

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 Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета
Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного
периода регулирования 2024-2028 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 Бердска Новосибирской области, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2024 - 2028 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ФГУП «УЭВ» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей 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 2023 год доля выручки от реализации тепловой энергии (мощности) в общей выручке предприятия составила 65,45 %).

ФГУП «УЭВ» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) на территориях города Новосибирска, города Бердска Новосибирской области и Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, определенной (соответственно):

- схемой теплоснабжения города Новосибирска на период до 2033 года (актуализация на 2025 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 29.08.2024 № 223тд, (системы теплоснабжения № 105 и № 106);

- постановлением администрации города Бердска Новосибирской области от 01.03.2021 № 544 «Об определении единых теплоснабжающих организаций на территории города Бердска Новосибирской области» и Схемой теплоснабжения города Бердска Новосибирской области на 2025 год и на период до 2040 года», утвержденной постановлением администрации города Бердска от 04.06.2024 № 2186/65;

- схемой теплоснабжения Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (актуализация на 2025 год), утвержденной постановлением администрации Новосибирского района Новосибирской области от 20.06.2024 № 1233-па.

Услугу по передаче тепловой энергии на территории города Бердска Новосибирской области оказывает МУП «Комбинат бытовых услуг» (ОГРН 1045404732933, ИНН 5445118581) (далее – *МУП «КБУ»*).

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.01.2022 № 55-р, муниципальное образование городской округ – город Новосибирск Новосибирской области (далее – *город Новосибирск*) отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Таким образом, в ценовой зоне теплоснабжения - город Новосибирск тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией ФГУП «УЭВ» потребителям, подключенным к системам теплоснабжения № 105 и № 106 на территории города Новосибирска, с 1 июля 2022 года регулированию не подлежат.

На основании указанного выше распоряжения, а также требований законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения департамент, руководствуясь пунктом 61 постановления Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», приказом от 12.11.2024 № 282-ТЭ/НПА утвердил предельные (максимальные) уровни цен на тепловую энергию, поставляемую потребителям в ценовой зоне теплоснабжения – город Новосибирск, на 2025 год.

Организация осуществляет деятельность по производству, передаче и сбыту 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. Общая установленная мощность 357,60 Гкал/час, протяженность сетей в двухтрубном исчислении 81,79 км, 7 котлов (2 паровых котла: БМ-35Р, БМ-35Р и 5 водогрейных котлов: ПТВМ-50, ПТВМ-50, ПТВМ-50-1, ПТВМ-50-4, ПТВМ-10).

2. Газовой тепловой станции № 2, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Арбузова, 1г. Общая установленная мощность 262,20 Гкал/час, протяженность сетей в двухтрубном исчислении 38,80 км, 7 котлов (2 паровых котла: ДКВР-20-13, ДКВР-20-13 и 5 водогрейных котлов: ПТВМ-30М, ПТВМ-30М, ПТВМ-30М, ПТВМ-30М, КВГМ-100).

Основным видом топлива для тепловых станций является природный газ, резервным - топочный мазут марки 100. Протяженность тепловых сетей на территории г. Бердска и Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, находящихся на балансе ТСО составляет 5,826 км в двухтрубном исчислении.

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 и распоряжениям Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Новосибирской области от 18.11.2019 № 821-р, от 15.03.2021 № 54-131-р, от 10.10.2022 № 54-564-р. Организацией представлены свидетельства о государственной регистрации права и выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости: тепловые станции, ПНС, тепловые сети (регистрация права собственности и хозяйственного ведения в ЕГРН).

Организация обратилась с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, эксплуатируемым ФГУП «УЭВ» на территориях города Бердска и Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива. В результате экспертизы представленных ФГУП «УЭВ» расчетных обосновывающих материалов департамент утвердил нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, эксплуатируемых ФГУП «УЭВ» на территориях города Бердска и Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативы общего запаса топлива на источнике тепловой энергии приказом от 19.09.2023 № 206-ТЭ (далее – Приказ № 206-ТЭ).

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы установлены приказом департамента от 19.12.2023 № 672-ТЭ/НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и

тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» потребителям на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов» (далее – Приказ № 672-ТЭ/НПА).

ФГУП «УЭВ» обратилось в департамент с заявлением от 19.04.2024 № 01-07/2458 о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) без дифференциации по системам теплоснабжения на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

Предложение организации о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год представлено в целом по ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности в сфере теплоснабжения без распределения по муниципальным образованиям.

Руководствуясь пунктами 3, 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, 13, 15 - 19, 39 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, департамент письмом от 15.05.2024 № 855/33 известил ТСО об открытии дел о корректировке на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годов:

- тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» потребителям на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха 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 территории города Бердска Новосибирской области.

ФГУП «УЭВ» в департамент за утверждением инвестиционной программы в сфере теплоснабжения, финансируемой за счет тарифных источников, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращалось, департаментом программа не утверждалась.

Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ФГУП «УЭВ» на 2024 - 2028 годы, утвержденная в соответствии с приказом департамента от 30.03.2021 № 42-ТЭ (с изменениями), представлена в департамент письмом от 31.05.2023 № 01-07/3706.

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» (далее - *Федеральный закон № 190-ФЗ*), пункта 10 Основ ценообразования № 1075, а также 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 реализацией 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, от 30.12.2021 № 867, от 23.12.2022 № 815 и № 816).

В соответствии с вышеназванным Положением об учетной политике прямые расходы при осуществлении деятельности по производству и передаче тепловой энергии отражаются организацией по дебету счета 20.01.1 «Расходы на производство тепловой энергии» в разрезе подразделений: «Служба эксплуатации газового хозяйства», «Единая диспетчерская служба», «Район тепловых сетей», «Тепловая станция-1», «Тепловая станция-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 (помесячно) по основным видам деятельности в соответствии с процентами распределения, предоставленными финансово-экономической службой.

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, от 25.02.2021 № 121, от 29.06.2021 № 458, от 14.09.2021 № 614, от 16.11.2021 № 739, от 29.09.2022 № 600, от 22.03.2023 № 206, от 18.10.2023 № 661, от 19.12.2023 № 782, от 03.06.2024 № 265).

Информация о закупках, осуществляемых ФГУП «УЭВ», размещается в Единой информационной системе в сфере закупок (*далее - ЕИС*) на сайте: <http://zakupki.gov.ru>, а также на сайте электронной площадки «РТС-тендер» <http://www.rts-tender.ru/>.

Организацией представлены реестры проведенных конкурсных процедур при заключении договоров, а также протоколы к ним.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2025 год департамент руководствовался прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 24.09.2024 (протокол № 28) (*далее – Прогноз*).

Основные параметры Прогноза, применяемые при проведении корректировки на 2025 год, приведены в таблице.

Индексы цен по Прогнозу, %	ИПЦ	Природный газ (с 1 июля)	Электроэнергия
2024 год	108,0	-	105,1
2025 год	105,8	121,3	109,8

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*).

Актуализация на 2025 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 29.08.2024 № 223тд.

На территории города Бердска действует «Схема теплоснабжения города Бердска Новосибирской области на 2025 год и на период до 2040 года (актуализация на 2025 год)», утвержденная постановлением администрации города Бердска от 04.06.2024 № 2186/65 (*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 2025 год Схемы теплоснабжения Барышевского сельсовета утверждена постановлением Администрации Новосибирского района Новосибирской области от 20.06.2024 № 1233-па в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В связи с отсутствием сведений об объемах полезного отпуска тепловой энергии ФГУП «УЭВ» в актуализированных Схемах теплоснабжения города Новосибирска, города Бердска и Барышевского сельсовета на 2025 год расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен 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 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), рассчитанный исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, *в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и 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* в размерах:

- **930 344,75 Гкал** - на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области;

- **46 454,33 Гкал** - на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, что составляет **4,99 %** от общего объема полезного отпуска тепловой энергии, реализуемого ФГУП «УЭВ».

Общий объем технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, определен в размере **11 169,98 Гкал**, в том числе:

1) технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ФГУП «УЭВ», определены в размере **11 128,70 Гкал** в соответствии с нормативом технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденным Приказом № 206-ТЭ, и с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом 672-ТЭ/НПА;

2) технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых прочими сетевыми организациями (технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «КБУ»), определены в размере **41,28 Гкал** исходя из норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии в размере 826,70 Гкал, утвержденного приказом департамента от 19.12.2023 № 641-ТЭ «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Комбинат бытовых услуг» на 2024 год» и долгосрочных параметров регулирования, утвержденных приказом департамента от 19.12.2023 № 668-ТЭ/НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием «Комбинат бытовых услуг» на территории поселка Новый города Бердска Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов», а также с учетом доли полезного отпуска (4,99 %).

Расход тепловой энергии на собственные нужды тепловых станций для формирования НВВ на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области предлагается учесть в размере **2 456,90 Гкал**, определенный по проценту от выработки тепловой энергии определенному в размере **4,09 %** от объема производства тепловой энергии (предусмотрен исходя из фактических данных организации за 3 последних года (2021-2023 годы)).

Объем собственного производства (выработки) тепловой энергии на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области определен в размере **60 081,21 Гкал** на основании баланса объемов полезного отпуска тепловой энергии потребителям, потерь

тепловой энергии в тепловых сетях и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

I. Корректировка НВВ ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии, поставляемой потребителям на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

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

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода 2024 года ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

Распределение НВВ по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **68 065,33 тыс. руб.**, в том числе:

В составе НВВ на 2025 год департаментом признаны обоснованными следующие расходы (см. Приложение к докладу).

1. Величина операционных расходов составит 7 543,66 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), 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 1 986,76 тыс. руб.

Расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом требований п. 62 Основ ценообразования № 1075 и п. 39 Методических указаний № 760-э.

2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в размере **374,37 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 в пределах установленных нормативов и (или) лимитов сформирована в размере **1,98 тыс.руб.** исходя из фактической за 2023 год величины в пределах лимитных затрат за предельно-допустимые выбросы, предельно-допустимые сбросы, лимиты отходов (60,325 тыс.руб.), подтвержденной копией декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год, оборотами счета 26 за 2023 год, бухгалтерской справкой от 31.12.2023 № 990 (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (помесячно), в соответствии с учетной политикой организации), с учетом изменения планируемого полезного отпуска относительно факта за 2023 год, а также с учетом повышающего коэффициента 1,32, установленного постановлением Правительства Российской Федерации от 17.04.2024 № 492 «О применении в 2024 и 2025 годах ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», с учетом доли полезного отпуска (4,99 %);

- налог на имущество в размере **360,97 тыс.руб.** исходя из фактических данных организации за 2023 год (11 052,55 тыс.руб.) с учетом представленных копий документов: налоговой декларации по налогу на имущество организаций за 2023 год, оборотов счета 26 за 2023 год (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (помесячно), в соответствии с учетной политикой организации), с учетом доли полезного отпуска (4,99 %);

- **транспортный налог** определен в размере **11,41 тыс.руб.** исходя из фактических данных за 2023 год (349,45 тыс.руб.) с учетом представленных организацией копий документов: справки-расчета по транспортному налогу за 2023 год; оборотов счета 26 за 2023 год (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально сумме плановых доходов (помесячно), в соответствии с учетной политикой организации), с учетом доли полезного отпуска (4,99 %).

2.2. Отчисления на социальные нужды определены в размере **1 612,40 тыс. руб.** (30,2% от ФОТ) исходя из сформированного на 2025 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ 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) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

2.3. Амортизация основных средств и нематериальных активов по результатам экспертизы представленных ТСО материалов исключена в полном объеме, как не соответствующая условиям пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

В обоснование организацией представлены: ведомость амортизации основных средств (далее – ОС) за 2023 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 2023 г. и карточки счетов 08.03 и 08.04 по введенным ОС, инвентарные карточки ОС, перечень капитальных вложений за 2023 год, приказы о вводе ОС, акты ввода в эксплуатацию ОС, акты о приеме-передаче ОС, акты выполненных работ по реконструкции и модернизации ОС, акты списания материальных ценностей, ведомости выполненных работ, сметная документация и т.д.

2.4. Налог на прибыль заявленный организацией без дифференциации по территориальному признаку, исключен департаментом в полном объеме как необоснованный (отсутствуют обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит **61 270,29 тыс.руб.**

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

В связи с применением ТСО общей системы налогообложения расходы на топливо, другие энергоресурсы определены без учета НДС.

3.1. Расходы на топливо (природный газ) сформированы в размере **51 438,31 тыс.руб.**

Объём топлива определен в размере 8 237,97 тыс.м³ в соответствии с принятым отпуском тепловой энергии (57 624,31 Гкал); удельным расходом условного топлива 161,54 кгугт/Гкал, являющимся долгосрочным параметром, утвержденным Приказом № 672-ТЭ/НПА; уровнем калорийного эквивалента 1,13 (для теплоты сгорания 7900 ккал/м³).

Цена на топливо (природный газ) подлежит государственному регулированию и предусмотрена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 в размере 6 244,05 тыс.м³ (без НДС), в которой были учтены:

1) минимальная оптовая цена на газ в размере 5 618,00 руб./тыс.м³ (без НДС) (введена с 01.07.2024), установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, с учетом индексации цены газа на 2025 год согласно Прогнозу. В обоснование представлены документы:

контракт на поставку газа № 35-5-0059/23д от 15.12.2022 с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные накладные на отпуск газа за 2023 год;

2) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 111,99 руб./тыс.м³ (без НДС), установленный с 01.12.2022 приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (для 2 группы), что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

3) тарифы на транспортировку газа в размерах 24,52 руб./тыс.м³ (без НДС) и 49,00 руб./тыс.м³ (без НДС) (введены с 1 июля 2024 года) и 26,24 руб./тыс.м³ (без НДС) и 52,43 руб./тыс.м³ (без НДС) (введены с 1 июля 2025 года), установленные приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 для ФГУП «УЭВ» (2 и 3 группы);

4) структура потребления природного газа разных групп определена с учётом фактических данных 2023 года.

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены в размере **8 142,24 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 2023 год, счетов-фактур на приобретение электроэнергии ежемесячно за 2023 год, актов приема-передачи электроэнергии ежемесячно за 2023 год, макетов электроэнергии и ведомостей электропотребления ежемесячно за 2023 год, расчета расходов на услуги по передаче электроэнергии для собственных потребителей, оборотов счета 20.01.1.

Объём электрической энергии для деятельности по производству тепловой энергии в размере 1 655,14 тыс.кВт*ч определен исходя из удельного расхода электроэнергии на технологические цели в размере 27,55 кВтч/Гкал (предусмотрен исходя из фактических данных организации за 3 последних года (2021-2023 годы)) и выработки тепловой энергии тепловым источником (60 081,21 Гкал).

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, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, и ставки тарифа по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, сложившихся за 2023 год у ФГУП «УЭВ», с учетом индексации на 2024, 2025 годы согласно Прогнозу и составляет 4,73 руб./кВтч (без НДС);

2) расчетная величина индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ» в размере 0,60104 руб./кВтч (без НДС), утвержденная приказом департамента от 02.12.2024 № 323-ЭЭ/НПА на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025 – 2029 годы.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды определены в размере **168,15 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 и актов оказанных услуг ежемесячно за 2023 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2023 год, оборотов счета 20.01.1.

Объем воды для деятельности по производству тепловой энергии определен в размере 4,31 тыс.м³ исходя из фактических объемов за 3 последних года (2021-2023 годы - 86,32 тыс.м³) и доли полезного отпуска (4,99 %).

Тарифы на холодную воду определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год, 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 10.12.2024 № 346-В/НПА на 2025 год для ФГУП «УЭВ».

3.4. Расходы на водоотведение определены в размере **168,07 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-ВО/Б-23/15-ДР/2023 от 13.02.2023 с МУП «КБУ», счет-фактур и актов оказанных услуг

помесячно за 2023 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2023 год, сведений об объемах потребленной холодной и горячей воды и сброшенных в канализационные сети сточных вод ежемесячно за 2023 год, оборотов счета 20.01.1.

Объем водоотведения (стоков) для деятельности по производству тепловой энергии определен в размере 6,44 тыс.м³ исходя из фактических объемов за 3 последних года (2021-2023 годы - 128,90 тыс.м³) с учетом показаний приборов учета, установленных на производственных и хозяйственных объектах организации и доли полезного отпуска (4,99 %).

Тарифы на водоотведение определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год 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 10.12.2024 № 346-В/НПА на 2025 год для ФГУП «УЭВ».

3.5. Расходы на теплоноситель определены в размере **1 353,52 тыс.руб.**

Объем теплоносителя определен в размере 56,50 тыс.м³ в соответствии с нормативом технологических потерь, возникающих при передаче теплоносителя по тепловым сетям, эксплуатируемых ФГУП «УЭВ», утвержденным Приказом № 206-ТЭ.

Тарифы на теплоноситель определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год 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 в виде воды с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию.

4. Нормативная прибыль (расходы из прибыли) учтена в сумме **10,70 тыс. руб.** - на выплаты социального характера работникам ФГУП «УЭВ» (материальная помощь работникам, в том числе на похороны и рождение) в соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 760-э, предусмотренные Коллективным договором ФГУП «УЭВ» на 2018-2025 годы, зарегистрированным в комитете по труду мэрии города Новосибирска 13.04.2018, регистрационный № 11-18 (с учетом изменений) исходя из фактических расходов за 2023 год с учетом ИПЦ на 2024, 2025 годы согласно Прогнозу и с учетом доли полезного отпуска (4,99 %). В обоснование представлены копии документов: коллективный договор ФГУП «УЭВ» на 2018-2025 годы, расчет фактических расходов на социальные выплаты по видам деятельности; расшифровка прочих расходов (счет 91.02); авансовые отчеты, служебные записки, акты, чеки; приказы о выделении ДС на приобретение подарков первоклассникам, на приобретение новогодних подарков, о премировании работников к 8 марта, о предоставлении дополнительного отпуска работникам, о премировании работников к дню энергетика, о компенсации в связи с выходом на пенсию и прекращении трудового договора с работниками, на материальную помощь, о компенсации за платные медицинские услуги, о премировании работников к юбилейной дате, о выделении ДС на выплаты ветеранам и т.д.; списки премируемых; акты на списание материальных ценностей; товарные накладные; счета-фактуры.

5. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающие доходы), заявленные организацией без дифференциации по территориальному признаку, исключены в полном объеме.

ΔRez_i - величина, определяемая на i -й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 760-э и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования.

Следуя заявленной организацией формулировке, указанной в «Отчете о производственно-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации ФГУП «УЭВ» за 2023 год и расчете тарифа на тепловую энергию на 2025 год»: «п.31 Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования», данные расходы исходя из определения пункта 42 Методических указаний № 760-э не могут быть учтены в составе НВВ ФГУП «УЭВ» на 2025 год, поскольку организация находится в 3-ем долгосрочном периоде регулирования (2016-2018; 2019-2023; 2024-2028), а переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров состоялся в 2016 году.

6. В соответствии с пп. 12, 49, 51, 52 Методических указаний № 760-э определена величина корректировки необходимой валовой выручки (по итогам 2022, 2023 года), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ($\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$ и $\Delta \text{НВВ}_{i-n}^k$), на 2025 год в размере **(- 2 746,09) тыс.руб.** с учетом доли полезного отпуска (4,99 %).

В соответствии с п. 110 Методических указаний № 760-э определены на 2025 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 01.01.2025 по 30.06.2025 – **1 076,04 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **1 338,92 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 проведённой корректировки НВВ по производству тепловой энергии предлагается установить на 2025 год:

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Бердска Новосибирской области на 2025 год в следующих размерах (в соответствии с п. 126-127 Методических указаний № 760-э):

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **1 076,04 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **1 338,92 руб./Гкал** (без НДС).

II. Корректировка НВВ ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии потребителям на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

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

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода 2024 года ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

Распределение НВВ по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **19 649,54 тыс. руб.**

В составе НВВ на 2025 год департаментом признаны обоснованными следующие расходы (см. Приложение к докладу).

1. Величина операционных расходов составит 3 709,28 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), 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 673,48 тыс. руб.

Расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом требований п. 62 Основ ценообразования № 1075 и п. 39 Методических указаний № 760-э.

2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии) предусмотрены в размере **98,93 тыс. руб.** Расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых МУП «КБУ» на территории города Бердска Новосибирской области, учтены исходя из планируемых объемов оказываемых услуг в размере 12 307,65 Гкал, тарифа на услугу по передаче тепловой энергии, планируемого департаментом к утверждению на 2025 год в размере 160,98 руб/Гкал и доли полезного отпуска (4,99 %).

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов) исключены в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического понесения организацией данных расходов при осуществлении деятельности по передаче тепловой энергии.

2.3. Отчисления на социальные нужды определены в размере **574,55 тыс. руб.** (30,2% от ФОТ) исходя из сформированного на 2025 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ 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) (для I класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов по результатам экспертизы представленных ТСО материалов исключена в полном объеме, как не соответствующая условиям пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

В обоснование организацией представлены: ведомость амортизации основных средств (далее – ОС) за 2023 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 2023 г. и карточки счетов 08.03 и 08.04 по введенным ОС, инвентарные карточки ОС, перечень капитальных вложений за 2023 год, приказы о вводе ОС, акты ввода в эксплуатацию ОС, акты о приеме-передаче ОС, акты выполненных работ по реконструкции и модернизации ОС, акты списания материальных ценностей, ведомости выполненных работ, сметная документация и т.д.

2.5. Налог на прибыль заявленный организацией без дифференциации по территориальному признаку, исключен департаментом в полном объеме как необоснованный (отсутствуют обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 15 265,59 тыс. руб.

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

В связи с применением ТСО общей системы налогообложения расходы на топливо, другие энергоресурсы определены без учета НДС.

3.1. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены в размере **2 118,85 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 2023 год, счетов-фактур на приобретение электроэнергии ежемесячно за 2023 год, актов приема-передачи электроэнергии ежемесячно за 2023 год, макетов электроэнергии и ведомостей электропотребления ежемесячно за 2023 год, расчета расходов на услуги по передаче электроэнергии для собственных потребителей, оборотов счета 20.01.1.

Объём электрической энергии на передачу тепловой энергии в размере 301,93 тыс.кВтч определен в соответствии с нормативом расхода электроэнергии, утвержденным приказом 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» в размере 6 046,70 тыс.кВтч и доли полезного отпуска (4,99 %).

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

1) фактических предельных уровней нерегулируемых цен (первая, третья и четвертая ценовые категории, уровень напряжения – ВН) для потребителей с учетом ставки за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, (третья и четвертая ценовая категория), сложившихся за 2023 год у ФГУП «УЭВ», с учетом индексации на 2024, 2025 годы согласно Прогнозу и составляет 6,42 руб./кВтч (без НДС) (структура потребления электрической энергии разных ценовых категорий определена с учётом фактических данных 2023 года);

2) расчетная величина индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ» в размере 0,60104 руб./кВтч (без НДС), утвержденная приказом департамента от 02.12.2024 № 323-ЭЭ/НПА на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2025 – 2029 годы.

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 13 145,12 тыс.руб. исходя из утвержденного объема технологических потерь тепловой энергии при передаче по сетям, являющегося долгосрочным параметром регулирования, в размере 11 128,70 Гкал в соответствии с Приказом № 672-ТЭ/НПА и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГУП «УЭВ» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год с разбивкой по полугодиям.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды определены в размере **1,00 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 и актов оказанных услуг ежемесячно за 2023 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2023 год, оборотов счета 20.01.1.

Объём воды для деятельности по передаче тепловой энергии определен в размере 0,03 тыс.м³ исходя из фактических объемов за 3 последних года (2021-2023 годы - 0,51 тыс.м³) и доли полезного отпуска (4,99 %).

Тарифы на холодную воду определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год, 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 10.12.2024 № 346-В/НПА на 2025 год для ФГУП «УЭВ».

3.4. Расходы на водоотведение определены в размере **0,62 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 и актов оказанных услуг ежемесячно за 2023 год, сводных ведомостей водопотребления и водоотведения подразделениями ежемесячно за 2023 год, сведений об объемах потребленной холодной и горячей воды и сброшенных в канализационные сети сточных вод ежемесячно за 2023 год, оборотов счета 20.01.1.

Объем водоотведения (стоков) для деятельности по передаче тепловой энергии определен в размере 0,03 тыс.м³ исходя из фактических объемов за 3 последних года (2021-2023 годы - 0,51 тыс.м³) с учетом показаний приборов учета, установленных на производственных и хозяйственных объектах организации и доли полезного отпуска (4,99 %).

Тарифы на водоотведение определены исходя из тарифов, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере водоотведения, а также регулируемых тарифов на транспортировку стоков, утвержденных приказом департамента от 10.12.2024 № 346-В/НПА на 2025 год для ФГУП «УЭВ».

4. Нормативная прибыль (расходы из прибыли) учтена в сумме **1,19 тыс. руб.** - на выплаты социального характера работникам ФГУП «УЭВ» (материальная помощь работникам, в том числе на похороны и рождение) в соответствии с пунктом 41 Методических указаний № 760-э, предусмотренные Коллективным договором ФГУП «УЭВ» на 2018-2025 годы, зарегистрированным в комитете по труду мэрии города Новосибирска 13.04.2018, регистрационный № 11-18 (с учетом изменений) исходя из фактических расходов за 2023 год с учетом ИПЦ на 2024, 2025 годы согласно Прогнозу и с учетом доли полезного отпуска (4,99 %). В обоснование представлены копии документов: коллективный договор ФГУП «УЭВ» на 2018-2025 годы, расчет фактических расходов на социальные выплаты по видам деятельности; расшифровка прочих расходов (счет 91.02); авансовые отчеты, служебные записки, акты, чеки; приказы о выделении ДС на приобретение подарков первоклассникам, на приобретение новогодних подарков, о премировании работников к 8 марта, о предоставлении дополнительного отпуска работникам, о премировании работников к дню энергетика, о компенсации в связи с выходом на пенсию и прекращении трудового договора с работниками, на материальную помощь, о компенсации за платные медицинские услуги, о премировании работников к юбилейной дате, о выделении ДС на выплаты ветеранам и т.д.; списки премируемых; акты на списание материальных ценностей; товарные накладные; счета-фактуры.

По результатам проведенной корректировки НВВ средневзвешенный тариф на услуги по передаче тепловой энергии на 2025 год составит 422,99 руб./Гкал.

III. Корректировка НВВ ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии, поставляемой потребителям на территориях города Бердска, поселка Каинская Займка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов

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

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода 2024 года ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

Распределение НВВ по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **932,52 тыс. руб.**

В составе НВВ на 2025 год департаментом признаны обоснованными следующие расходы (см. Приложение к докладу).

1. Величина операционных расходов составит 761,85 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), 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 170,67 тыс. руб.

Расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом требований п. 62 Основ ценообразования № 1075 и п. 39 Методических указаний № 760-э.

2.1. Отчисления на социальные нужды определены в размере **170,67 тыс. руб.** (30,2% от ФОТ) исходя из сформированного на 2025 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ 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) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

2.2. Расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, заявленные организацией (2 процента НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей по форме 46-ТЭ за 2023 год), исключены департаментом в полном объеме, как экономически необоснованные, в связи с отсутствием достаточных обоснований, подтверждающих факт списания и работу по взысканию дебиторской задолженности населения.

По результатам проведенной корректировки НВВ средневзвешенный тариф по сбыту тепловой энергии на 2025 год составит 20,07 руб./Гкал.

По результатам проведенной экспертизы представленных организацией расчетных и обосновывающих документов НВВ ФГУП «УЭВ» на осуществление деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям на территориях города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (без учета стоимости потерь тепловой энергии), на 2025 год составит **75 453,51 тыс.руб.**

По результатам проведенной экспертизы предлагается установить:

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

- для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схемам подключения-**
- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **1 550,45 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **1 734,95 руб./Гкал** (без НДС).

для населения-

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **1 860,54 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 081,94 руб./Гкал** (без 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 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годы отражены в Приложении к докладу.

Заместитель начальника отдела
регулирования теплоснабжения



Е.П. Самохина



2025 год - корректировка															
		2024 год - базовый													
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	План ДТ ИТОГО Конечный тариф	План ДТ производство	План ДТ передача	План ДТ сбыт	Предложение ТСО ИТОГО	Предложение ТСО производство	Предложение ТСО передача	Предложение ТСО сбыт	Проект ДТ ИТОГО Конечный тариф	Проект ДТ производство	Проект ДТ передача	Проект ДТ сбыт	
			город Бердск, Барышевский сельсовет Новосибирского района				Всего					город Бердск, Барышевский сельсовет Новосибирского района			
	Баланс тепловой энергии														
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	54 924,31	54 924,31			1 199 211,00	1 199 211,00			60 081,21	60 081,21			
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	2 209,96	2 209,96			51 695,00	51 695,00			2 456,90	2 456,90			
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	4,02%	4,02%			4,31%	4,31%			4,09%	4,09%			
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии	Гкал	52 714,35	52 714,35			1 147 516,00	1 147 516,00			57 624,31	57 624,31			
2	Покупка тепловой энергии	Гкал													
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть, в т.ч.	Гкал	52 714,35	52 714,35	52 714,35		1 147 516,00	1 147 516,00	1 147 516,00		57 624,31	57 624,31	57 624,31		
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	11 163,63	11 163,63	11 163,63		149 128,00	149 128,00	149 128,00		11 169,98	11 169,98	11 169,98		
	в т.ч. потери "ФГУП УЭВ"	Гкал	11 128,70	11 128,70	11 128,70		149 128,00	149 128,00	149 128,00		11 128,70	11 128,70	11 128,70		
	потери прочих сетевых	Гкал	34,93	34,93	34,93				0,00		41,28	41,28	41,28		
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	21,18%	21,18%	21,18%		13,00%	13,00%	13,00%		19,38%	19,38%	19,38%		
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полный отпуск)	Гкал	41 550,71	41 550,71	41 550,71		998 388,00	998 388,00	998 388,00		46 454,33	46 454,33	46 454,33		
	- бюджетные потребители	Гкал					309 073,48	309 073,48	309 073,48						
	- прочие	Гкал					145 445,86	145 445,86	145 445,86						
	- население	Гкал	24 656,14	24 656,14	24 656,14		539 003,66	539 003,66	539 003,66		24 656,14	24 656,14	24 656,14		
	- собственные потребители	Гкал					4 865,00	4 865,00	4 865,00						
	Природный газ (с 1 июля)	%									121,30	121,30			
	Электроэнергия	%	105,60	105,60	105,60						109,80	109,80	109,80		
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс руб	11 470,84	7 202,14	3 541,35	727,36					x	x	x	x	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)										1%	1%	1%	1%	
6	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:														
6.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии (газ)	кг/тГкал	161,54	161,54							161,54	161,54			
6.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ФГУП "УЭВ"	Гкал	11 128,70	11 128,70	11 128,70						11 128,70	11 128,70	11 128,70		
6.3	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, темпостойкости к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кВт	1,97	1,97							1,97	1,97			
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)															
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,20	107,20	107,20	107,20					105,80	105,80	105,80	105,80	
8	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)														
8.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	усл ед	484,97		484,97						484,97	484,97			
8.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	619,80	619,80							619,80	619,80			
8.3	- протяженность сетей	км	5,83	5,83	5,83						5,83	5,83			
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75					0,75	0,75	0,75	0,75	
10	Коэффициент индексации										1,04742	1,04742	1,04742	1,04742	
Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)															
Операционные расходы															
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	1 133,02	604,80	528,22		36 032,41	19 699,86	16 332,55		1 186,75	633,48	553,27		
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ) (включая услуги РПБ)	тыс руб	826,42	387,03	439,39		27 035,98	13 058,14	13 977,84		865,61	405,38	460,22		
1.2	Прочие расходы (материалы на охрану труда, вспомогательные материалы, малоемкое оборудование и запасы)	тыс руб	306,60	217,77	88,83		8 996,43	6 641,72	2 354,71		321,14	228,10	93,04		

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год - базовый				2025 год - корректировка								
			План ДТ ИТОГО Конечный тариф	План ДТ производство	План ДТ передача	План ДТ сбыт	Предложение ТСО ИТОГО	Предложение ТСО производство	Предложение ТСО передача	Предложение ТСО сбыт	Проект ДТ ИТОГО Конечный тариф	Проект ДТ производство	Проект ДТ передача	Проект ДТ сбыт	
12	Лизинговый платеж	тыс руб.													
13	Концессионная плата	тыс руб.													
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	342.60	342.42	0,18		8 755,40	8 735,40	20,00		374,37	374,37	0,00		
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб.	3,11	2,93	0,18		406,56	386,56	20,00		1,98	1,98	0,00		
14.2	налог на имущество	тыс руб.	329,71	329,71			8 092,96	8 092,96			360,97	360,97			
14.3	транспортный налог	тыс руб.	9,78	9,78			255,88	255,88			11,41	11,41			
15	Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	2 250,88	1 539,40	548,54	162,95	112 554,09	81 928,32	26 560,26	4 065,51	2 357,62	1 612,40	574,55	170,67	
16	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	
17	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб.	0,00			0,00	15 892,18			15 892,18	0,00			0,00	
18	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	0,00	0,00	0,00		50 935,44	30 493,57	20 441,87		0,00	0,00	0,00		
19	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб.													
20	Налог на прибыль	тыс руб.	0,00	0,00			1 836,39	1 652,75	183,64		0,00	0,00	0,00		
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс руб.	2 633,91	1 881,82	627,60	162,95	191 867,27	122 810,04	49 099,54	19 957,69	2 782,16	1 986,76	673,48	170,67	
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс-руб.	40 865,25	40 865,25			977 498,76	977 498,76			51 438,31	51 438,31			
21.1	Газ природный	тыс руб.	40 865,25	40 865,25			977 498,76	977 498,76			51 438,31	51 438,31			
21.1.1	объем топлива	тыс м3	7 536,04	7 536,04			158 479,62	158 479,62			8 237,97	8 237,97			
21.1.2	цена топлива с учетом транспортировки и ПССУ	руб/тыс м3	5 422,64	5 422,64			6 167,98	6 167,98			6 244,05	6 244,05			
	расходы по транспортировке газа фГУП УЭВ	тыс руб.	243,05	243,05			5 249,89	5 249,89			290,48	290,48			
	транспортировка фГУП УЭВ	руб/тыс м3	32,25	32,25			33,13	33,13			35,26	35,26			
	ПССУ	руб/тыс м3	111,99	111,99			0,00	0,00			111,99	111,99			
	в т.ч. оптовая цена	руб/тыс м3	5 278,40	5 278,40			6 134,85	6 134,85			6 096,80	6 096,80			
22	Расходы на электрическую энергию	тыс-руб.	7 953,13	6 541,43	1 411,70		195 977,60	165 917,98	30 059,62		10 261,09	8 142,24	2 118,85		
22.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс руб.	7 636,73	6 359,31	1 277,42		187 157,89	159 806,40	27 351,49		9 767,89	7 830,51	1 937,38		
22.1.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	1 711,91	1 432,18	279,74		40 025,06	34 737,50	5 287,56		1 957,07	1 655,14	301,93		
22.1.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,46	4,44	4,57		4,68	4,60	5,17		4,99	4,73	6,42		
22.2	Передача ээ	тыс руб.	316,40	182,12	134,27		8 819,71	6 111,58	2 708,13		493,20	311,73	181,47		
22.2.1	расход	тыс кВт*ч	659,16	379,42	279,74		17 220,26	11 932,70	5 287,56		820,57	518,65	301,93		
22.2.2	тариф	руб./кВт*ч	0,48	0,48	0,48		0,51000	0,51000	0,51000		0,60104	0,60104	0,60104		
	средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб кВт*ч	4,65	4,57	5,05		4,90	4,78	5,68		5,24	4,92	7,02		
23	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловых сетях	тыс руб.		12 250,64									13 145,12		
23.1.1	объем покупки тепловой энергии	Гкал		11 128,70									11 128,70		
23.1.2	тариф на тепловую энергию	руб/Гкал		1 100,81									1 181,19		
24	Расходы на холодную воду	тыс руб.	146,84	145,09	1,75		3 818,09	3 771,99	46,10		169,15	168,15	1,00		
24.1	расход воды на технологические цели	тыс м³	4,03	3,98	0,05		70,89	69,71	1,18		4,34	4,31	0,03		
24.2	тариф на воду	руб/м³	36,44	36,44	36,44		39,00	39,00	39,00		39,01	39,01	39,01		
24.2.1	1 полугодие	руб/м³		35,42	35,42		37,96	37,96	37,96		37,96	37,96	37,96		
24.2.2	2 полугодие	руб/м³		37,97	37,97		40,24	40,24	40,24		40,59	40,59	40,59		
25	Расходы на водоотведение	тыс руб.	164,48	162,28	2,20		9 669,69	9 603,53	66,16		168,70	168,07	0,62		
25.1	объем стоков	тыс м³	7,21	7,11	0,10		403,73	400,98	2,75		6,46	6,44	0,03		
25.2	тариф на водоотведение	руб/м³	22,80	22,81	21,77		23,95	23,95	24,06		26,11	26,11	24,45		
25.2.1	1 полугодие	руб/м³		21,74	20,72								23,35		
25.2.2	2 полугодие	руб/м³		24,42	23,36								26,11		
26	Расходы на теплоноситель	тыс руб.	1 225,14	1 225,14			13 367,09	13 367,09			1 353,52	1 353,52			
	объем	тыс м³	56,50	56,50			586,78	586,78			56,50	56,50			
	тариф	руб/м³	21,68	21,68			22,78	22,78			23,95	23,95			
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс руб.	50 354,84	48 939,20	13 666,28	0,00	1 200 331,23	1 170 159,35	30 171,88		63 390,76	61 270,29	15 265,59	0,00	
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс руб.	6,19	5,57	0,62		9 435,36	8 491,82	943,54		11,89	10,70	1,19		
29	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающие доходы)	тыс руб.					8 616,93	8 616,93			0,00	0,00			
30	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс руб.	-3 392,89		-3 392,89						-2 746,09	-2 746,09			

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год - базовый					2025 год - корректировка						
			План ДТ ИТОГО Конечный тариф	План ДТ производство	План ДТ передача	План ДТ сбыт	Предложение ТСО ИТОГО	Предложение ТСО производство	Предложение ТСО передача	Предложение ТСО сбыт	Проект ДТ ИТОГО Конечный тариф	Проект ДТ производство	Проект ДТ передача	Проект ДТ сбыт
31	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	61 072,89	58 028,72	14 442,95	890,31	2 030 023,51	1 741 527,75	252 520,49	35 975,27	75 453,51	68 065,33	19 649,54	932,52
		1 полугодие	тыс.руб.	35 303,98	35 339,59	7 448,46	0,00					43 215,07	37 203,63	11 729,90
32	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.руб.	25 768,91	22 689,13	6 994,49	890,31					32 238,45	30 861,70	7 919,64	-560,61
		Гкал	41 550,71	52 714,35	41 550,71	41 550,71	998 388,00	1 147 516,00	998 388,00	998 388,00	46 454,33	57 624,31	46 454,33	46 454,33
33	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)	Гкал	24 930,43	31 628,61	24 930,43	24 930,43					27 872,60	34 574,58	27 872,60	27 872,60
		Гкал	16 620,28	21 085,74	16 620,28	16 620,28					18 581,73	23 049,72	18 581,73	18 581,73
34	Тарифы на тепловую энергию (с НДС)	руб/Гкал	1 469,84	1 100,81	347,60	21,43	2 033,30	1 517,65	252,93	36,03	1 624,25	1 181,19	422,99	20,07
		1 полугодие	руб/Гкал	1 416,10	1 117,33	298,77					1 550,45	1 076,04		
		2 полугодие	руб/Гкал	1 550,45	1 076,04	420,84	53,57				1 734,95	1 338,92		
		рост тарифа	руб/Гкал	109,487%	96,305%	140,858%					111,8998%	124,300%		
		1 полугодие	руб/Гкал	1 699,32				2 439,96	1 821,18	303,51	43,24	1 949,10	1 417,43	507,58
	2 полугодие	руб/Гкал	1 860,54							1 860,54				
	рост тарифа	руб/Гкал	109,487%							2 081,94				
Справочно														
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВт/Гкал	31,17	26,08	5,31		33,38	28,97	4,61		32,57	27,55	5,24	
	Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,07	0,07	0,001		0,06	0,06	0,0010		0,07	0,07	0,0004	
	Удельный расход усл. топлива на технологические цели	кг/Гкал	161,54	161,54			161,58	161,58			161,54	161,54		
	Удельный расход натурального топлива на технологические цели	м³/Гкал	142,96	142,96			138,11	138,11			142,96	142,96		
	Переводной коэффициент (качество топлива)		1,13	1,13			1,17	1,17			1,13	1,13		
	Мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	619,80	619,80			619,80				619,80	619,80		
	Количество установленных котлов	ед.	14,00	14,00			14,00				14,00	14,00		
	Протяженность тепловых сетей	км	5,83		5,83		120,59				5,83		5,83	
	Средний диаметр тепловых сетей	мм	485,11		485,11		40-800				485,11		485,11	
	Материальная характеристика	м2	5 652,48		5 652,48						5 652,48		5 652,48	