письмами от 09.06.2021 № 3951, от 18.06.2021 № 4156, от 30.06.2021 № 4501, от 29.09.2021 № 7499, от 07.10.2021 № 7792, от 10.12.2021 № 9962.

Разработанная ФГУП «УЭВ» инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы утверждена приказом департамента от 22.06.2021 № 103-ТЭ. За счет средств амортизационных отчислений инвестиционная программа на 2022-2023 годы предусматривает затраты на финансирование части следующего мероприятия: модернизация магистральных трубопроводов тепловой сети диаметром 530х8.0, длиной 630 м на участке от теплофикационной камеры 5ТК-2 до теплофикационной камеры 5ТК-5 по ул. Бердское шоссе. Данное мероприятие включается в инвестиционную программу в связи с большим сроком эксплуатации, изношенностью тепловой сети и высоким коэффициентом аварийности на данном участке, что отрицательно сказывается на качестве теплоснабжения потребителей микрорайона «Правые Чемы».

Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ФГУП «УЭВ» на 2022 - 2024 годы, утвержденная директором ФГУП «УЭВ» Д.Н. Бурденко в соответствии с приказом департамента от 30.03.2021 № 42-ТЭ, представлена в департамент письмом от 30.06.2021 № 4501.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ФГУП «УЭВ», утверждены приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.06.2015 № 411 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также в городах федерального значения Москве и Санкт – Петербурге, на 2016 год».

ТСО применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду определены без НДС.

Во исполнение требований статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), приказа ФСТ России от 12.04.2013 № 91 ФГУП «УЭВ» ведет

раздельный бухгалтерский учет объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии, теплоносителя, в соответствии с утвержденным предприятием Положением об учетной политике по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности (с учетом изменений, внесенных приказами предприятия от 29.12.2018 № 1057, от 20.03.2019 № 187, от 06.05.2019 № 263, от 10.07.2019 № 389, от 26.11.2019 № 743, от 31.12.2019 № 879 – 882, от 31.12.2020 № 918).

В соответствии с вышеназванным Положением об учетной политике прямые расходы при осуществлении деятельности по теплоснабжению отражаются организацией по дебету счета 20.01.1 «Расходы на производство тепловой энергии» в разрезе подразделений: «Газовая служба» (далее - ГС), «Единая диспетчерская служба» (далее - ЕДС), «Район тепловых сетей» (далее - РТС), «Тепловая станция-1» (далее - ТС-1), «Тепловая станция-2» (далее - ТС-2). Распределение расходов счета 23 «Вспомогательное производство» осуществляется организацией по фактической себестоимости работ, выполненных для соответствующих подразделений: пропорционально машино-часов (затраты АТС - автотранспортная служба); пропорционально трудозатратам (затраты РСГ - ремонтно-строительная группа, РПБ - ремонтно-производственная база, ГАСДУ - группа автоматизированной системы диспетчерского управления). Базой распределения «общехозяйственных расходов» организации (счет 26) является сумма плановых доходов (годовых) по основным видам деятельности.

ФГУП «УЭВ» проводит конкурсные процедуры в установленном законодательством порядке по заключению договоров на закупки товаров, работ услуг при осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения в соответствии с Положением о закупках товаров, работ услуг ФГУП «УЭВ», утвержденным приказом директора ФГУП «УЭВ» от 26.09.2018 №764 (с учетом изменений, внесенных приказами предприятия от 27.11.2018 № 932, от 30.12.2019 № 848, от 23.01.2020 № 48, от 18.02.2020 № 149, от 10.11.2020 № 709). Организацией представлены реестры проведенных конкурсных процедур при заключении договоров, а также протоколы к ним.

Распределение НБВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

При проведении корректировки НБВ и тарифов на тепловую энергию на 2022 год департамент руководствовался прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 21 сентября 2021 г. (протокол № 29, часть I) (далее – Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые при проведении корректировки на 2022 год, приведены в таблице.

| Индексы цен по Прогнозу, % | ИПЦ | Природный газ (с 1 июля) | Электроэнергия |
|----------------------------|-------|--------------------------|----------------|
| 2021 год | 106,0 | 103,0 | 103,4 |
| 2022 год | 104,3 | 105,0 | 103,5 |

Баланс тепловой энергии

На территории города Новосибирска действует «Схема теплоснабжения города Новосибирска до 2030 года», утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.01.2013 № 2 (далее – Схема теплоснабжения города Новосибирска).

На территории города Бердска действует «Схема теплоснабжения города Бердска Новосибирской области на 2013-2018 годы и на период до 2028 года», утвержденная постановлением администрации города Бердска от 12.12.2013 № 4792 (далее – Схема теплоснабжения города Бердска).

На территории Барышевского сельсовета действует «Схема теплоснабжения Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области», утвержденная постановлением администрации Барышевского сельсовета Новосибирского района

Новосибирской области от 30.11.2015 № 501 (далее – Схема теплоснабжения Барышевского сельсовета).

Актуализация на 2022 год Схемы теплоснабжения города Новосибирска в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.09.2021 № 882.

Информация об актуализации Схемы теплоснабжения города Бердска в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на 2022 год в департаменте отсутствует, на официальном сайте не размещена.

Были проведены публичные слушания по рассмотрению проекта актуализации Схемы теплоснабжения Барышевского сельсовета на 2022 год (протокол от 29.06.2021), однако решение уполномоченного органа об утверждении актуализации Схемы теплоснабжения Барышевского сельсовета на 2022 год в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на данный момент в департамент не представлено, на официальном сайте не размещено.

В соответствии со Схемой теплоснабжения города Новосибирска отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловых станций ФГУП «УЭВ» составляет 1 165,00 тыс. Гкал (для ТС-1 – 813,00 тыс. Гкал, для ТС-2 – 352,00 тыс. Гкал).

В связи с отсутствием актуализированной Схемы теплоснабжения города Бердска и Барышевского сельсовета на 2022 год расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализуемый на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, определен согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2022 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в размере **40 018,95 Гкал**, что соответствует объёму полезного отпуска, рассчитанного исходя из *статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.*

Общий объем технологических потерь тепловой энергии при передаче по сетям определен в размере 159 922,50 Гкал, в том числе:

- технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ФГУП «УЭВ», определены в размере 156 131,20 Гкал на уровне показателя базового периода, являющегося долгосрочным параметром регулирования, утвержденного Приказом от 04.12.2018 № 608-ТЭ;

- технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых прочими сетевыми организациями, определены в размере 3 791,30 Гкал:

- технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «Энергия» г. Новосибирска, определены в размере 2 647,12 Гкал на основании экспертизы, проведенной специалистами департамента;

- технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Энергоресурс», определены в размере 250,90 Гкал на основании приказа департамента от 30.11.2018 № 590-ТЭ на уровне показателя базового периода;

- технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, определены в размере

192,23 Гкал на основании приказа департамента № 618-ТЭ от 18.12.2020 на уровне показателя базового периода;

- технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «КБУ», определены в размере 701,05 Гкал на основании приказа департамента № 600-ТЭ от 18.12.2020 на уровне показателя базового периода.

Расход тепловой энергии на собственные нужды тепловых станций определен на уровне фактического значения за 2020 год в размере 43 318,68 Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям ФГУП «УЭВ» (без учета потерь тепловой энергии) на 2022 год на территории города Новосибирска планируется в размере 1 005 077,50 Гкал.

Общий размер полезного отпуска тепловой энергии конечным потребителям ФГУП «УЭВ» (без учета потерь тепловой энергии) на 2022 год на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области планируется в размере 1 045 096,45 Гкал.

Распределение полезного отпуска тепловой энергии в 2022 году по полугодиям осуществлено исходя из утвержденных вышеуказанных документов в 1 полугодии – 627 057,87 Гкал (60 % от общего объема полезного отпуска), во 2 полугодии – 418 038,58 (40 % от общего объема полезного отпуска).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

I. Корректировка необходимой валовой выручки ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии на территориях города Новосибирска и города Бердска Новосибирской области, на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Размер активов, равный установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, предусмотрен на 2022 год в количестве 619,80 Гкал/ч (с учетом технического перевооружения Тепловой станции № 1 с вводом в эксплуатацию водогрейного котла типа ПТВМ-100 мощностью 100,00 Гкал/ч) с увеличением относительно планового показателя 2021 года на 100,00 Гкал/ч.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **1 199 412,82 тыс. руб.**, в том числе:

1. Величина операционных расходов составит 228 763,56 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2022 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2021 года, с применением индекса потребительских цен (104,3%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0,19). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

Увеличение размера операционных расходов наряду с применением ИПЦ обусловлено увеличением индекса изменения количества активов (увеличение суммарной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии), в соответствии с требованиями пункта 38 (формула 11.1) Методических указаний № 760-э в связи с вводом в эксплуатацию водогрейного котла типа ПТВМ-100.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 59 111,55 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2022 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э, при этом:

2.1. Расходы на арендную плату (по земельному участку, расположенному по адресу: ул. Арбузова, д. 1), заявленные организацией в размере 459,19 тыс. руб., исключены в полном объеме как экономически необоснованные.

На основании пункта 39 Методических указаний № 760-э с учетом требований, установленных пунктом 45 Основ ценообразования № 1075, экономически обоснованный уровень арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расчет экономически обоснованного размера арендной платы на 2022 год и обосновывающие документы, подтверждающие экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования № 1075, ФГУП «УЭВ» не представлены.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в размере 5 250,67 тыс. руб., в том числе:

- **плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду** сформирована в размере 90,97 тыс.руб. по предложению ТСО исходя из представленного расчета суммы платы за выбросы (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (годовых), в соответствии с учетной политикой организации);

- **налог на имущество** в размере 4 942,37 тыс.руб. предусмотрен исходя из среднегодовой стоимости имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, с применением ставки 2,2 % согласно положениям главы 30 Налогового кодекса РФ с учетом представленных копий документов: расчета налога на имущество на 2022 год, налоговой декларации по налогу на имущество организаций за 2020 год, оборотов счетов 29, 26 за 2020 год, ведомости амортизации ОС за август 2021 года (недвижимое имущество) (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (годовых), в соответствии с учетной политикой организации);

- **транспортный налог** определен в размере 217,34 тыс.руб. исходя из фактических данных за 2020 год с учетом представленных организацией копий документов: расчета по транспортному налогу; оборотов счета 26 за 2020 год (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (годовых), в соответствии с учетной политикой организации).

2.3. Отчисления на социальные нужды учтены в размере 47 376,77 тыс. руб. (30,2 % от фонда оплаты труда), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонды обязательного медицинского страхования в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от фонда оплаты труда по виду деятельности «производство и передача тепловой энергии» в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений).

2.4. Амортизация основных средств (далее - ОС) **и нематериальных активов** заявлена организацией в размере 17 715,72 тыс. руб.

В обоснование организацией представлены: расчет амортизации на 2022 год, ведомость амортизации ОС за 2020 год, ведомость амортизации за 8 месяцев 2021 года, Оборотно-сальдовая ведомость (далее – ОСВ) по счету 01.04 (ОС на консервации), ОС по счету 08 за январь 2016 г. - сентябрь 2021 г. и карточки счета 08.03 по введенным ОС, акты о приеме-передаче ОС, приказы о вводе в эксплуатацию и переводе на консервацию, акты выполненных работ по реконструкции и модернизации ОС, инвентарные карточки ОС.

Департаментом амортизация основных средств и нематериальных активов определена в размере 5 616,68 тыс.руб. исходя из первоначальной стоимости основных средств, а также с

учетом анализа сроков полезного использования имущества на предмет соответствия максимальным срокам использования согласно постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Кроме того, проведен анализ соответствия объектов основных средств положениям действующей редакции пункта 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), согласно которой амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей. Согласно пункту 7 статьи 5 Федерального закона от 08.06.2015 № 150-ФЗ положения статей 256 и 257 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции указанного Федерального закона) применяются к объектам амортизируемого имущества, введенным в эксплуатацию начиная с 1 января 2016 года. Из расчета амортизации на 2022 год исключены объекты основных средств, не соответствующие условиям пункта 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). Так же при формировании экономически обоснованного уровня амортизации исключены амортизационные отчисления по объектам теплоснабжения, принадлежащим предприятию на праве хозяйственного ведения, и созданным за счет бюджетных средств целевого финансирования согласно подпункту 3 пункта 2 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Распределение амортизационных отчислений по объектам общехозяйственного назначения по видам осуществляемой деятельности произведено согласно положениям учетной политики предприятия.

2.5. Налог на прибыль сформирован в размере 867,43 тыс.руб. на основании главы 25 Налогового кодекса РФ, п.п. 71, 74 Основ ценообразования № 1075, формулы 12 п. 41 Методических указаний № 760-э, исходя из сформированной налогооблагаемой базы и действующей налоговой ставки согласно НК РФ.

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит 915 136,60 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Расходы на топливо (природный газ) сформированы в размере 804 197,64 тыс.руб.

Объём топлива определен в размере 163 773,49 тыс.м³ в соответствии с принятым отпуском тепловой энергии; удельным расходом условного топлива 162,14 кгут/Гкал, являющимся долгосрочным параметром; уровнем калорийного эквивалента 1,19 (для теплоты сгорания 8 349 ккал/м³ по факту 2020 года).

Цена на топливо (природный газ) подлежит государственному регулированию и предусмотрена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 в размере 4 910,43 тыс.м³ (без НДС), в которой были учтены:

1) предельная минимальная оптовая цена на газ в размере 4 434,00 руб./тыс.м³ (без НДС), установленная приказом ФАС России от 02.06.2021 № 545/21, с учетом пересчета на фактический уровень калорийного эквивалента 1,19 (по факту 2020 года), с учетом индексации со 2 полугодия 2022 согласно Прогнозу, с учетом действующих контрактов на поставку газа от 10.10.2020 №35-5-0059/21с, от 10.10.2020 №35-5-0059/21, заключенных с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск». В обоснование представлены обороты счета 20.01.1, копии счетов-фактур, товарных накладных за 2020 год;

2) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги 102,93 руб./тыс.м³ (без НДС), установленный приказом ФАС России от 27.05.2016 № 682/16 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует представленным в обоснование документам: контракты на поставку газа от 10.10.2020 №35-5-0059/21с, от 10.10.2020 №35-5-0059/21, копии счетов-фактур и товарных накладных за 2020 год;

3) средневзвешенный тариф на транспортировку газа в размере 27,57 руб./тыс.м³ (без НДС), сформированный с учетом тарифов, установленных для ФГУП «УЭВ» приказом ФАС России от 19.11.2018 № 1600/18 (тарифы по 2 и 3 группам, действующие с 01.07.2021 и с 01.07.2022).

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены в размере 96 207,58 тыс.руб. на основании представленного организацией договора энергоснабжения от 01.01.2020 № ДЭ-636/80-ДР/2020, заключенного с АО «Новосибирскэнергосбыт», внутренних отчетов по потреблению электроэнергии собственными объектами ежемесячно за 2020 год, счет-фактуры на приобретение электроэнергии за 2020 год, макеты электроэнергии за 2020 год, расчет расходов на услуги по передаче электроэнергии для собственных потребителей за 2020 год, обороты счета 20.01.1.

Объем электрической энергии для деятельности по производству тепловой энергии в размере 29 153,81 тыс.кВт*ч определен исходя из фактического объема за 2020 год.

Цена на электрическую энергию договором не устанавливается и определена исходя из:

1) фактических предельных уровней нерегулируемых цен (четвертая ценовая категория, уровень напряжения – ВН) для потребителей с учетом ставки за мощность и ставки тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, сложившихся за 2020 год у ФГУП «УЭВ», с учетом индексации на 2021, 2022 годы согласно Прогнозу (103,4%, 103,5%, соответственно) и составляет 3,30 руб./кВтч (без НДС);

2) расчетная величина индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ» в размере 0,41 руб./кВтч (без НДС), утвержденная приказом департамента от 09.12.2021 № 419-ЭЭ на 2022 год (без учета расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и прибыли на капитальные вложения).

3.3. Расходы на приобретение холодной воды определены в размере 2 357,73 тыс.руб. на основании представленного организацией единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 18209-п от 01.08.2016 с МУП г. Новосибирска «Горводоканал», счет-фактур за 2020 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2020 год, оборотов счета 20.01.1.

Объем воды определен в размере 73,67 тыс.м³ исходя из фактического объема за 2020 год.

Тарифы на холодную воду определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год, с разбивкой по полугодиям для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения, а также регулируемых тарифов на транспортировку воды, утвержденных приказом департамента от 23.11.2021 № 279-В на 2022 год с разбивкой по полугодиям для ФГУП «УЭВ», определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей.

3.4. Расходы на водоотведение определены в размере 2 551,67 тыс. руб. на основании представленного организацией единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 18209-п от 01.08.2016 с МУП г. Новосибирска «Горводоканал», договора на водоотведение №131-В/П-20 от 18.03.2020 с МУП «КБУ», счет-фактур за 2020 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2020 год, оборотов счета 20.01.1.

Объем водоотведения (стоков) определен в размере 139,10 тыс.м³ с учетом плановых объемов 2019 года и отпуска тепловой энергии тепловыми источниками (выработка) на 2022 год.

Тарифы на водоотведение определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере водоотведения, для МУП «КБУ», осуществляющего на территории города Бердска Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения, а также регулируемых тарифов на транспортировку стоков, утвержденных приказом департамента от 23.11.2021 № 279-В на 2022 год с разбивкой по полугодиям для ФГУП «УЭВ», определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей.

3.5. Расходы на теплоноситель определены в размере 6 278,43 тыс.руб. на основании представленных организацией справках о потреблении ТЭ и ТН для отопления и ГВС собственных потребителей, расчета расходов на теплоноситель для собственных потребителей, оборотов счета 20.01.1.

Объем теплоносителя определен в размере 335,92 тыс.м³ с учетом фактических объемов 2020 года и отпуска тепловой энергии тепловыми источниками (выработка) на 2022 год.

Тарифы на теплоноситель определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям для ФГУП «УЭВ», осуществляющего на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере производства и поставки теплоносителя, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей.

4. Расходы из прибыли составят **3 469,71** тыс.руб.

5. В соответствии с п. 12, 49, 51, 52 Методических указаний № 760-э определена величина корректировки необходимой валовой выручки (по итогам 2020 года), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (ΔHBB_{i-2}^k и ΔHBB_{i-n}^k), на 2022 год в размере (- 7 068,60) тыс.руб.

В соответствии с п. 110 Методических указаний № 760-э определены на 2022 год:

одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника тепловой энергии ФГУП «УЭВ», без дифференциации по видам теплоносителя (средневзвешенная стоимость единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией) в следующих размерах:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – **992,84 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **999,11 руб./Гкал** (без НДС);

В соответствии с пунктом 126 Методических указаний № 760-э: «Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией».

По результатам проведенной корректировки НВВ по производству тепловой энергии предлагается установить на 2022 год:

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территориях города Новосибирска и города Бердска Новосибирской области на 2022 год в следующих размерах (в соответствие с п. 126-127 Методических указаний № 760-э):

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – **992,84 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **999,11 руб./Гкал** (без НДС).

II. Корректировка необходимой валовой выручки ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **278 154,58 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит 72 337,98 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2022 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2021 года, с применением индекса потребительских цен (104,3%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 28 062,43 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2022 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э, при этом учтено:

2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии) предусмотрены в размере 13 610,70 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых МУП «Энергия» г. Новосибирска на территории города Новосибирска, учтены в размере 9 102,28 тыс.руб., исходя из установленных объемов оказываемых услуг, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии утвержденных департаментом приказом от 09.12.2021 № 425-ТЭ «О корректировке на 2022 год тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые теплосетевыми организациями на территории города Новосибирска, установленных на долгосрочный период регулирования» с разбивкой по полугодиям;

- расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых ООО «Энергоресурс» на территории города Новосибирска, учтены в размере 1 652,57 тыс.руб. исходя из установленных объемов оказываемых услуг, тарифов на услугу по передаче тепловой энергии, утвержденных департаментом приказом от 09.12.2021 № 425-ТЭ «О корректировке на 2022 год тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые теплосетевыми организациями на территории города Новосибирска, установленных на долгосрочный период регулирования» с разбивкой по полугодиям;

- расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории города Новосибирска и города Бердска Новосибирской области, учтены в размере 1 128,74 тыс.руб. исходя из планируемых объемов оказываемых услуг, тарифов на услугу по передаче тепловой энергии, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям;

- расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых МУП «КБУ» на территории города Бердска Новосибирской области, учтены в размере 1 727,11 тыс. руб. исходя из планируемых объемов оказываемых услуг, тарифов на услугу по передаче тепловой энергии, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год, с разбивкой по полугодиям.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей определены в размере 695,76 тыс. руб., в том числе:

- **плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду** учтены в размере 25,95 тыс.руб. по предложению ТСО исходя из представленного расчета суммы платы за выбросы (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (годовых), в соответствии с учетной политикой организации);

- **налог на имущество** в размере 641,59 тыс.руб. предусмотрен исходя из среднегодовой стоимости имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, с применением ставки 2,2 % согласно положениям главы 30 Налогового кодекса РФ с учетом

представленных копий документов: расчета налога на имущество на 2022 год, налоговой декларации по налогу на имущество организаций за 2020 год, оборотов счетов 29, 26 за 2020 год, ведомости амортизации ОС за август 2021 года (недвижимое имущество) (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (годовых), в соответствии с учетной политикой организации);

- **транспортный налог** определен в размере 28,21 тыс.руб. исходя из фактических данных за 2020 год с учетом представленных организацией копий документов: расчет по транспортному налогу; обороты счета 26 за 2020 год (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (годовых), в соответствии с учетной политикой организации).

2.3. Отчисления на социальные нужды учтены в размере 9 361,70 тыс.руб. (30,2 % от фонда оплаты труда), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонды обязательного медицинского страхования в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от фонда оплаты труда по виду деятельности «производство и передача тепловой энергии» в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений);

2.4. Расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, заявленные организацией в размере 11 974,35 тыс.руб., исключены департаментом в полном объеме, как экономически необоснованные, в связи с отсутствием достаточных обоснований: правовых заключений, судебных приказов, исполнительных листов, постановлений об окончании исполнительного производства и возвращении исполнительных документов взыскателю, актов о наличии обстоятельств, в связи с которыми исполнительные листы возвращены взыскателю.

В целях правильного отражения расходов сумма плановых расходов ТСО по статье расходы по сомнительным долгам из вида деятельности производство тепловой энергии перенесена в вид деятельности передача тепловой энергии.

2.5. Амортизация основных средств и нематериальных активов заявлена организацией в размере 11 711,37 тыс. руб.

В обоснование организацией представлены: расчет амортизации на 2022 год, ведомость амортизации ОС за 2020 год, ведомость амортизации за 8 месяцев 2021 года, Оборотно-сальдовая ведомость (далее – ОСВ) по счету 01.04 (ОС на консервации), ОС по счету 08 за январь 2016 г. - сентябрь 2021 г. и карточки счета 08.03 по введенным ОС, акты о приеме-передаче ОС, приказы о вводе в эксплуатацию и переводе на консервацию, акты выполненных работ по реконструкции и модернизации ОС, инвентарные карточки ОС.

Департаментом амортизация основных средств и нематериальных активов определена в размере 4 297,89 тыс.руб. исходя из первоначальной стоимости основных средств, а также с учетом анализа сроков полезного использования имущества на предмет соответствия максимальным срокам использования согласно постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Кроме того, проведен анализ соответствия объектов основных средств положениям действующей редакции пункта 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), согласно которой амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей. Согласно пункту 7 статьи 5 Федерального закона от 08.06.2015 № 150-ФЗ положения статей 256 и 257 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции указанного Федерального закона) применяются к объектам амортизируемого имущества, введенным в эксплуатацию начиная с 1 января 2016 года. Из расчета амортизации на 2022 год исключены объекты

основных средств, не соответствующие условиям пункта 1 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). Так же при формировании экономически обоснованного уровня амортизации исключены амортизационные отчисления по объектам теплоснабжения, принадлежащим предприятию на праве хозяйственного ведения, и созданным за счет бюджетных средств целевого финансирования согласно подпункту 3 пункта 2 статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

2.6. Налог на прибыль сформирован в размере 96,38 тыс.руб. на основании главы 25 Налогового кодекса РФ, п.п. 71, 74 Основ ценообразования № 1075, формулы 12 п. 41 Методических указаний № 760-э, исходя из сформированной налогооблагаемой базы и действующей налоговой ставки согласно НК РФ.

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 178 286,25 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены в размере 22 735,59 тыс.руб. на основании представленного организацией договора энергоснабжения от 01.01.2020 № ДЭ-636/80-ДР/2020, заключенного с АО «Новосибирскэнергосбыт», внутренних отчетов по потреблению электроэнергии собственными объектами ежемесячно за 2020 год, счет-фактуры на приобретение электроэнергии за 2020 год, макеты электроэнергии за 2020 год, расчет расходов на услуги по передаче электроэнергии для собственных потребителей за 2020 год, обороты счета 20.01.1.

Объём электрической энергии для деятельности по передаче тепловой энергии в размере 6 046,70 тыс.кВт*ч определен по приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 25.03.2021 № 202 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2021 год».

Цена на электрическую энергию договором не устанавливается и определена исходя из:

1) цены по предложению ТСО в размере и составляет 3,35 руб./кВтч (без НДС), что не превышает фактических предельных уровней нерегулируемых цен (первая и третья ценовые категории, уровень напряжения – ВН) для потребителей с учетом ставки за мощность (третья ценовая категория), сложившихся на розничных рынках электрической энергии за 2020 год согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт», с учетом индексации на 2021, 2022 годы согласно Прогнозу;

2) расчетная величина индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ» в размере 0,41 руб./кВтч (без НДС), утвержденная приказом департамента от 09.12.2021 № 419-ЭЭ на 2022 год (без учета расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и прибыли на капитальные вложения).

3.2. Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ФГУП «УЭВ», в соответствии с п. 117 Методических указаний № 760-э определены в размере 155 404,83 тыс.руб. исходя утвержденного объема технологических потерь тепловой энергии при передаче по сетям в размере 156 131,20 Гкал и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территориях города Новосибирска и города Бердска Новосибирской области, планируемого департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды определены в размере 64,01 тыс.руб. на основании представленного организацией единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 18209-п от 01.08.2016 с МУП г. Новосибирска «Горводоканал», счет-фактур за 2020 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2020 год, обороты счета 20.01.1.

Объем воды определен в размере 2,00 тыс.м³ исходя из фактического объема за 2020 год.

Тарифы на холодную воду определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год, с разбивкой по полугодиям для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения, а также регулируемых тарифов на транспортировку воды, утвержденных приказом департамента от 23.11.2021 № 279-В на 2022 год с разбивкой по полугодиям для ФГУП «УЭВ», определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей.

3.4. Расходы на водоотведение определены в размере 75,25 тыс. руб. на основании представленного организацией единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 18209-п от 01.08.2016 с МУП г. Новосибирска «Горводоканал», договора на водоотведение №131-В/П-20 от 18.03.2020 с МУП «КБУ», счет-фактур за 2020 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2020 год, оборотов счета 20.01.1.

Объем водоотведения (стоков) определен в размере 4,10 тыс.м3 с учетом плановых объемов 2019 года и отпуска тепловой энергии тепловыми источниками (выработка) на 2022 год.

Тарифы на водоотведение определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере водоотведения, для МУП «КБУ», осуществляющего на территории города Бердска Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения, а также регулируемых тарифов на транспортировку стоков, утвержденных приказом департамента от 23.11.2021 № 279-В на 2022 год с разбивкой по полугодиям для ФГУП «УЭВ», определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей.

3.5. Расходы на теплоноситель определены в размере 6,57 тыс.руб. на основании представленных организацией справках о потреблении ТЭ и ТН для отопления и ГВС собственных потребителей, расчета расходов на теплоноситель для собственных потребителей, оборотов счета 20.01.1.

Объем теплоносителя определен в размере 0,35 тыс.м3 с учетом фактических объемов 2020 года и отпуска тепловой энергии тепловыми источниками (выработка) на 2022 год.

Тарифы на теплоноситель определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям для ФГУП «УЭВ», осуществляющего на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере производства и поставки теплоносителя, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей.

4. Расходы из прибыли составят **385,52 тыс.руб.**

5. В соответствии с п. 12, 49, 51, 52 Методических указаний № 760-э определена величина корректировки необходимой валовой выручки (по итогам 2020 года), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (ΔHBB_{i-2}^k и ΔHBB_{i-n}^k), на 2022 год в размере (- 917,61) тыс.руб.

По результатам проведенной корректировки НВВ средневзвешенный тариф на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год составит 266,15 руб./Гкал.

По результатам проведенной экспертизы представленных организацией расчётных и обосновывающих документов необходимая валовая выручка ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха

Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (без учета стоимости потерь тепловой энергии), на 2022 год составит **1 318 338,96 тыс.руб.**

По результатам проведённой корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить на 2022 год:

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ФГУП «УЭВ» потребителям на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2022 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схемам подключения-

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – **1 235,75 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **1 300,00 руб./Гкал** (без НДС).

для населения-

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – **1 482,90 руб./Гкал** (с НДС);

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **1 560,00 руб./Гкал** (с НДС).

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

НДС в размере 20,0% предусмотрен в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ).

Плановые показатели ФГУП «УЭВ» на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования тепло - и газоснабжения



Е.П. Смолина

| № п/п | Наименование расхода | Ед.изм. | 2019 год План производство по плану 12.08.2019 № ИБ/69750/19 | 2019 год План производство | 2019 год План перехода | 2020 год План ДТ ИТОГО Конечный тариф | 2020 год План ДТ ИТОГО Конечный тариф | 2021 год | | 2022 год | | План ДТ ИТОГО Конечный тариф | Предложение ТСО перехода | Предложение ТСО производство | План ДТ ИТОГО Конечный тариф | 2022 год |
|---|---|-----------|---|----------------------------------|------------------------------|--|--|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------|
| | | | | | | | | План ДТ ИТОГО Конечный тариф | План ДТ ИТОГО Конечный тариф | План ДТ ИТОГО Конечный тариф | План ДТ ИТОГО Конечный тариф | | | | | |
| Исходные данные | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпуск тепловой энергии на тепловую установку (паротурбина) | Гкал | 1 316 182,10 | 1 316 182,10 | 1 318 355,63 | 1 318 355,63 | 1 242 567,23 | 1 242 567,23 | 1 200 531,00 | 1 248 337,63 | 1 248 337,63 | | | | | |
| 1.1 | Расход топлива на собственные нужды | Гкал | 41 282,10 | 41 282,10 | 41 282,10 | 41 282,10 | 37 126,73 | 37 126,73 | 49 680,00 | 43 318,68 | 43 318,68 | | | | | |
| | то же в % от выработки тепловой энергии | % | 3,14% | 3,14% | 3,13% | 3,13% | 3,79% | 3,79% | 4,14% | 3,47% | 3,47% | | | | | |
| 1.2 | Отпуск тепловой энергии, поставленной в коллекторную систему тепловой энергии | Гкал | 1 274 900,00 | 1 274 900,00 | 1 277 073,53 | 1 277 073,53 | 1 195 440,50 | 1 195 440,50 | 1 150 851,00 | 1 205 018,95 | 1 205 018,95 | | | | | |
| 2 | Новая тепловая энергия | Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, в т.ч. | Гкал | 1 274 900,00 | 1 274 900,00 | 1 277 073,53 | 1 277 073,53 | 1 195 440,50 | 1 195 440,50 | 1 150 851,00 | 1 205 018,95 | 1 205 018,95 | | | | | |
| 3.1 | Потери тепловой энергии в сети | Гкал | 156 862,80 | 156 862,80 | 159 036,33 | 159 036,33 | 159 922,50 | 159 922,50 | 155 317,00 | 159 922,50 | 159 922,50 | | | | | |
| | в т.ч. потери ФЭП УЭВ | Гкал | 156 131,20 | 156 131,20 | 156 131,20 | 156 131,20 | 156 131,20 | 156 131,20 | 155 317,00 | 156 131,20 | 156 131,20 | | | | | |
| | потери прочих сетей | Гкал | 731,60 | 731,60 | 2 905,13 | 2 905,13 | 3 791,30 | 3 791,30 | 3 791,30 | 3 791,30 | 3 791,30 | | | | | |
| | то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть | % | 12,30% | 12,30% | 12,45% | 12,45% | 13,38% | 13,38% | 13,50% | 13,27% | 13,27% | | | | | |
| 3.2 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (включая отступ) | Гкал | 1 118 037,20 | 1 118 037,20 | 1 118 037,20 | 1 118 037,20 | 1 035 518,00 | 1 035 518,00 | 995 534,00 | 1 045 096,45 | 1 045 096,45 | | | | | |
| Индикатор Минимизирования потерь на тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Пропорция теп (с/г) | % | 101,40 | | 103,00 | | 103,00 | | 103,00 | | 103,00 | | | | 105,00 | 105,00 |
| | Экстернотерм | % | 105,90 | | 104,80 | | 104,00 | | 104,00 | | 103,50 | | | | 103,50 | 103,50 |
| 4 | Важный уровень операционных расходов | тыс.руб. | 252 110,39 | 185 125,09 | 66 985,30 | X | X | X | X | X | X | | | | X | X |
| 5 | Индикатор эффективности операционных расходов (ИЭР) | % | | | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% | | | | 1% | 1% |
| 6 | Нормативный уровень прибыли | % | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | 0,3% | | | | 0,3% | 0,3% |
| 7 | Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Реальный расход топлива на производство единицы тепловой энергии (с/г) | кг/Гкал | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | 162,14 | | | | 162,14 | 162,14 |
| 7.2 | Важный индикатор расхода топлива на производство единицы тепловой энергии (с/г) | Гкал | 156 862,80 | 156 862,80 | 159 036,33 | 159 036,33 | 159 922,50 | 159 922,50 | 155 317,00 | 159 922,50 | 159 922,50 | | | | 159 922,50 | 159 922,50 |
| 7.3 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией | Гкал/МВт | | | | | 2,39 | 2,39 | | 2,39 | 2,39 | | | | 2,39 | 2,39 |
| Индикаторы эффективности использования топлива | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией (ИЭТ) | % | 104,60 | 104,60 | 103,00 | 103,00 | 103,60 | 103,60 | 104,00 | 104,30 | 104,30 | | | | 104,30 | 104,30 |
| 9 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией (ИЭТ) | усл.ед. | | | | | | | | 0,19 | 0,19 | | | | 0,19 | 0,19 |
| 9.1 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией (ИЭТ) | усл.ед. | | | | | | | | | | | | | | |
| 9.2 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией (ИЭТ) | Гкал/ч | 519,80 | 121,49 | 519,80 | 519,80 | 519,80 | 519,80 | 619,80 | 619,80 | 619,80 | | | | 619,80 | 619,80 |
| 9.3 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией (ИЭТ) | мг | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | | | 0,75 | 0,75 |
| 10 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией (ИЭТ) | мг | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | | | 0,75 | 0,75 |
| 11 | Индикатор эффективности использования топлива тепловой энергией (ИЭТ) | мг | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | | | 0,75 | 0,75 |
| Расчет необходимой тепловой энергии (общая система налогообложения) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе: | тыс.руб. | 21 365,36 | 14 247,71 | 7 117,65 | 21 786,26 | 14 528,39 | 7 257,87 | 14 900,00 | 25 292,65 | 7 686,41 | | | | | |
| 1.1 | На текущий и капитальный ремонт (оплатный способ) (включая услуги) | тыс.руб. | 17 032,04 | 10 741,50 | 6 290,55 | 17 367,57 | 10 953,10 | 6 414,47 | 17 812,88 | 20 066,74 | 7 993,21 | | | | | |
| 1.2 | материалы ОТ, материалы | тыс.руб. | 4 333,32 | 3 506,22 | 827,10 | 4 418,69 | 3 575,29 | 843,40 | 4 531,98 | 5 274,84 | 893,19 | | | | | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 47 942,77 | 18 241,30 | 29 701,47 | 48 887,24 | 18 600,66 | 30 286,59 | 50 140,71 | 54 616,08 | 32 074,86 | | | | | |
| 2.1 | Ремонт каменных сооружений (с жидкой кровлей) | тыс.руб. | 18 454,28 | 5 264,23 | 13 190,05 | 18 817,83 | 5 367,94 | 13 449,89 | 19 300,32 | 20 072,34 | 14 244,04 | | | | | |
| | ит. по плану ИТС (промышленно-техническая служба) | | 9 413,37 | 1 376,64 | 8 036,73 | 9 598,81 | 1 403,76 | 8 195,05 | 8 844,92 | 10 380,08 | 8 678,93 | | | | | |
| 2.2 | Ремонт каменных сооружений (с жидкой кровлей) | тыс.руб. | 29 488,49 | 12 977,07 | 16 511,42 | 30 069,41 | 13 232,72 | 16 836,70 | 13 572,00 | 17 268,39 | 17 830,82 | | | | | |
| | ит. по плану ИТС (промышленно-техническая служба) | | 12 200,63 | 1 376,64 | 10 823,99 | 12 400,98 | 1 923,54 | 10 477,44 | 12 759,97 | 13 572,00 | 11 138,44 | | | | | |
| | Услуги ИТС (ремонт) | тыс.руб. | 13 426,08 | 7 385,19 | 6 050,89 | 13 700,77 | 7 350,68 | 6 170,10 | 14 052,06 | 15 660,47 | 15 660,47 | | | | | |
| | Услуги ИТС (ремонт) | тыс.руб. | 3 851,78 | 3 705,50 | 146,28 | 3 927,66 | 3 778,50 | 149,16 | 4 028,37 | 4 578,98 | 4 578,98 | | | | | |
| | Услуги ИТС (ремонт) | тыс.руб. | 25 636,71 | 9 271,57 | 16 365,14 | 26 141,75 | 9 454,22 | 16 687,54 | 17 115,40 | 18 886,83 | 18 886,83 | | | | | |
| 3 | Расходы на оплату труда всего | тыс.руб. | 155 656,47 | 126 951,23 | 28 705,23 | 158 722,93 | 29 270,72 | 42 452,17 | 132 771,33 | 158 722,93 | 109 999,02 | | | | | |
| 3.1 | Оплата труда основных производственных рабочих | тыс.руб. | 46 748,43 | 34 330,88 | 12 417,55 | 47 669,38 | 35 007,70 | 12 662,18 | 48 881,62 | 60 881,05 | 42 726,69 | | | | | |
| 3.1.1 | среднемесячная оплата труда | руб./мес. | 30 435,18 | 31 034,75 | 31 034,75 | 31 034,75 | 31 034,75 | 31 034,75 | 31 830,48 | 31 830,48 | 31 830,48 | | | | | |
| 3.1.2 | численность | чел. | 128,00 | 94,00 | 34,00 | 128,00 | 94,00 | 34,00 | 128,00 | 128,00 | 128,00 | | | | | |
| 3.2 | Оплата труда ремонтного персонала | тыс.руб. | 18 551,09 | 10 759,63 | 7 791,46 | 18 916,54 | 10 971,59 | 7 944,95 | 19 401,56 | 24 628,64 | 11 237,68 | | | | | |
| 3.2.1 | среднемесячная оплата труда | руб./мес. | 30 918,48 | 30 918,48 | 31 527,57 | 31 527,57 | 31 527,57 | 31 527,57 | 32 335,94 | 32 335,94 | 32 335,94 | | | | | |
| 3.2.2 | численность | чел. | 50,00 | 29,00 | 21,00 | 50,00 | 29,00 | 21,00 | 50,00 | 59,00 | 35,00 | | | | | |
| 3.3 | Оплата труда вспомогательного персонала | тыс.руб. | 37 562,25 | 29 066,03 | 8 496,22 | 37 998,24 | 29 066,03 | 8 496,22 | 39 284,30 | 46 741,02 | 36 860,88 | | | | | |
| 3.3.1 | среднемесячная оплата труда | руб./мес. | 37 264,14 | 37 264,14 | 37 998,24 | 37 998,24 | 37 998,24 | 37 998,24 | 38 972,52 | 40 531,00 | 39 712,00 | | | | | |
| 3.3.2 | численность | чел. | 84,00 | 65,00 | 19,00 | 84,00 | 65,00 | 19,00 | 84,00 | 65,00 | 65,00 | | | | | |
| 3.4 | Оплата труда АУП | тыс.руб. | 52 794,70 | 48 346,79 | 19,00 | 53 854,75 | 49 299,22 | 53 854,75 | 55 215,08 | 60 705,95 | 59 715,14 | | | | | |
| 3.4.1 | среднемесячная оплата труда | руб./мес. | 48 346,79 | 48 346,79 | 49 299,22 | 49 299,22 | 49 299,22 | 49 299,22 | 50 563,26 | 52 210,10 | 52 210,10 | | | | | |
| 3.4.2 | численность | чел. | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | | | | | |

| № п/п | Наименование расходов | Ед.изм. | 2019 год | | 2019 год по плану | 2019 год по факту | 2020 год по плану | 2020 год по факту | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год | 2021 год |
|-------|-----------------------|---------|----------|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
|-------|-----------------------|---------|----------|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----------|
| 10 | Реклама на радио и телевидении (включая рекламу на радиостанциях и телеканалах) | тыс. руб. | 3 253,31 | 3 253,31 | 4 220,42 | 0,00 | 6 843,22 | 9 839,78 | 13 402,12 | 14 426,69 | 14 426,69 | 9 787,09 | 13 610,70 |
| 11 | Агентства (тариф) | тыс. руб. | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 459,19 | 459,19 | | |
| 12 | Интернет-тариф | тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 13 | Консультационная услуга | тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 14 | Реклама в газетах, журналах, брошюрах и других изданиях (включая рекламу в этих изданиях) | тыс. руб. | 6 408,93 | 5 797,95 | 610,98 | 5 892,99 | 5 326,57 | 560,42 | 3 763,70 | 3 303,84 | 369,86 | 7 805,85 | 695,76 |
| 14.1 | Реклама в газетах, журналах, брошюрах и других изданиях (включая рекламу в этих изданиях) | тыс. руб. | 769,33 | 722,31 | 47,02 | 578,80 | 543,80 | 35,00 | 156,77 | 147,60 | 9,17 | 116,92 | 25,95 |
| 14.2 | Реклама в газетах, журналах, брошюрах и других изданиях (включая рекламу в этих изданиях) | тыс. руб. | 5 347,80 | 4 815,02 | 534,78 | 5 046,97 | 4 542,27 | 504,70 | 3 352,37 | 3 017,13 | 335,24 | 7 514,11 | 641,59 |
| 14.3 | Реклама в газетах, журналах, брошюрах и других изданиях (включая рекламу в этих изданиях) | тыс. руб. | 291,80 | 267,22 | 29,18 | 240,50 | 267,22 | 25,46 | 254,56 | 229,10 | 25,46 | 264,82 | 28,21 |
| 15 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 47 132,78 | 38 440,53 | 6 991,94 | 47 934,32 | 39 094,56 | 8 839,76 | 49 163,35 | 40 959,94 | 9 066,41 | 58 585,72 | 64 150,70 |
| | | % | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,28 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,22 | 30,20 |
| 16 | Процент отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 5 840,53 | 5 840,53 | 3 766,44 | 3 766,44 | 3 766,44 | 0,00 | 2 309,34 | 11 974,35 | 11 974,35 | 5 616,68 | 4 297,89 |
| 17 | Реклама по социальным каналам | тыс. руб. | 19 151,45 | 11 113,20 | 8 038,25 | 7 391,47 | 2 518,85 | 4 872,65 | 6 706,31 | 2 223,70 | 4 482,60 | 29 427,09 | 17 715,72 |
| 18 | Агентства (тариф) | тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 19 | Иные информационные ресурсы | тыс. руб. | 906,38 | 815,74 | 90,64 | 914,99 | 823,49 | 91,50 | 903,47 | 813,12 | 90,35 | 1 218,17 | 963,81 |
| 20 | Итого информационные ресурсы | тыс. руб. | 82 693,37 | 62 008,25 | 20 685,12 | 70 120,43 | 51 529,91 | 21 213,53 | 72 675,94 | 46 527,60 | 29 720,68 | 125 254,06 | 83 350,37 |
| Реклама на радиостанциях (включая рекламу на радиостанциях) | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Реклама на радиостанциях (включая рекламу на радиостанциях) | тыс. руб. | 786 587,65 | 786 587,65 | 799 285,38 | 799 285,38 | 770 556,66 | 770 556,66 | 804 350,01 | 804 350,01 | | | |
| 21.1 | Газетный тариф | тыс. руб. | 786 587,65 | 786 587,65 | 799 285,38 | 799 285,38 | 770 556,66 | 770 556,66 | 804 350,01 | 804 350,01 | | | |
| 21.1.1 | Общая реклама | тыс. руб. | 183 162,79 | 183 162,79 | 183 475,05 | 183 475,05 | 171 746,67 | 171 746,67 | 157 154,03 | 157 154,03 | | | |
| 21.1.2 | Итого тарифная реклама (включая рекламу на радиостанциях) | тыс. руб. | 4 294,47 | 4 294,47 | 4 356,37 | 4 356,37 | 4 486,58 | 4 486,58 | 5 118,23 | 5 118,23 | | | |
| | группировка ФГУП УРБ | тыс. руб. | | | 23,28 | 23,28 | 4 636,40 | 4 636,40 | 4 509,86 | 4 509,86 | | | |
| | группировка ФГУП УРБ | тыс. руб. | 46,46 | 46,46 | 22,99 | 22,99 | 27,00 | 27,00 | 28,70 | 28,70 | | | |
| | группировка ФГУП УРБ | тыс. руб. | 102,93 | 102,93 | 102,93 | 102,93 | 102,93 | 102,93 | 102,93 | 102,93 | | | |
| | группировка ФГУП УРБ | тыс. руб. | 4 145,08 | 4 145,08 | 4 230,16 | 4 230,16 | 4 356,66 | 4 356,66 | 5 089,53 | 5 089,53 | | | |
| 22 | Реклама на телеканалах (включая рекламу на телеканалах) | тыс. руб. | 117 422,27 | 103 331,60 | 14 090,67 | 98 986,39 | 22 609,49 | 121 925,61 | 99 160,80 | 22 764,81 | 142 578,81 | 115 425,47 | 27 153,44 |
| 22.1 | Договорная реклама на телеканалах (включая рекламу на телеканалах) | тыс. руб. | 117 422,27 | 103 331,60 | 14 090,67 | 98 986,39 | 22 609,49 | 121 925,61 | 99 160,80 | 22 764,81 | 142 578,81 | 115 425,47 | 27 153,44 |
| 22.1.1 | Реклама на телеканалах (включая рекламу на телеканалах) | тыс. руб. | 35 523,75 | 31 260,90 | 4 262,85 | 33 589,31 | 9 948,17 | 115 931,07 | 95 486,19 | 20 646,89 | 134 800,67 | 110 645,27 | 24 217,40 |
| 22.1.2 | Итого на телеканалах (включая рекламу на телеканалах) | тыс. руб. | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,19 | 3,17 | 3,22 | 3,17 | 3,47 | 3,35 | 3,35 | 3,31 |
| 22.2 | Итого на телеканалах (включая рекламу на телеканалах) | тыс. руб. | | | | 5 603,19 | 3 442,91 | 2 160,28 | 5 974,54 | 3 074,62 | 2 299,92 | 7 718,24 | 4 782,20 |
| 22.2.1 | Реклама | тыс. руб. | | | | 15 814,00 | 9 717,00 | 6 097,00 | 15 310,34 | 9 422,10 | 5 897,24 | 18 992,19 | 11 767,50 |

ФГУП «УЭВ»
Федеральное государственное унитарное
предприятие

Руководителю департамента по тарифам
Новосибирской области

**«УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ
И ВОДОСНАБЖЕНИЯ»**

630090, г. Новосибирск – 90, а/я 144
ул. Инженерная, 17

тел. (383) 326-98-16, fax 326-99-26

E – mail ueiv@uev.ru

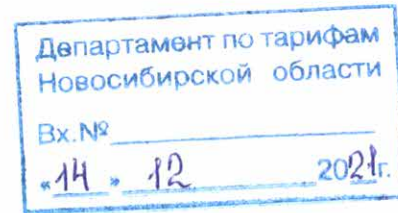
ИНН 5408183046, КПП 540801001

р/с с 40502810744050000052

Сибирский Банк ПАО «Сбербанк»

к/с 30101810500000000641, БИК 045004641

Г.Р. Асмодьярову



от 14.12.2021 № 10032

на № _____ от _____

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

При корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год для ФГУП «УЭВ» департаментом по тарифам Новосибирской области не учтены выпадающие расходы предприятия по договору коммунальных услуг по решению суда в размере 64,1 млн. руб. (с НДС).

По решению суда между МУП г.Новосибирска «Горводоканал» (гарантирующий поставщик) и ФГУП «УЭВ» заключен единый договор холодного водоснабжения и водоотведения (договор коммунальных услуг) в отношении объектов капитального строительства, принадлежащих ФГУП «УЭВ» (тепловые станции и здания управленческого персонала) на границе эксплуатационной ответственности по балансовой принадлежности сетей водоснабжения и водоотведения. При этом судом не были учтены приборы учета стоящие на объектах капитального строительства.

На основании решения суда по заключению договора водоснабжения и водоотведения (коммунальных услуг) МУП г.Новосибирска «Горводоканал» пересчитал объемы отведенных сточных вод и через суд взыскал дополнительные объемы с ФГУП УЭВ.

Дополнительные объемы по услуге водоотведения в отношении объектов капитального строительства, принадлежащих ФГУП «УЭВ» не были ранее учтены в затратах предприятия при тарифном регулировании.

Разница с затратами учтенными в тарифах составила:

- за период с 01.09.2016 г. по 31.12.2017 г. на сумму 18,1 млн. руб. (с НДС) (Решение суда от 05.03.2020г. Дело А-45-7928/2018);
- за период с 01.01.2018 г. по 31.05.2019 г. на сумму 38,0 млн. руб. (с НДС) (Решение суда от 18.06.2020г. Дело А-45-2664/2020);
- за период с 01.06.2019 г. по 31.12.2020 г. на сумму 8,0 млн. руб. (с НДС) (Решение суда от 08.02.2021г. Дело А-45-21803/2020).

В соответствии с разъяснениями ФАС России и в соответствии с п.13 Основ ценообразования №1075 от 22.10.2012г. в случае экономического обоснования и документального подтверждения расходы, фактически понесенные регулируемой организацией в истекшем периоде регулирования, подлежат учету в необходимой валовой выручке.

Приложение на 3л., в 1 экз.

Директор

Бреев К.В. +79609402200



Д.Н. Бурденко



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ
СЛУЖБА
(ФАС России)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ
РУКОВОДИТЕЛЯ

Садовая Кудринская, 11
Москва, Д-242, ГСП-3, 125993
тел. (499) 755-23-23, факс (499) 755-23-24
delo@fas.gov.ru <http://www.fas.gov.ru>

06.11.2021 № ВК/104033/21

На № _____ от _____

О рассмотрении обращения

ФГУП «Управление энергетики
и водоснабжения»

Инженерная ул., д. 17, а/я 144,
г. Новосибирск, 630090

ueiv@uev.ru

Федеральная антимонопольная служба рассмотрела обращение ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» от 16.11.2021 № 9077 по вопросу компенсации выпадающих расходов по решению суда при тарифном регулировании в сфере теплоснабжения и сообщает следующее.

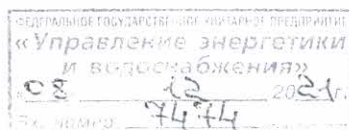
Пунктом 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), предусмотрен учет органом регулирования понесенных регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования и не учтенных при установлении регулируемых тарифов экономически обоснованных расходов при установлении регулируемых тарифов для такой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

При этом в силу Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования), в составе предложения об установлении тарифов регулируемая организация представляет в орган регулирования расчет определяемых в соответствии с Основами ценообразования экономически обоснованных расходов, фактически понесенных в истекшем периоде регулирования и не учтенных при установлении для нее тарифов.

В рамках экспертизы предложения регулируемой организации об установлении тарифов, осуществляемой в соответствии с пунктом 28 Правил регулирования, орган регулирования проводит анализ экономической обоснованности расходов, в том числе фактически понесенных, и отражает



2021-155117



135319

результаты анализа в экспертном заключении согласно пункту 29 Правил регулирования.

В случае экономического обоснования и документального подтверждения расходы, фактически понесенные регулируемой организацией в истекшем периоде регулирования, подлежат учету в необходимой валовой выручке в порядке, предусмотренном пунктом 13 Основ ценообразования.

Для улучшения качества работы с обращениями граждан и организаций можете оставить свой отзыв или предложения в форме обратной связи на официальном сайте ФАС России, пройдя по ссылке: <http://fas.gov.ru/contacts/requests/suggestions>.



В.Г. Королев

Исп.Ляпина О.П.
тел.8(499)755-23-23 вн.088-557

ФГУП «УЭВ»

Федеральное государственное унитарное
предприятие

**«УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ
И ВОДОСНАБЖЕНИЯ»**

630090, г. Новосибирск – 90, а/я 144
ул. Инженерная, 17

тел. (383) 326-98-16, fax 326-99-26

E-mail ueiv@uev.ru

ИНН 5408183046, КПП 540801001

р/с с 40502810744050000052

Сибирский Банк ПАО «Сбербанк»

к/с 30101810500000000641, БИК 045004641

Федеральная антимонопольная служба

Адрес: Центральный аппарат ФАС России:

125993, г. Москва,

ул. Садовая-Кудринская, д. 11,

Д-242, ГСП-3

от 16.11.2021 № 9047

на № _____ от _____

О компенсации выпадающих расходов по решению суда
при тарифном регулировании в теплоснабжении

Повторно обращаемся за разъяснением о компенсации выпадающих расходов по решению суда по договору ресурсоснабжения предприятия.

Основным видом деятельности ФГУП УЭВ является **теплоснабжение** правобережной части Советского района г. Новосибирска. Теплоснабжение города осуществляется двумя **тепловыми станциями**, которые являются основными потребителями коммунальных услуг на предприятии, в том числе водоснабжения и водоотведения.

По решению суда дополнительные объемы сточных вод были взысканы с ФГУП УЭВ в пользу МУП г. Новосибирска «Горводоканал» по прибору учета находящегося на границе эксплуатационной ответственности по балансовой принадлежности сетей водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что предприятие оказывает, в том числе услугу транспортировки сточных вод. Дополнительные объемы по услуге водоотведения не были ранее учтены в затратах предприятия при тарифном регулировании.

Разница с затратами учтенными в тарифах составила:

- за период с 01.09.2016 г. по 31.12.2017 г. на сумму 18,1 млн. руб. (с НДС) (Решение суда от 05.03.2020г. Дело А-45-7928/2018);
- за период с 01.01.2018 г. по 31.05.2019 г. на сумму 38,0 млн. руб. (с НДС) (Решение суда от 18.06.2020г. Дело А-45-2664/2020);
- за период с 01.06.2019 г. по 31.12.2020 г. на сумму 8,0 млн. руб. (с НДС) (Решение суда от 08.02.2021г. Дело А-45-21803/2020).

Прошу Вас дать разъяснение обязан ли регулирующий орган включить данные фактически понесенные и оплаченные (заявленные в тарифы в установленные сроки) выпадающие расходы предприятия (стоимость коммунальных услуг по **отведению сточных вод от тепловых станций по решению суда**) при регулировании тарифов на теплоснабжение.

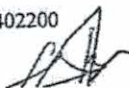
Приложение на 1л., в 1 экз

Директор



Д.Н. Бурденко

Бреев К.В. 89609402200



Доклад

по результатам рассмотрения Особого мнения ФГУП «УЭВ», представленного на заседании правления департамента по тарифам Новосибирской области 14 декабря 2021 года по вопросу корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» потребителям на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2022 год

По результатам рассмотрения специалистами отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) Особого мнения, представленного Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) (далее – ФГУП «УЭВ», организация, ТСО) на заседании Правления департамента 14 декабря 2021 года (далее – Особое мнение) (Приложение 12.1-ТЭ по вопросу учета при проведении корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГУП «УЭВ» потребителям на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2022 год, расходов на оплату дополнительного объема услуг по водоотведению в отношении объектов капитального строительства ФГУП «УЭВ» по договору коммунальных услуг с МУП г. Новосибирска «Горводоканал» согласно решениям суда за период с 01.09.2016 по 31.12.2020 в размере 64,1 млн.руб. с учетом НДС, согласно пункту 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, (далее - Основы ценообразования № 1075) установлено следующее.

В рамках экспертизы предложения ФГУП «УЭВ» об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2022 год, осуществляемой в соответствии с пунктом 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, департаментом проведен анализ экономической обоснованности расходов, в том числе фактически понесенных и документально подтвержденных в истекшем периоде регулирования, которые подлежат учету в составе необходимой валовой выручке (далее – НВВ) на 2022 год в порядке, предусмотренном пунктом 13 Основ ценообразования № 1075.

Следует отметить, что ФГУП «УЭВ» не представило в адрес департамента достаточных обосновывающих материалов и документов, позволяющих судить о том, что расходы на оплату ФГУП «УЭВ» неучтенного притока сточных вод в централизованную систему водоотведения МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (за счет неплотностей канализационных люков, сбросов неустановленных абонентов, притока грунтовых вод в период паводка осенне-весеннего периода), согласно решениям суда, возникли именно вследствие осуществления ТСО регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Кроме того, департаментом не установлен факт списания указанных расходов на себестоимость тепловой энергии на основании данных бухгалтерской отчетности ТСО за истекшие периоды.

С учетом вышеизложенного расходы в сумме 64,1 млн.руб. с учетом НДС не могут быть учтены в составе НВВ ФГУП «УЭВ» на 2022 год ввиду их экономической необоснованности.

Консультант отдела
регулирования тепло - и газоснабжения



Е.П. Смолина

