

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан



Д. Иманмурзаев

25 сентября 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 20

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:30

Председательствует:

Иманмурзаев Д.У.

- врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Секретарь:

Дацко Н.И. - главный специалист – эксперт отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-правового обеспечения Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены Правления

Рамазанов Н.К.

- статс-секретарь – заместитель министра
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Нажув М.З.

- начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования
коммунального комплекса Управления
тарифообразования Министерства энергетики
и тарифов Республики Дагестан

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения Министерства

энергетики и тарифов Республики Дагестан

Гафаров С.И.

- представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по пятому вопросу повестки дня и проголосовал «Против»

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

В работе Правления принимали участие:

Шихбабаева Д.И.

– заместитель начальника Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Щербакова С.С.

– консультант отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Юсуфов М.К.

– главный специалист – эксперт отдела регулирования коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Магомедов А.К.

– главный специалист – эксперт отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Нуров Д.Р.

– консультант отдела регулирования коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Магомедов М.А.

– начальник отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

От организаций:

Магомедова Эльмира
Капиевна

– начальник планово – экономического отдела АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и

водоотведения»

Омаров Омар Мурадович

– экономист планово – экономического отдела АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения».

Вопросы повестки дня:

1. Установление цен (тарифов) на услуги по водоснабжению для МУП «Дербентские магистральные водоводы», ГО «город Дербент» на 2024 год;

Докладчик: Нуров Д.Р.

2. Установление тарифов на услуги по питьевому водоснабжению для потребителей АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», подключенных к централизованной системе холодного (питьевого) водоснабжения ГО «город Хасавюрт», на 2024 - 2028 гг.;

Докладчик: Юсуфов М.К.

3. Установление тарифов на услуги по техническому водоснабжению для потребителей АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», подключенных к централизованной системе холодного водоснабжения ГО «город Хасавюрт» на 2024 - 2028 гг.;

Докладчик: Юсуфов М.К.

4. Установление тарифов на водоотведение для потребителей АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», подключенных к централизованной системе водоотведения ГО «город Хасавюрт», на 2024 - 2028 гг.;

Докладчик: Юсуфов М.К.

5. Дополнительное исполнение предписания ФАС России № СП/80471/23 от 03.10.2023 г.

Докладчик: Магомедов М.А.

Председательствующий открыл заседание Правления.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Нурова Д.Р. с экспертным заключением по расчету тарифов на услуги по

водоснабжению на 2024 г. для МУП «Дербентские магистральные водоводы» ГО «город Дербент».

Заслушав заключение эксперта, согласно Приложению № 1 к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 25.09.2024 г. и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить производственную программу МУП «Дербентские магистральные водоводы» на 2024 год.

2. Установить тариф на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые МУП «Дербентские магистральные водоводы» потребителям с. Геджух, с. Чинарский, с. Сабнова, с. Джалган, с. Хазарский, с. Араблинское, с. Рубасский, с. Белиджи, п. Белиджи, с. Аглоби, с. Ньюнди, с. Рукель, с. Моллакент, с. Аладаш на 2024 год в следующем размере (в руб. за 1 куб. м. воды без НДС): с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 5,37 руб.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – главного специалиста-эксперта отдела регулирования коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Юсуфова М.К. с заключением по результатам экспертизы предложения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» об установлении тарифов на услуги по питьевому водоснабжению (питьевую воду) для потребителей, подключенных к централизованной системе холодного (питьевого) водоснабжения ГО «город Хасавюрт», на 2024 - 2028 гг.

Заслушав заключение эксперта согласно приложению № 2 к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 25.09.2024 г. и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» ГО «город Хасавюрт» по питьевому водоснабжению на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 32,27 руб.

с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 32,27 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 41,21 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 41,21 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 41,21 руб.

с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 41,21 руб.

с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 44,07 руб.

с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 44,07 руб.

с 01.07.2028 г. по 31.12.2028г. – 44,15 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт» на долгосрочный период регулирования 2024-2026 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды с НДС):

с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 14,15 руб.

с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 14,15 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 20,54 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 20,54 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 29,82 руб.

По вопросу № 3 повестки дня:

Слушали – главного специалиста-эксперта отдела регулирования коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Юсуфова М.К. с заключением по результатам экспертизы предложения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» об установлении тарифов на услуги по техническому водоснабжению для потребителей, подключенных к централизованной системе холодного (питьевого) водоснабжения ГО «город Хасавюрт», на 2024 - 2028 гг.

Заслушав заключение эксперта согласно приложению № 2 к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 25.09.2024 г. и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» на долгосрочный период регулирования тарифов 2024-2028 гг.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов.

3. Установить и ввести в действие тарифы на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт», в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м. воды без НДС):

с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 29,17 руб.

с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 29,17 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 38,79 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 38,79 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 38,79 руб.

с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 38,79 руб.

с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 42,92 руб.

с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 42,92 руб.

с 01.07.2028 г. по 31.12.2028г. – 44,14 руб.

По вопросу № 4 повестки дня:

Слушали – главного специалиста-эксперта отдела регулирования коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Юсуфова М.К. с заключением по результатам экспертизы предложения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» об установлении тарифов на водоотведение для потребителей, подключенных к централизованной системе холодного (питьевого) водоснабжения ГО «город Хасавюрт», на 2024 - 2028 гг.

Заслушав заключение эксперта согласно приложению № 2 к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 25.09.2024 г. и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» ГО «город Хасавюрт» по водоотведению на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов.

3. Установить и ввести в действие тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб.м стоков без НДС):

с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 10,10 руб.

с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 10,10 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 12,84 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 12,84 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 12,84 руб.

с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 12,84 руб.

с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 13,46 руб.

с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 13,46 руб.

с 01.07.2028 г. по 31.12.2028г. – 13,47 руб.

4. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт» на долгосрочный период регулирования 2024-2026 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков с НДС):

с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 4,44 руб.

с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 4,44 руб.

с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 7,41 руб.

с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 7,41 руб.

с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 12,37 руб.

По вопросу № 5 повестки дня:

Слушали – начальника отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Республики Дагестан Магомедова М.А. с докладом о дополнительном исполнении предписания ФАС России №СП/80471/23 от 03.10.2023 г.

В рамках проведенного внутреннего мониторинга и контроля деятельности органа регулирования по вопросу исполнения предписаний ФАС России за 2023 год выявлена необходимость проведения дополнительного анализа в рамках исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 года № СП/80471/23, а также Решения ФАС России от 16.05.2024 года № СП/41615/24 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 года № СП/80471/23.

По итогам проведенного Минэнерго РД анализа и выявленных замечаний, проведены следующие корректировки:

1. Анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2021 год.

Основные параметры инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» по итогам 2021 года выполнены.

По результатам исполнения ИПР за 2021 год, общий фактический объем финансирования составил 939 870,57 тыс. руб. (с НДС) при запланированном объеме 161 711,06 тыс. руб. (с НДС), перевыполнение составило 579,67 %.

Из них:

1) средства федерального бюджета (факт) – 466 459,78 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 388 716,48 тыс. руб., в рамках выделенных субсидий;

2) средства (фактические), полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) за счет амортизации – 370 641,36 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 308 867,80 тыс. руб., при плане 129 131,05 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 107 609,21 тыс. руб.

При этом следует отметить, что в данных факта 2021 г. показана амортизация по технологическому присоединению к электрическим сетям 23 433,78 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 19 528,14 тыс. руб. С учетом изложенного фактические средства, использованные при реализации ИПР в 2021 г. составят – 289 339,66 тыс. руб.

$308\,867,80 \text{ тыс. руб.} - 19\,528,14 \text{ тыс. руб.} = 289\,339,66 \text{ тыс. руб.};$

3) иные источники финансирования – 102 769,42 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 85 641,19 тыс. руб., в том числе:

инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям – 100 282,26 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 83 568,55 тыс. руб.;

инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии – 2 487,16 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 2 072,64 тыс. руб.

При расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г. в составе НВВ была предусмотрена амортизация в размере – 424 192,33 тыс. руб., в том числе:

– амортизация автотранспортных средств, зданий и сооружений и др. в размере 380 092,18 тыс. руб.;

– увеличение балансовой стоимости основных средств в размере 40 424,64 тыс. руб.;

– амортизационные отчисления по трансформаторным подстанциям, находящимся в г. Дербент со знаком «минус» в размере 820,07 тыс. руб.;

– Прочее 4 495,57 тыс. руб.;

В качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2019 г., а также расчет амортизации на 2021 г.

В связи с тем, что источником финансирования ИПР утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021г. №34@ является амортизация в размере 107 609,21 тыс. руб., то амортизация, учитываемая в составе НВВ составит – 316 583,12 тыс. руб.

$424\,192,33 \text{ тыс. руб.} - 107\,609,21 \text{ тыс. руб.} = 316\,583,12 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э Минэнерго РФ проведен анализ экономически обоснованного объема собственных средств филиала «Дагэнерго» на реализацию ИП по источникам финансирования, учтенным в тарифе на 2021 год.

Расчет корректировки по методике 98-э:

$V_i^{\text{корр ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

$V_i^{\text{корр ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на 2014 год долгосрочного периода регулирования ПАО, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы на 2021 год:

$$V_{i-1}^{\text{корр ИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2(9\text{мес})}^{\text{корр ИП}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - 107 609,21 тыс. руб., расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2021 году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ - 107 609,21 тыс. руб., плановый размер финансирования инвестиционной программы ПАО на 2021 год, в соответствии с Инвестиционной программой, утверждённой в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки

от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - 289 339,66 тыс. руб., объем фактического финансирования инвестиционной программы ПАО за 2021 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования;

$V_{i-2(9\text{мес})}^{\text{корр ИП}}$ - отчётные данные не представлены.

$$V_{i-1}^{\text{корр ИП}} = 107\,609,21 * \left(\frac{289\,339,66}{107\,609,21} - 1 \right) - 0 = 181\,730,45 \text{ тыс.руб.}$$

Размер амортизации по итогам корректировки подлежащий учету в составе НВВ сетевой организации на 2021 год составит 498 313,57 тыс. руб.:

$$316\,583,12 \text{ тыс. руб.} + 181\,730,45 \text{ тыс. руб.} = 498\,313,57 \text{ тыс. руб.}$$

Выпадающие доходы по амортизации за 2021 г. составят 74 121,24 тыс. руб.:

$$498\,313,57 \text{ тыс. руб.} - 424\,192,33 \text{ тыс.руб.} = 74\,121,24 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом ИПЦ: 13,8 %, 5,8%, 7,2% объем выпадающих доходов составит:

$$74\,121,24 \text{ тыс. руб.} \times 1,138 \times 1,058 \times 1,072 = 95\,667,71 \text{ тыс. руб.}$$

Также следует отметить, что при расчете тарифа на 2023 год, были учтены выпадающие доходы по амортизации за 2021 г. в сумме 14 582,96 тыс. руб. (с учетом ИПЦ: сумма составила 17 606,59 тыс. руб.)

Итого выпадающие доходы за 2021 год за исполнение инвестиционной программы составят в сумме 78 061,12 тыс. руб. со знаком «+» и будут учтены в тарифе на 2024 год, с применением сглаживания.

$$95\,667,71 \text{ тыс. руб.} - 17\,606,59 \text{ тыс. руб.} = 78\,061,12 \text{ тыс. руб.}$$

2. Дополнительный анализ подконтрольных расходов филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2021 год.

Анализ основных показателей деятельности организации за 2021 год приведен на стр. 18-24 экспертного заключения на 2024 год. При этом исходя из п. 11 Методических указаний № 98-э корректировку провести не представляется

возможным по причине того, что 2021 год рассчитывался с использованием метода экономически обоснованных расходов.

Вместе с тем по постановлению Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 г. № 2053 первый год долгосрочного периода регулирования (базовый) будет принят 2023 год. При этом корректировка будет проводиться в 2025 году.

Экспертами Минэнерго РД дополнительно проведен анализ всех статей подконтрольных расходов за 2021 год, включенных в НВВ «Дагэнерго». Данные представлены в табличной форме.

№	Статья затрат	План	Факт ПАО	Разница, избыток	Разница, выпадающие	Примечание
		2021 г.	2021 г.			
1	ремонтно-эксплуатационные нужды	305 481,84	293 792,59	-11 689,25		
2	расходные материалы для оргтехники	1 901,63	806,26	-1 095,37		
3	Капремонт ОС оборудования	178 415,74	43 934,61	-134 481,13		
4	услуги по испытанию и поверке приборов	1 343,57	1 229,53	-114,04		
5	электроэнергия на хоз. нужды	58 501,71	34 170,72	-24 330,99		
6	плата за исп. радиочаст. спектра	213,20	205,80	-7,40		
7	услуги пожарной безопасности	3 051,49	0,00	-3 051,49		
8	услуги охраны	19 671,80	8 602,60	-11 069,20		
9	услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м)	3,12	0,00	-3,12		
10	информационно-выч. обслуживание, юридические услуги	49,50	0,00	-49,50		
11	подписка на периодическую печать	70,16	0,00	-70,16		
12	Лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др.	6 871,82	0,00	-6 871,82		
13	шифровальная связь	190,64	0,00	-190,64		
14	специальная связь	58,33	30,25	-28,08		
15	ремонт и обслуживание зданий и сооружений	0,00	139 818,24	0,00	139 818,24	по предписанию был пересчет на 2022 г. ремонт зд и сооруж
16	затраты на оплату труда	1 351 958,52	1 589 089,35	-237 130,83		
17	отчисления на социальные нужды	410 995,39	483 234,68	-72 239,29		
18	ГСМ	62 175,31	64 234,05		2 058,74	
19	медицинский осмотр	0,00	4037,96		4 037,96	по предписанию был пересчет на 2022 г.
20	коммунальные услуги	2 516,17	3 622,11		1 105,94	

	ВСЕГО			-502 422,31	147 020,89	
--	-------	--	--	-------------	------------	--

Разница составит: - 355 401,42 тыс. руб. со знаком «-».

-502 422,31 тыс. руб. + 147 020,89 тыс. руб. = - 355 401,42 тыс. руб.

С учетом ИПЦ на 2022-2024 (13,8%, 5,8% и 7,2%) составит – 458 713,87 тыс. руб. со знаком «-».

По итогу проведенного анализа экспертами установлено, что экономически обоснованные расходы, фактически понесенные филиалом Дагэнерго, составили – 147 020,89 тыс. руб. (выпадающие со знаком «+»).

Вместе с тем, экономически необоснованные расходы составили – 502 422,31 тыс. руб. (неподтвержденные со знаком «-»).

Экспертная группа предлагает исключить из НВВ подконтрольные расходы в виду отсутствия достаточных обоснований с учетом ИПЦ за 2022-2024 годы 458 713,87 тыс. руб. со знаком «-».

Расчетная предпринимательская прибыль по итогам результатов проведенного анализа 2021 г. не изменится, по причине внесения корректировок в регуляторный долг. Итоговая смета расходов НВВ на 2024 год на содержание сетей филиала Дагэнерго останется неизменной в размере – 9 236 887,75 тыс. руб.

Следует отметить, что во исполнение письма ФАС России от 01.08.2022 № СП/72537/22 и письма от 18.11.2022 № СП/105121/22 в состав операционных (подконтрольных) расходов включена статья неподконтрольных расходов «Отчисления на социальные нужды», которые не были учтены при расчете выпадающих доходов на 2023 г. (по анализу 2021 г.).

Ранее в экспертном заключении по расчету НВВ на 2024 год в разделе «3.1.4. *Корректировка необходимой валовой выручки*» регуляторный долг с учетом индексации составлял 2 381 772,85 тыс. руб., и было учтено **528 196,07 тыс. руб.**, остаток составлял для учета в последующих периодах 1 853 576,78 тыс. руб.

Исходя из выше изложенного эксперты предлагают внести корректировку в экспертное заключение и указать:

В разделе «3.1.4. *Корректировка необходимой валовой выручки*» регуляторный долг с учетом индексации составляет 2 381 772,85 тыс. руб., учесть в НВВ 2024 года **908 848,82 тыс. руб.**, остаток составляет для учета в последующих периодах 1 472 924,03 тыс. руб.

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу дополнительного исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23, а также Решения ФАС России от 16.05.2024 года № СП/41615/24 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 года № СП/80471/23.

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - 1 голос;

«воздержались» - нет.

Гафаров С.И. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию № 01-259/24

от 25.09.2024 г. по рассмотрению вопроса дополнительного исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 и проголосовал «Против».

Решили:

1. Внести изменения в экспертное заключение по расчету необходимой валовой выручки на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., для установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» с учетом исполнения решения ФАС России по письму от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»);

2. Направить протокол и материалы по дополнительному исполнению в ФАС России.

Приложение:

1. Приложение № 1. Экспертное заключение по расчету тарифа на услуги по водоснабжению на 2024 г. для МУП «Дербентские магистральные водоводы» ГО «город Дербент»;
2. Приложение № 2. Экспертное заключение предложений АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения/водоотведения методом индексации ДПР тарифов на 2024 - 2028 гг.;
3. Приложение № 3. Экспертное заключение по расчету необходимой валовой выручки на 2024 г. ДПР 2022 - 2026 гг., для установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» с учетом исполнения решения ФАС России по предписанию №СП/80471/23 (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»).

Протокол вела



Дацко Н.И.

**Экспертное заключение
по расчету необходимой валовой выручки на 2024 г. долгосрочного
периода регулирования 2022-2026 гг., для установления тарифов на
услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям
ПАО «Россети Северный Кавказ» с учетом исполнения решения ФАС
России по письму от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (филиал ПАО «Россети
Северный Кавказ» - «Дагэнерго»)**

I. Основание экспертизы.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» письмом от 29.04.2023 года №МР8/ДЭФ/01-00/2488 обратился в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода 2022-2026гг., с приложением соответствующих материалов, представленных в качестве обоснования заявленных расходов.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан приказом от 18 мая 2023 года № 45-ОД – 73/23 открыла дело №2023/2-э об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2024 год долгосрочного периода 2022-2026 гг.

Филиал АО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» повторно письмом от 31.10.2022 г. №МР8/ДЭФ/01-00/5556 обратился в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с уточненным предложением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с приложением соответствующих материалов, представленных в качестве обоснования заявленных расходов, а также дополнительные материалы по запросу экспертов.

Экспертной группой Минэнерго Дагестана проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки, для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям: по собственным сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») и переданным во временное владение и пользование филиалу «Дагэнерго» согласно договорам субаренды имущества, с АО «Дагестанская сетевая компания»:

– договор от 01.07.2015 года №03/ЮР с ООО «Избербашские городские электрические сети» (далее ООО «ИГЭС») и соглашение о замене стороны от 13.11.2020 г.;

– договор №19/ЮР от 31.08.2015 года ОАО «Ставропольэнерго» и соглашение о замене стороны от 13.11.2020 г.;

– договор аренды с ОАО «Дагэнергосеть» от 01.01.2018г. №01 и соглашение о замене стороны от 20.11.2020 г.;

– договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019 с Акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»), соглашение о замене стороны от 28.12.2020г. №240/2020 заключенному АО «ДВЭУК-ЕНЭС» –

правопреемником АО «ДВЭУК», дополнительное соглашение №1 от 18.04.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019, где указано, что Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания-Россети» (ПАО «Россети»), является правопреемником Акционерного общества «Дальневосточная энергетическая управляющая компания ЕНЭС» и дополнительное соглашение №2 от 24.07.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019;

– договора аренды филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №80/ДАЭ, от 16.11.2020 г. №22/2020, от 16.11.2020 г. №21/2020;

– договора аренды филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» от 17.10.2022 г. №290 (подстанции: Уйташ 1 и Уйташ 2) и от 17.10.2022 г. №291 (подстанция Новый Ирганай);

– договор аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г.Каспийск);

– договор безвозмездного пользования имуществом, составляющим имущество государственной казны Российской Федерации филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ссудополучатель) с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Республике Дагестан (ТУ Росимущества в Республике Дагестан) (ссудодатель) от 08.09.2023 г. №05-5/12 (г.Махачкала);

– договор аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР -171043.

При проведении экспертизы специалисты отдела руководствовались следующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

– Конституцией Российской Федерации, Гражданским, Налоговым кодексами Российской Федерации;

– Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в действующей редакции);

– Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (в действующей редакции);

– Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в действующей редакции);

– постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее по тексту – Основы ценообразования) (в действующей редакции);

– Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче

электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 6.08.2004 №20-э/2 (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 N 412/22 (далее Методические указания) (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой прибыли, утвержденные приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э (далее Методические указания) (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256 (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010. №254-э/1 (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (в действующей редакции);

– Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 8.10.2017 и № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных

сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (в действующей редакции);

– правилами принятия Федеральной антимонопольной службой решений об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сфере деятельности субъектов естественных монополий и иных регулируемых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2015 № 941 (в действующей редакции);

– регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (в действующей редакции);

– Прочими законами и подзаконными актами, методическими разработками в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные филиала «Дагэнерго».

В соответствии с требованиями Основ ценообразования проведены:

1) оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) на 2024 г.;

2) оценка финансового состояния организации за предшествующий период, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий и расчетный периоды регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

- выполнен расчет тарифа (платы) за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по филиалу «Дагэнерго».

Цель экспертизы - выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов и предложений по установлению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Методология работы – экспертиза проводилась методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с учетом анализа технико-экономических показателей за 2022 г. и параметров, установленных в прогнозе социально - экономического развития Российской Федерации на 2022 - 2026 гг.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки для расчетов тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. и плановый период 2022-2026 гг., обеспечение компенсации расходов на услуги по передаче электрической энергии и получение необходимой прибыли.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 26.06.2020 г., на налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Советскому району г. Махачкалы с 24.03.2020 г. за № 0572.

Реквизиты филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»:

ИНН – 2632082033, КПП – 057243001,

почтовый адрес – 367000, РФ, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73а,

тел. – 8(8722) 51-87-42, 66-32-59 сайт – <http://www.rossetisk.ru>

Основными целями деятельности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» являются: удовлетворение потребностей граждан, предприятий, учреждений и организаций в услугах, работах, товарах, реализация социальных и экономических интересов членов трудового коллектива и получение прибыли.

Общество осуществляет следующие виды деятельности, определённые постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»:

- передача (распределение) электрической энергии;
- перепродажа электроэнергии и мощности;
- технологическое присоединение к электрическим сетям;
- оперативно - диспетчерское управление;
- другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

В 2024 году на эксплуатации Филиала находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС – 110кВ – 87 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП – 10/0,4 кВ – 15 364 ед.
- ВЛ – 40 046,57 км;
- КЛ – 1 109,08 км.

Объем условных единиц составил 141 060,22 у.е., в том числе:

ВН – 18 139,29 у.е.; СН1 – 15 487,23 у.е.; СН2 – 71 934,80 у.е.; НН – 35 498,91 у.е.

Исключены условные единицы - 12 350,764 у.е., по переданным во временное владение и пользование филиалу «Дагэнерго» согласно договорам субаренды имущества, с АО «Дагестанская сетевая компания» по договору субаренды от 24.06.2020 №109/2020 имущества ООО «Махачкалинская городская электросетевая компания» (далее ООО «МГЭСК») (договор аренды от 01.07.2015 года №01/ЮР) и договору субаренды от 24.06.2020 110/2020 имущества ОАО «Махачкалинские горэлектросети» (далее ОАО «Махачкалагорэлектросети») (от 01.07.2015 года №02/ЮР),

Включены 37 204,01 у.е.:

– 1 966,769 по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г.Каспийск);

– 9 096,537 по договору безвозмездного пользования имуществом, составляющим имущество государственной казны Российской Федерации филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ссудополучатель) с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Республике Дагестан (ТУ Росимущества в Республике Дагестан) (ссудодатель) от 08.09.2023 г. №05-5/12 (г.Махачкала);

– 5,956 по договору аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР-171043;

– 26 134,744 по бесхозным сетям по данным представленных судебных решений.

I. Учет доходов и расходов по видам деятельности.

Приказами ПАО «Россети Северный Кавказ» от 31.12.2022 г. №651 «Об учетной политике ПАО «Россети Северный Кавказ» для целей бухгалтерского учета на 2023 год» определен следующий порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и от 14.07.2022 г. №319 «О внесении изменений в приказ от 31.12.2021 № 594»

Доходы:

Доходы в зависимости от их характера от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются;

– доходы от обычных видов деятельности – виды деятельности, признаваемые основными для целей бухгалтерского учета в настоящей Учетной политике,

– прочие доходы – доходы отличные от доходов от обычных видов деятельности, в том числе поступления, возникшие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.).

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи продукции (работ, услуг) полученная по основным видам деятельности Общества.

К основным видам деятельности Общества для целей отражения в отчетности доходов и расходов относятся:

- передача электрической энергии;
- перепродажа электроэнергии и мощности;
- технологическое присоединение к электрической сети и т.п.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи».

По отдельным видам деятельности в аналитическом учете доходов обеспечивается учет по дополнительным аналитическим признакам, открываемым в развитии вида деятельности, а именно:

- по передаче электрической энергии - по уровням (классам) напряжения;
- по технологическому присоединению к электрической сети - по уровням присоединяемой мощности.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания определенной Обществом, в том числе по безучетному потреблению.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

Затраты.

В составе затрат на производство учитываются затраты по обычным видам деятельности.

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- основного производства-производства, продукции (работ, услуг) которого явилось целью создания данного общества
- вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
- общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
- общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;

– обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

В составе затрат на основное производство учитываются прямые производственные затраты. Затраты основного производства формируют фактическую себестоимость выполненных работ, оказанных услуг, завершенной производством продукции и стоимость незавершенного производства. Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство». На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, по технологическому присоединению, по предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.

В составе затрат вспомогательного производства учитываются **затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.**

В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.

Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.

На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются косвенные расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, по технологическому присоединению, по предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного. К вспомогательным производствам относятся ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта.

Ежемесячно расходы со счета 23 «Вспомогательные производства» списываются на счет 20 «Основное производство» в разрезе статей расходов и номенклатурных групп.

Расходы по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» на счетах 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» отражаются в разрезе договоров по технологическому присоединению.

В составе общепроизводственных затрат (ОПР) учитываются **затраты по управлению и обслуживанию подразделений** основного производства.

Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание исполнительного аппарата Общества.

Общепроизводственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется по подразделениям и статьям расходов.

Затраты, связанные с содержанием Отделов технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.

Остальные затраты отражаются на счете 25 по подразделению «Основное» и распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурной группы «Технологическое присоединение», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство», по всем видам деятельности, кроме Фонда оплаты труда по номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.

Затраты по счету 26 «Общехозяйственные расходы» по подразделению «Управленческие расходы» формируются по следующим статьям:

- Услуги по выполнению функций исполнительного органа;
- Выплаты членам Совета директоров;
- Выплаты членам Ревизионной комиссии;

В конце месяца Управленческие расходы распределяются по видам деятельности пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

ПРИНЦИП РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗАТРАТ АППАРАТА УПРАВЛЕНИЯ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» (на примере 2022 года)

Общество / Филиал		2022 год						
		НВВПС* (тыс. руб.)	НВВПСО (%)	НВВПСФ (%)	НВВП** (тыс. руб.)	НВВП (%)	НВВС*** (тыс. руб.)	НВВС (%)
Филиалы ПАО «Россети Северный Кавказ»:		23 852 487,74		100,00%	20 577 204,18		3 275 283,56	
НВВП	филиал «Каббалкэнерго»	2 918 172,17	10,79%	12,23%	2 918 172,17	12,55%		
НВВС		659 975,46	2,44%	2,77%			659 975,46	17,42%
НВВП	филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»	1 531 657,16	5,66%	6,42%	1 531 657,16	6,59%		
НВВС		290 301,57	1,07%	1,22%			290 301,57	7,66%
НВВП	филиал «Севкавказэнерго»	2 578 265,65	9,54%	10,81%	2 578,265,65	11,09%		
НВВС		536 720,57	1,99%	2,25%			536 720,57	14,17%
НВВП	филиал «Ставропольэнерго»	6 530 991,56	24,16%	27,38%	6 530 991,56	28,09%		

НВВП	филиал «Ингушэнерго»	1 921 131,90	7,11%	8,05%	1 921 131,90	8,26%		
НВВС		294 675,88	1,09%	1,24%			294 675,88	7,78%
НВВП	филиал «Дагэнерго»	5 096 985,74	18,85%	21,37%	5 096 985,74	21,92%		
НВВС		1 493 610,07	5,52%	6,26%			1 493 610,07	39,43%
Управляемые общества ПАО «Россети Северный Кавказ»:		3 185 005,28			2 672 760,84		512 244,44	
НВВП	АО «Чеченэнерго»	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
НВВС		512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%
ВСЕГО:		27 037 493,01	100,00%		23 249 965,02	100,00%	3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. ВСЕГО НВВП	23 249 965,02	85,99%		23 249 965,02	100,00%		
	в т.ч. НВВП филиалов	20 577 204,18	76,11%		20 577 204,18	88,50%		
	в т.ч. НВВП управляемых обществ	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
	в т.ч. ВСЕГО НВВС	3 787 527,99	14,01%				3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. НВВС филиалов	3 275 283,56	12,11%				3 275 283,56	86,48%
	в т.ч. НВВС управляемых обществ	512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%

* - необходимая валовая выручка по передаче и перепродаже электроэнергии

** - необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии

*** - необходимая валовая выручка по перепродаже электроэнергии

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАТРАТ В СООТВЕТСТВИИ С УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ

Показатель	Состав затрат	Учет затрат
Затраты на основное производство	<ul style="list-style-type: none"> • прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты), • оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования, • затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства, 	<p>Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство».</p> <p>На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.</p> <p>Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 20 «Основное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.</p>

	<ul style="list-style-type: none"> • общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения, • часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения. 	<p>В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 20 «Основное производство» путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика в соответствии с п.3.20.7.</p> <p>Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат, относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии до закрытия счетов 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные затраты» и 26 «Общехозяйственные расходы».</p>
<p>Затраты на вспомогательное производство</p>	<ul style="list-style-type: none"> • затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п. <p>В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.</p>	<p>Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.</p> <p>На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются расходы, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера.</p> <p>Затраты вспомогательного производства, связанные непосредственно с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» в разрезе соответствующих номенклатурных групп.</p> <p>Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.</p> <p>В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность в соответствии с п.3.20.8 Учетной политики.</p> <p>Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам</p>

<p>Общепроизводственные затраты</p>	<p>• затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.</p> <p>Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества.</p>	<p>электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.</p> <p>Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей расходов.</p> <p>В филиалах Общества информация об общепроизводственных расходах по счету 25 формируется в разрезе подразделений и статей расходов.</p> <p>Затраты, связанные с содержанием Подразделений технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.</p> <p>Общепроизводственные затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, распределяются следующим образом.</p> <p>Часть общепроизводственных затрат, отраженных на счете 25, распределяется на счет 20 «Основное производство» номенклатурная группа «Дополнительные (нетарифные) услуги» в соответствии с п. 3.20.9.</p> <p>Остальные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».</p>
<p>Общехозяйственные затраты</p>	<p>• затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.</p>	<p>Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.</p> <p>Затраты по счету 26 «Общехозяйственные расходы» по подразделению «Управленческие расходы» формируются по статьям в соответствии с п. 3.20.10.</p> <p>В конце месяца Управленческие расходы распределяются в филиалы пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).</p> <p>В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Управленческие расходы» списываются в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке «Управленческие расходы».</p> <p>Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам первого заместителя генерального директора – главного инженера, заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг и подразделений (Департамент учета электроэнергии и энергосбережения; Департамент реализации услуг и взаимодействия с клиентами; Департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства; Департамент производственной безопасности и производственного контроля; Департамент технологического развития и инноваций; Отдел перспективного развития; Служба оперативно-технологического и ситуационного управления) отражаются на счете 26 по подразделению «Передача электроэнергии».</p>

В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов по номенклатурной группе «Передача электроэнергии» пропорционально необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии (НВВП).

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам заместителя генерального директора по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии и Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии, отражаются на счете 26 по подразделению «Перепродажа электроэнергии».

В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии (НВВС).

Затраты, связанные с содержанием Департамента перспективного развития и технологического присоединения потребителей, отражаются на счете 26 по подразделению «Технологическое присоединение» за исключением расходов на содержание Отдела перспективного развития. В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов.

В филиале распределение расходов по счету 26 по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

Затраты на вознаграждение персонала за исполнение ключевых показателей по оказанию дополнительных (нетарифных) платных услуг отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги». В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально выручке по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Остальные затраты отражаются на счете 26 по подразделению «Аппарат управления».

В конце месяца затраты по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов НВВПСО).

		<p>Информацию о НВВПСО, НВВПСФ, НВВП, НВВС ежегодно предоставляет Департамент тарифообразования до 25 января текущего года. При изменении условий хозяйствования НВВПС, НВВП, НВВС может корректироваться. Данные об изменении НВВПС, НВВП, НВВС предоставляются Департаментом тарифообразования.</p> <p>В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» в соответствии с п.3.20.10.</p> <p>Остальные затраты, отраженные в филиале по счету 26, по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги» пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».</p>
<p>Затраты обслуживающих производств и хозяйств</p>	<p>• затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с выполнением работ, оказанием услуг и производством продукции, явившихся целью создания Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - жилищно-коммунального хозяйства (эксплуатация жилых домов, общежитий, прачечных, бань и т.п.); - столовых и буфетов; - общежитий; - детских дошкольных учреждений (садов, яслей); - домов отдыха, санаториев и других учреждений оздоровительного и культурно-просветительного назначения. 	<p>В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется по счету 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживаемому производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.</p>
<p>Коммерческие расходы</p>	<p>• затраты, связанные с реализацией коммерческих процессов и административно-управленческих процессов по управлению коммерческими подразделениями (выполнение функций гарантирующего поставщика).</p> <p>К коммерческим расходам относятся: коммерческие расходы, связанные с энергосбытовой</p>	<p>Коммерческие расходы списываются в дебет счета 90 «Продажи» без распределения по видам реализованной продукции полностью в конце отчетного периода.</p>

	<p>деятельностью (выполнением функций гарантирующего поставщика, в том числе расходы на рекламу и представительские расходы)</p>	
<p>Прочие расходы</p>		<p>Прочие расходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».</p> <p>Прочие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества». Прочие расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».</p> <p>Прочие расходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».</p> <p>Прочие расходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.</p> <p>Прочие расходы, формируются в Аппарате управления по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально НВВПСФ, кроме следующих видов расходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расходы, связанные с содержанием имущества, переданного в безвозмездное пользование; - списание дебиторской задолженности; - создание резервов; - расходы, напрямую связанные с выполнением функций ЕИО. <p>Прочие расходы от выбытия ценных бумаг в счет погашения обязательств перед контрагентами распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально размеру погашаемой задолженности. Сведения о размере погашаемой задолженности предоставляет курирующая профильная служба в течение 5-ти рабочих дней с даты передачи векселей.</p> <p>Проценты к уплате, сформированные в Аппарате управления, распределяются через счет 79-02 «Проценты по кредитам» в филиалы Общества пропорционально долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам филиалов, кроме задолженности по процентам по долговым обязательствам.</p> <p>В филиалах прочие расходы из Аппарата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность.</p>

<p>Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору)</p>		<p>Проценты к уплате по кредитам и займам распределяются по филиалам в зависимости от объема привлеченных заемных средств.</p> <p>Сумма привлеченных заемных средств распределяется по филиалам Общества.</p> <p>Информацию о распределении заемных средств, и их погашении в разрезе филиалов, о сумме распределяемых процентов к уплате предоставляет Департамент экономики ежемесячно, до 15 числа месяца, следующего за отчетным.</p> <p>Начисленные в установленном порядке проценты подлежат отражению в составе прочих расходов за исключением процентов по заемным средствам, привлекаемым для приобретения (создания) инвестиционных активов (капитализируемые проценты).</p> <p>Проценты к уплате, относящиеся к Аппарату управления и не подлежащие капитализации, распределяются в филиалы пропорционально остаткам по счетам 66, 67 на конец отчетного месяца.</p> <p>Проценты за пользование заемными средствами включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока пользования заемными средствами независимо от момента фактической выплаты процентов.</p> <p>В зависимости от срока погашения, задолженность в виде процентов по заемным обязательствам отражается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» или 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» (обособленно).</p>
<p>Резерв по сомнительным долгам</p>	<p>Общество создает резерв по сомнительным долгам по любой дебиторской задолженности, признаваемой Обществом сомнительной. При этом сомнительной признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.</p> <p>Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p>	<p>Резерв по сомнительным долгам учитывается на счете 63 «Резерв по сомнительным долгам».</p> <p>Информация по резерву сомнительных долгов раскрывается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов (начисление резерва) и прочих доходов (восстановление резерва).</p>

		<p>Порядок формирования резерва по сомнительным долгам утверждается в соответствии с утверждённой в Обществе Методикой по оценке величины резерва по сомнительным долгам.</p> <p>Величина резерва по сомнительным долгам определяется отдельно по каждому сомнительному долгу контрагента в разрезе актов, платежных поручений и иной первичной документации в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p> <p>Суммы созданных резервов по сомнительным долгам относятся на прочие расходы и отражаются по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» и кредиту счета 63 «Резервы по сомнительным долгам» на последнее число соответствующего отчетного периода.</p> <p>Формирование резерва по сомнительным долгам проводится ежеквартально на последнее число соответствующего отчетного квартала (31 марта, 30 июня, 30 сентября, 31 декабря).</p> <p>Руководитель регионального предприятия проводит анализ взыскваемости дебиторской задолженности и необходимости создания резерва по сомнительным долгам.</p> <p>Результаты проведенной оценки направляются на рассмотрение и согласование профильным заместителям генерального директора, начальнику Управления по работе с дебиторской задолженностью по форме согласно Приложению 1 в срок до 9 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>Заместители генерального директора по направлениям деятельности, начальник Управления по работе с дебиторской задолженностью согласовывают и представляют секретарю Комиссии Отчет согласно Приложению 1 к Методике в срок до 12 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>Комиссия в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, проводит заседание, в результате которого принимает решение о начислении/неначислении резерва по сомнительным долгам и представляет в бухгалтерскую службу Общества Отчет согласно Приложению 1 к Методике.</p>
Текущий налог на прибыль	Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.	Общество использует способ определения величины текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.
Налог на имущество		<p>В соответствии с Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н в качестве источника начисления налога на имущество и с учетом использования налогооблагаемого имущества в деятельности Общества определены следующие счета:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по имуществу, используемому в деятельности по передаче электрической энергии, – счета 25 «Общепроизводственные расходы», 23 «Вспомогательные производства», 20 «Основное производство», счет 26 «Общехозяйственные расходы»; - по имуществу, используемому в деятельности по перепродаже электрической энергии, – счет 44 «Расходы на продажу».

II. Анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2021 гг.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2021 год.

В приложении №1 приведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2021 год (далее - филиал «Дагэнерго»).

Анализ технико-экономических показателей филиала «Дагэнерго» выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности и дополнительных материалов представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность представленных материалов.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан установленным постановлениями Республиканской службы по тарифам РД от 28.12.2020 г. № 87.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго».

По договорам аренды на эксплуатации у филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование:

✓ на начало и на конец 2021 года:

- ПС -110кВ – 83 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ – 7 909 ед.;
- ВЛ – 34 986,49 км;
- КЛ – 908,88 км.

Объем условных единиц на конец 2018 года составляет 114 594,22 у.е., в том числе:

ВН – 17 366,88 у.е.; СН1 – 15 455,23 у.е.; СН2 – 55 469,98 у.е.; НН – 26 302,13 у.е.

Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным, интегральных актов, актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (по единым (котловым) тарифам и по взаиморасчетам), по актам компенсации потерь и отчета Форма № 46-ЭЭ показал следующее:

1) поступление электроэнергии в сеть составило по Форме № 46-ЭЭ 7 450,61 млн.кВтч., что на 817,2 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет 112,32 %.

2) фактический полезный отпуск электрической энергии составил 4 366,43 млн.кВтч., снижение относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 846,65 млн.кВтч. (83,76 %), в том числе:

- фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 3 846,15 млн.кВтч., снижение планового относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 928,19 млн.кВтч. (80,56 %), в том числе:

Категории потребителей	План млн.кВтч	Факт млн.кВтч	Разница млн.кВтч. (Факт-План)	%
ВСЕГО полезный отпуск	4 774,34	3 846,15	-928,19	80,56
итого прочие потребители - ВН	281,58	476,83	195,25	169,34
итого прочие потребители - СН1	34,68	28,10	-6,58	81,03
итого прочие потребители - СН2	404,54	369,26	-35,28	91,28
итого прочие потребители - НН	2 269,76	609,14	-1 660,63	26,84
Потребители, приравненные к населению	66,14	30,40	-35,74	45,97
население (город) - НН	640,54	865,31	224,77	135,09
население (село, эл.плиты) - НН	1 077,10	1 467,10	390,00	136,21

Эксперты отмечают существенное изменение фактической структуры полезного отпуска электрической энергии относительно плановой по категориям потребителей и по уровням напряжения.

При этом по Форме № 46-ЭЭ фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 343,15 млн.кВтч.

- фактический отпуск электрической энергии по Форме № 46-ЭЭ сетевым организациям составил 520,29 млн.кВтч., увеличение отпуска относительно плана на 81,55 млн.кВтч., рост составляет 118,59 %.

- фактические потери электроэнергии за 2021 составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 084,18 млн.кВтч. (41,39 %), из них: сверхнормативные – 1 550,02 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 534,16 млн.кВтч. или 20,591 % к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127%.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/ 41615/24).*

- фактические потери электроэнергии за 2021 составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 084,18 млн.кВтч. (41,39 %), из них: сверхнормативные – 1 550,02 млн.кВтч. и нормативные потери –

1 534,16 млн.кВтч. или 20,591 % к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,128%.

Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2021 года – 1 723,102 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127% и должны составлять:

$$7\,450,61 \text{ млн.кВтч.} * 23,127\% = 1\,723,102 \text{ млн.кВтч.}$$

* С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).

Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2021 года – 1 723,177 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,128% и должны составлять:

$$7\,450,61 \text{ млн.кВтч.} * 23,128\% = 1\,723,177 \text{ млн.кВтч.}$$

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН I, СН II, НН на 2021г.- (Приказ ФАС от 26.11.2020г)-по ПРЕДПИСАНИЮ ФАС РФ

№№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	филиал "Дагэнерго"				
			Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	6 633,411	6 339,768	1 991,373	5 530,722	4 650,514
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВтч					
	в том числе из сети						
	МСК	млн.кВтч					
	ВН	млн.кВтч			1 885,799	3 470,007	
	СН I	млн.кВтч				1 872,645	
	СН II	млн.кВтч					4 650,514
	НН						
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	4,532			4,532	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	6 628,879	6 339,768	105,574	183,537	
1.4	поступление эл.энергии от других организаций	млн.кВтч					
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1 534,15	304,904	84,539	444,441	700,271
	то же в %		23,128	4,809	4,245	8,036	15,058
3	Расход электроэнергии на произв.и хознужды	млн.кВтч					

4	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	5 099,255	6 034,864	1 906,834	5 086,281	3 950,243
4.1	в т.ч. Собственным потребителям	млн.кВтч	4 660,516	274,962	34,046	401,305	3 950,203
4.2	потребителям оптового рынка	млн.кВтч					
4.3	сальдо-переток в другие организации	млн.кВтч	438,739	353,918	50,320	34,461	0,040
4.4	сальдо-переток в сопредельные регионы	млн.кВтч					

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 12,32 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть: $1\ 534,16 \cdot 100 / 7\ 450,61 = 20,591\%$.

Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь, а также и в денежном выражении.

Финансовые показатели

Выручка филиала «Дагэнерго» за 2021 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 4 747 631,79 (59,99 %), что ниже расчетной на 3 166 930,43 тыс.руб., в том числе:

- от конечных потребителей – 4 515 277,29 тыс.руб. (59,73 %), ниже расчетной на 3 044 320,96 тыс.руб.

Снижение фактической выручки относительно плановой по конечным потребителям произошло, в том числе за счет изменения структуры полезного отпуска по категориям потребителей и по уровням напряжения.

- от сетевых организаций 232 354,50 тыс.руб. ниже расчетной на 122 609,6 тыс.руб. или (65,6 %).

Всего расходы филиала «Дагэнерго» по регулируемому виду деятельности составили в сумме 12 961 854,00 тыс.руб. (187,55 %), в том числе:

- на оплату услуг сетевых организаций в сумме 2 797,40 тыс.руб., что на 8,51 тыс.руб. ниже принятого по расчету, снижение составляет 99,7 %;

- на покупку электрической энергии на компенсацию нормативных потерь – 2 983 523,05 тыс.руб.;

- на покупку электрической энергии на компенсацию потерь кроме нормативных - 3 072 689,23 тыс.руб.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

Дополнительно проведен анализ подконтрольных расходов за 2021 год экспертами, в связи с указанием ФАС России проведения дополнительного анализа об экономической обоснованности фактических доходов и расходов,

включенных в НВВ «Дагэнерго» 2021 года и представляет в табличной форме данные материалы.

№	Статья затрат	План	Факт ПАО	Разница, избыток	Разница, выпадающие	Примечание
		2021 г.	2021 г.			
1	ремонтно-эксплуатационные нужды	305 481,84	293 792,59	-11 689,25		
2	расходные материалы для оргтехники	1 901,63	806,26	-1 095,37		
3	Капремонт ОС оборудования	178 415,74	43 934,61	-134 481,13		
4	услуги по испытанию и поверке приборов	1 343,57	1 229,53	-114,04		
5	электроэнергия на хоз. нужды	58 501,71	34 170,72	-24 330,99		
6	плата за исп.радиочаст.спектра	213,20	205,80	-7,40		
7	услуги пожарной безопасности	3 051,49	0,00	-3 051,49		
8	услуги охраны	19 671,80	8 602,60	-11 069,20		
9	услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м)	3,12	0,00	-3,12		
10	информационно-выч. обслуживание, юридические услуги	49,50	0,00	-49,50		
11	подписка на периодическую печать	70,16	0,00	-70,16		
12	Лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др.	6 871,82	0,00	-6 871,82		
13	шифровальная связь	190,64	0,00	-190,64		
14	специальная связь	58,33	30,25	-28,08		
15	ремонт и обслуживание зданий и сооружений	0,00	139 818,24	0,00	139 818,24	по предписанию был пересчет на 2022 г. ремонт зд и сооруж
16	затраты на оплату труда	1 351 958,52	1 589 089,35	-237 130,83		
17	отчисления на социальные нужды	410 995,39	483 234,68	-72 239,29		
18	ГСМ	62 175,31	64 234,05		2 058,74	
19	медицинский осмотр	0,00	4 037,96		4 037,96	по предписанию был пересчет на 2022 г.
20	коммунальные услуги	2 516,17	3 622,11		1 105,94	
	ВСЕГО			-502 422,31	147 020,89	

Разница составит: - 355 401,42 тыс.руб. со знаком «-»

-502 422,31 тыс.руб. + 147 020,89 тыс.руб. = - 355 401,42 тыс.руб.

С учетом ИПЦ на 2022-2024 (13,8%, 5,8% и 7,2%) составит – 458 713,87 тыс.руб. со знаком «-»

- расходы на содержание в сумме 6 902 844,31 тыс.руб. (166,90 %), что на 2 766 914,12 тыс.руб. выше плановых, в том числе:

1) Экономически необоснованные доходы (экономия) средств

Расходы, предусмотренные при установлении тарифов на передачу электрической энергии, но неиспользованные в полном объеме, в том числе:

Вспомогательные материалы, из них:

- расходные материалы для оргтехники – 1 095,37 тыс.руб.
- ремонтно-эксплуатационные нужды – 11 689,25 тыс.руб., из них:
 - ✓ ремонт автотранспорта (автозапчасти) – 6 680,67 тыс.руб.;
 - ✓ релейная защита и автомат (Рзи А) – 937,96 тыс.руб.
- работы и услуги производственного характера, из них:
 - ✓ капремонт ОС – 134 481,13 тыс.руб.;
 - ✓ услуги по испытанию и поверке приборов – 114,04 тыс.руб.;
- электроэнергия на хоз. нужды – 24 330,99 тыс.руб.;
- Налоги, в том числе:
 - ✓ налог на имущество – 2 268,80 тыс.руб.;
 - ✓ плата за исп. радиочаст. спектра – 7,4 тыс.руб.;
- услуги пожарной безопасности – 3 051,49 тыс.руб.;
- услуги охраны – 11 069,20 тыс.руб.;
- услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м) – 3,12 тыс.руб.;
- информационно-выч. обслуживание, юридические услуги – 49,50 тыс.руб.;
- подписка на периодическую печать – 70,16 тыс.руб.;
- Лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др. – 6 871,82 тыс.руб.;
- шифровальная связь – 190,64 тыс.руб.;
- специальная связь – 28,08 тыс.руб.;

2) Экономически необоснованные расходы

- работы и услуги производственного характера, из них:
 - ✓ ремонт и обслуживание зданий и сооружений – 139 818,24 тыс.руб.;
 - ✓ ремонт и обслуживание транспорта – 2 778,42 тыс.руб.
 - ✓ ремонт и обслуживание оргтехники – 1 810,62 тыс.руб.;
 - ✓ ремонт и обслуживание прочего оборудования – 450,69 тыс.руб.;
 - ✓ услуги технического надзора – 3 938,15 тыс.руб.;
 - ✓ сертификация электроэнергии – 363,44 тыс.руб.;
 - затраты на оплату труда – 237 130,83 тыс.руб.;
- Фактический фонд оплаты труда филиала «Дагэнерго» составил 1 589 089,35 тыс.руб. (плановый – 1 351 958,52 тыс.руб.), при численности –

3 681,79 чел. (плановая – 3 545,15 чел.) и среднемесячной заработной плате – 33 326,32 руб. (плановая – 31 779,53 руб.);

Средняя численность и фонд оплаты труда за 2021г. по филиал ПАО "Россети Северный Кавказ- "Дагэнерго" по форме П-4												
Отчётный период	Средняя численность, чел				Фонд начисленной зарплаты, тыс.руб.				Среднемесячная зарплата на 1 работника, руб			
	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. гражд.прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. гражд.прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. гражд.прав. характера	Всего
январь	3 745,10	0,60	0,00	3 745,70	125 740,10	52,80	33,50	125 826,40	33 574,56	88 000,00		33 592,23
февраль	3 752,90	0,40	0,00	3 753,30	126 097,00	37,60	33,50	126 168,10	33 599,88	94 000,00		33 615,25
март	3 736,70	0,40	0,00	3 737,10	123 583,90	23,00	32,40	123 639,30	33 073,01	57 500,00		33 084,29
Итого I кв:	3 744,90	0,47	0,00	3 745,37	125 140,33	37,80	33,13	125 211,27	33 416,20	81 000,00		33 430,98
апрель	3 719,80	0,90	0,00	3 720,70	124 533,50	45,20	28,20	124 606,90	33 478,55	50 222,22		33 490,18
май	3 711,90	1,00	0,00	3 712,90	113 566,30	92,80	33,50	113 692,60	30 595,19	92 800,00		30 620,97
июнь	3 698,80	3,40	0,00	3 702,20	132 742,60	222,00	33,50	132 998,10	35 888,02	65 294,12		35 924,07
Итого II кв:	3 710,17	1,77	0,00	3 711,93	123 614,13	120,00	31,73	123 765,87	33 317,68	0,00	0,00	33 345,07
Итого: 6 мес.	3 727,53	1,12	0,00	3 728,65	124 377,23	78,90	32,43	124 488,57	33 367,17	70 656,72	0,00	33 387,03
июль	3 643,80	3,40	0,00	3 647,20	128 790,50	264,40	33,50	129 088,40	35 345,11	0,00		35 393,84
август	3 638,40	3,40	0,00	3 641,80	113 578,80	242,80	29,70	113 851,30	31 216,69	71 411,76		31 262,37
сентябрь	3 629,00	3,40	0,00	3 632,40	114 449,20	81,00	29,70	114 559,90	31 537,39	0,00		31 538,35
Итого III кв:	3 637,07	3,40	0,00	3 640,47	118 939,50	196,07	30,97	119 166,53	32 702,04	23 803,92	0,00	32 731,52
Итого: 9 мес	3 697,38	1,88	0,00	3 699,26	122 564,66	117,96	31,94	122 714,56	33 149,08	57 692,01	0,00	33 169,06
октябрь	3 640,50	3,70	0,00	3 644,20	118 041,60	439,80	25,60	118 507,00	32 424,56	0,00		32 519,35
ноябрь	3 625,00	3,90	0,00	3 628,90	120 486,90	289,60	33,50	120 810,00	33 237,77	74 256,41		33 291,08
декабрь	3 639,60	3,80	0,00	3 643,40	130 796,50	349,40	33,50	131 179,40	35 937,05	0,00		36 004,67
Итого IV кв:	3 635,03	3,80	0,00	3 638,83	123 108,33	359,60	30,87	123 498,80	33 867,18	24 752,14	0,00	33 938,36
Всего:	3 681,79	2,36	0,00	3 684,15	122 700,58	178,37	31,68	122 910,62	33 326,32	75 632,51	0,00	34 411,37

- отчисления на социальные нужды – 72 239,291 тыс.руб.;

- амортизация – 139 251,53 тыс.руб.;

- добровольные страховые платежи – 22 419,72 тыс.руб.;

Налоги, в том числе:

✓ транспортный налог – 638,88 тыс.руб.;

✓ госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 34,35 тыс.руб.;

- расходы в составе арендной платы, в том числе:

✓ аренда прочего имущества – 78 069,27 тыс.руб.,

из них на аренду имущества:

- ООО «Избербашские городские электрические сети» – 1 805,59 тыс.руб.;

- АО «Ставропольэлектросеть» (Хасавюртовские горэлектросети) – 6 677,32 тыс.руб.;

- ОАО «Махачкалинские горсети» – 168,49 тыс.руб.

- ООО «МГЭСК» – 49 300,38 тыс.руб.;

- КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 287,59 тыс.руб.;

- КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 4 042,59 тыс.руб.;

- КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 48,29 тыс.руб.;

- АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») – 11 221,01 тыс.руб.;

- ОАО «Дагэнергосеть» – 4 518,0 тыс.руб.
- ✓ аренда земельных участков – 1 314,72 тыс.руб.;
- ✓ аренда транспорта – 2 376,82 тыс.руб.;
- ✓ аренда помещений – 16 592,94 тыс.руб.;
- ✓ прочая аренда – 1 638,08 тыс.руб.;
- ✓ аренда оптических волокон (услуги связи) – 38 109,34 тыс.руб.;
- энергоаудит – 537,35 тыс.руб.;
- услуги Call-центра – 2 510,20 тыс.руб.;
- командировочные – 45 686,61 тыс.руб.;
- представительские расходы – 481,61 тыс.руб.;
- обучение и подготовка кадров – 16 057,42 тыс.руб.;
- услуги связи – 35 128,70 тыс.руб.;
- обучение и подготовка кадров – 1 560,84 тыс.руб.;
- ТМЦ средств связи – 241,40 тыс.руб.;
- ТМЦ оргтехники – 7 946,00 тыс.руб.;
- ТМЦ на ТБ и ОТ, пожаробезопасность – 36 120,30 тыс.руб.;
- ТМЦ мебель и техника – 1 118,12 тыс.руб.;
- ТМЦ вода питьевая – 134,82 тыс.руб.;
- ТМЦ канцелярские расходы – 3 300,57 тыс.руб.;
- ТМЦ хозяйственные расходы – 41,98 тыс.руб.;
- ТМЦ бланки типографские – 79,47 тыс.руб.;
- коммунальные услуги и теплоэнергия – 1 105,94 тыс.руб.;
- ИТ услуги – 17 465,24 тыс.руб.;
- аудиторские услуги – 976,04 тыс.руб.;
- консультационные услуги – 8 956,63 тыс.руб.;
- нотариальные услуги – 38,92 тыс.руб.;
- услуги почты и почтовые услуги – 1 052,50 тыс.руб.;
- лизинг – 10 537,81 тыс.руб.;
- разъездные – 23 628,56 тыс.руб.;
- аттестация рабочих мест и проч. – 1 200,82 тыс.руб.;
- расходы на оформление имущественных прав – 5 564,22 тыс.руб.;
- услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС) – 3 379,45 тыс.руб.;
- затраты на вознаграждение членам СД, РК, Комитетов – 7 936,70 тыс.руб.;
- услуги по управлению – 8 534,22 тыс.руб.;
- НП Совет рынка – 235,61 тыс.руб.;
- услуги СМИ – 3 804,55 тыс.руб.;
- больничные листы – 4 661,21 тыс.руб.;
- медицинский осмотр – 4 037,96 тыс.руб.;
- услуги PR – 1 675,26 тыс.руб.;
- расходы на содержание автотранспорта – 315,11 тыс.руб.;
- транспортные услуги – 409,96 тыс.руб.;
- расходы на публичное раскрытие информации – 176,23 тыс.руб.;
- другие – 21 208,89 тыс.руб.

3) Экономически обоснованные доходы

- оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети – 79 734,46 тыс.руб.;

- ГСМ	– 2 058,74 тыс.руб.;
- амортизация	– 14 582,96 тыс.руб.;
- земельный налог	– 1 488,87 тыс.руб.;
- амортизация	– 14 582,96 тыс.руб.;
- аренда земельных участков	– 1 314,72 тыс.руб.

Убытки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по итогам 2021 года составили 6 367 875,69 тыс.руб., которые в том числе связаны:

1) со снижением плановых объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (из-за сверхнормативных потерь и перекидки объемов полезного отпуска) и соответственно недополучением расчетной выручки (3 166 930,43 тыс.руб.);

2) покупкой электроэнергии на компенсацию потерь, кроме нормативных (3 072 689,23 тыс.руб.);

3) расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии соответствия установленных в расчете тарифов объемов полезного отпуска электрической энергии потребителям фактическому объему, и недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год.

В приложении №1 приведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2022 год (далее - филиал «Дагэнерго»).

Анализ технико-экономических показателей филиала «Дагэнерго» выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа и расшифровки расходов и доходов в табл. №№1.6, 1.3 в соотв. с приказ Минэнерго РФ №585 от 13.12.11 г. «Об утверждении порядка ведения

раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии»

Организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан установленным постановлениями Республиканской службы по тарифам РД от 27.12.2021 г. № 136.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго».

По договорам аренды на эксплуатации у филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование:

- ✓ на конец 2022 года:
- ПС –110кВ – 87 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП–10/0,4 кВ – 8 193 ед.
- ВЛ – 35 705,11 км;
- КЛ – 908,88 км.

Объем условных единиц составил 116 206,98 у.е., в том числе:

ВН – 18 139,29 у.е.; СН1 – 15 487,23 у.е.; СН2 – 55 881,98 у.е.; НН – 26 698,49 у.е.

Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным, интегральных актов, актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (по единым (котловым) тарифам и по взаиморасчетам), по актам компенсации потерь и отчета Форма № 46-ЭЭ показал следующее:

1) поступление электроэнергии в сеть составило 8 190,08 млн.кВтч., что на 1 294,91 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет 118,78 %, при плане 6 895,18 млн.кВтч.

2) фактический полезный отпуск электрической энергии составил 4 831,69 млн.кВтч., снижение относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 846,65 млн.кВтч. (83,76 %), в том числе:

- фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 169,30 млн.кВтч., снижение планового относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 617,31 млн.кВтч. (87,10 %), в том числе:

Категории потребителей	План млн.кВтч	Факт млн.кВтч	Разница млн.кВтч. (Факт-План)	%
ВСЕГО полезный отпуск конечным потребителям	4 786,61	4 169,30	-617,31	87,10

итого прочие потребители - ВН	284,92	325,16	40,24	114,12
итого прочие потребители - СН1	34,05	94,11	60,06	276,40
итого прочие потребители - СН2	396,91	691,14	294,23	174,13
итого прочие потребители - НН	1 887,25	614,54	-1 272,72	32,56
Потребители, приравненные к населению	83,26	0,00	-83,26	0,00
население (город) - НН	735,88	872,72	136,83	118,59
население (село, эл.плиты) - НН	1 364,34	1 571,65	207,31	115,19

Эксперты отмечают существенное изменение фактической структуры полезного отпуска электрической энергии относительно плановой по категориям потребителей и по уровням напряжения.

При этом по Форме № 46-ЭЭ фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 625,20 млн.кВтч.

- фактический отпуск электрической энергии по Форме № 46-ЭЭ сетевым организациям составил 8 190,08 млн.кВтч., что на 1 294,91 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет 118,78 %.

- фактические потери электроэнергии составили по Форме № 46-ЭЭ 3 541,82 млн.кВтч. (43,25%).

- фактические потери электроэнергии составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 358,40 млн.кВтч. (41,01 %), из них: сверхнормативные потери – 1 816,34 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 542,05 млн.кВтч. или 18,83 % к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2022 год – 22,36%, Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2022 года – 1 816,34 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2022 год – 22,36% и должны составлять:

$$8\ 190,08 \text{ млн.кВтч.} * 22,36\% = 1\ 831,64 \text{ млн.кВтч.}$$

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 18,78 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть: $1\ 542,05 * 100 / 8\ 190,08 = 18,83\%$

Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь, а также и в денежном выражении.

Финансовые показатели

Выручка филиала «Дагэнерго» за 2022 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 6 533 120,10 (78,44 %), что ниже расчетной на 1 795 836,34 тыс.руб., в том числе:

- от конечных потребителей – 5 895 888,86 тыс.руб. (75,93 %), ниже расчетной на 1 868 613,02 тыс.руб.

Снижение фактической выручки относительно плановой по конечным потребителям произошло, в том числе за счет изменения структуры полезного отпуска по категориям потребителей и по уровням напряжения.

- от сетевых организаций 637 231,24 тыс.руб. выше расчетной на 72 776,68 тыс.руб. или (112,89 %).

Всего расходы филиала «Дагэнерго» по регулируемому виду деятельности составили в сумме 12 961 854,00 тыс.руб. (187,55 %), в том числе:

- на покупку электрической энергии на компенсацию нормативных потерь – 3 262 268,47 тыс.руб., при этом следует отметить, что филиал «Дагэнерго» не правильно показывает процент факта на покупку нормативных потерь, искажает сумму и цену нормативных потерь;

- расходы на содержание в сумме 8 857 983,68 тыс.руб. (143,22 %), что на 2 673 276,61 тыс.руб. выше плановых, в том числе:

1) Экономически необоснованные доходы (экономия) средств

Расходы, предусмотренные при установлении тарифов на передачу электрической энергии, но неиспользованные в полном объеме, в том числе:

Вспомогательные материалы, из них:

- ремонтно-эксплуатационные нужды:

- ✓ текущий ремонт – 7 333,75 тыс.руб.;
- ✓ техобслуживание – 32 189,57 тыс.руб.;
- ✓ ремонт автотранспорта (автозапчасти) – 10 066,53 тыс.руб.;
- ✓ ГСМ – 17 570,65 тыс.руб.;
- ✓ релейная защита и автомат (Рзи А) – 1 069,73 тыс.руб.

- капитальный ремонт бесхозных сетей не подконтрольные расходы – 41 192,36 тыс.руб. (не использовали в 2022 году);

- работы и услуги производственного характера, из них:

- ✓ капремонт ОС – 115 562,66 тыс.руб.;
- ✓ сертификация электроэнергетики – 83,90 тыс.руб.
- электроэнергия на хоз. нужды – 47 481,91 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 208 918,34 тыс.руб.;

Фактический фонд оплаты труда филиала «Дагэнерго» составил 1 752 711,97 тыс.руб. (плановый – 1 856 203,85 тыс.руб.), при численности – 3 647,98 чел. (плановая – 3 724,82 чел.) и среднемесячной заработной плате – 37 518,15 руб. (плановая – 41 527,82 руб.);

Средняя численность и фонд оплаты труда за 2022 г. по филиал ПАО "Россети Северный Кавказ- "Дагэнерго" по форме П-4

Отчётный период	Средняя численность, чел				Фонд начисленной зарплаты, тыс.руб.				Среднемесячная зарплата на 1 работника, руб			
	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. граж. пр ав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. граж. пр ав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по дог. граж. пр ав. характера	Всего
январь	3 630,80	3,90	0,00	3 634,70	136 857,70	298,20	33,50	137 189,40	37 693,54	76 461,54		37 744,35
февраль	3 650,40	2,90	0,00	3 653,30	141 019,20	224,70	34,50	141 278,40	38 631,16	77 482,76		38 671,45
март	3 645,10	3,60	0,00	3 648,70	134 579,90	214,10	34,50	134 828,50	36 920,77	59 472,22		36 952,48

Итого I кв:	3 642,10	3,47	0,00	3 645,57	137 485,60	245,67	34,17	137 765,43	37 748,99	70 865,38		37 789,85
апрель	3 645,30	4,80	0,00	3 650,10	127 155,80	176,20	34,50	127 366,50	34 882,12	36 708,33		34 893,98
май	3 638,20	4,20	0,00	3 642,40	138 921,40	225,30	34,50	139 181,20	38 184,10	53 642,86		38 211,40
июнь	3 636,40	4,20	0,00	3 640,60	139 062,70	206,30	34,50	139 303,50	38 241,86	49 119,05		38 263,89
Итого II кв:	3 639,97	4,40	0,00	3 644,37	135 046,63	202,60	34,50	135 283,73	37 101,06	0,00	0,00	37 123,09
Итого: 6 мес.	3 641,03	3,93	0,00	3 644,97	136 266,12	224,13	34,33	136 524,58	37 425,12	56 983,05	0,00	37 455,65
июль	3 626,60	4,10	0,00	3 630,70	128 375,00	173,40	30,10	128 578,50	35 398,17	42 292,68		35 414,25
август	3 622,90	4,10	0,00	3 627,00	137 024,20	181,00	28,20	137 233,40	37 821,69	44 146,34		37 836,61
сентябрь	3 618,10	4,10	0,00	3 622,20	126 948,20	197,20	23,50	127 168,90	35 086,98	48 097,56		35 108,19
Итого III кв:	3 622,53	4,10	0,00	3 626,63	130 782,47	183,87	27,27	130 993,60	36 102,49	44 845,53	0,00	36 119,68
Итого: 9 мес.	3 634,87	3,99	0,00	3 638,86	134 438,23	210,71	31,98	134 680,92	36 985,74	54 158,15	0,00	37 010,73
октябрь	3 673,80	3,83	0,00	3 677,63	135 203,00	187,00	38,60	135 428,60	36 801,95	48 825,07		36 824,97
ноябрь	3 686,20	3,73	0,00	3 689,93	137 873,80	189,50	49,30	138 112,60	37 402,69	50 804,29		37 429,60
декабрь	3 702,00	3,53	0,00	3 705,53	159 366,00	193,40	49,30	159 608,70	43 048,62	54 787,54		43 073,11
Итого IV кв:	3 687,33	3,70	0,00	3 691,03	144 147,60	189,97	45,73	144 383,30	39 092,64	51 472,30	0,00	39 109,22
Всего:	3 647,98	3,92	0,00	3 651,90	136 865,58	205,53	35,42	137 106,52	37 518,15	52 485,64	0,00	0,00

- отчисления на социальные нужды – 20 691,62 тыс.руб.

Налоги, в том числе:

✓ налог на имущество – 85 945,65 тыс.руб.;

✓ земельный налог – 1 452,87 тыс.руб.;

- услуги пожарной безопасности – 9 337,04 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 6/2020);

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее – ФСБУ 25/2018);

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 26/2020).

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- амортизация – 320 814,70 тыс.руб. (со знаком «-») по – ФСБУ 6/2020;

При этом на основании разъяснительного письма ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22 «О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год»

- амортизация – 121 168,06 тыс.руб. (со знаком «+»), но при этом по комплексному анализу экономической обоснованностью расходов и руководствуясь, основами ценообразования эксперты произвели расчет факта, который составил – 65 634,03 тыс.руб. (со знаком «+»);

- услуги охраны – 1 475,24 тыс.руб.;
- охрана труда и ТБ – 2 563,77 тыс.руб.;
- сертификация электроэнергии – 83,90 тыс.руб.;
- электроэнергия на хоз. нужды – 47 481,91 тыс.руб.;
- расход на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 555 387,28 тыс.руб. подконтрольные расходы (не использовали в 2022 году);
- подписка на периодическую печать – 19,15 тыс.руб.;
- шифровальная связь – 112,56 тыс.руб.;
- специальная связь – 58,30 тыс.руб.;
- медосмотр – 2 182,25 тыс.руб.;

2) Экономически необоснованные расходы

Вспомогательные материалы, из них:

- ремонтно-эксплуатационные нужды, из них:
 - ✓ капремонт ОС – 587 290,28 тыс.руб.
- расходные материалы для оргтехники – 3 258,77 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера, из них:
 - ✓ ремонт и обслуживание зданий и сооружений – 2 637,77 тыс.руб.;
 - ✓ услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники – 3 272,88 тыс.руб.;

Прочие:

- ✓ ремонт и обслуживание оргтехники – 582,55 тыс.руб.;
- ✓ техобслуживание и ремонт бытовой техники – 7,37 тыс.руб.;
- ✓ техобслуживание систем кондиционирования – 556,82 тыс.руб.;
- ✓ дезинфекция, дератизация – 35,95 тыс.руб.;
- ✓ услуги технического надзора – 4 320,17 тыс.руб.;
- средства НИОКР – 150,00 тыс.руб.;
- добровольные страховые платежи – 22 419,72 тыс.руб.;

Налоги, в том числе:

- ✓ транспортный налог – 620,07 тыс.руб. с учетом сбытового автотранспорта и иномарок;
- ✓ госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 165,31 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее – ФСБУ 25/2018);

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие

обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- расходы в составе арендной платы, в том числе:

✓ аренда прочего имущества – 76 898,34 тыс.руб.,

из них на аренду имущества:

• ООО «Избербашские городские электрические сети» – 1 805,59 тыс.руб.;

• АО «Ставропольэлектросеть» (Хасавюртовские горэлектросети) – 6 842,14 тыс.руб.;

• ОАО «Махачкалинские горсети» – 467,10 тыс.руб.;

• ООО «МГЭСК» – 42 944,45 тыс.руб.;

• КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 4 058,18 тыс.руб. (по 3 договорам);

• АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») – 16 262,88 тыс.руб.;

• ОАО «Дагэнергосеть» – 4 518,0 тыс.руб.

✓ аренда земельных участков – 908,48 тыс.руб.;

✓ аренда транспорта – 1 464,65 тыс.руб.;

✓ аренда помещений – 11 720,55 тыс.руб.;

✓ прочая аренда – 2 335,17 тыс.руб.;

✓ аренда оптических волокон (услуги связи) операционные расходы – 38 286,62 тыс.руб.;

✓ аренда с Казенным предприятием РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД" (№290 от 17.10.2022) с 01.06.2022 г. – 3 343,45 тыс.руб.;

✓ аренда с Казенным предприятием РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД" (№291 от 17.10.2022) с 01.04.2022 г. – 918,23 тыс.руб.;

✓ ФСК РОССЕТИ - НОВГОРОДСКОЕ ПМЭС договор (лизинг) №105/2022 от 28.09.2022 – 1 050,0 тыс.руб.;

✓ ООО "Энергопрогресс" договор от 18.10.2022 №ВР-172069 – 255,38 тыс.руб.;

- услуги Call-центра – 3 131,52 тыс.руб.;

- командировочные расходы – 21 797,55 тыс.руб.;

- представительские расходы – 190,67 тыс.руб.;

- обучение и подготовка кадров – 15 686,24 тыс.руб.;

- услуги связи – 24 691,55 тыс.руб.;

- ТМЦ средств связи – 2 089,64 тыс.руб.;

- коммунальные услуги (теплоэнергия и прочие услуги) – 6 044,58

тыс.руб.;

- аудиторские услуги – 286,83 тыс.руб.;

- ТМЦ мебель и техника – 1 280,51 тыс.руб.;

- ТМЦ вода питьевая – 215,66 тыс.руб.;

- ТМЦ канцелярские расходы – 4 976,47 тыс.руб.;

- ТМЦ хозяйственные расходы – 1 213,79тыс.руб.;

- ТМЦ бланки типографские – 151,48 тыс.руб.;
- прочие расходы на получение разрешений и лицензий – 221,90 тыс.руб.;
- расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП) – 264,40 тыс.руб.;
- обязательные страховые платежи – 26 741,16 тыс.руб.;
- лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др. – 14 041,99 тыс.руб.;
- услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м) – 147,30 тыс.руб.;
- плата за исп.радиочаст.спектра – 171,44 тыс.руб.;
- госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 165,31 тыс.руб.;
- услуги по техосмотру, регистрации автотранспорта и спецтехники – 150,55 тыс.руб.;
- услуги мойки автотранспорта – 172,46 тыс.руб.;
- пропуски на въезд на территорию – 137,08 тыс.руб.;
- консультационные услуги – 22 747,27 тыс.руб.;
- нотариальные услуги – 3,87 тыс.руб.;
- услуги почты и почтовые услуги – 1 107,55 тыс.руб.;
- архивные услуги, переплет – 10 537,81 тыс.руб.;
- разъездные – 72,71 тыс.руб.;
- аттестация рабочих мест и проч. – 25,69 тыс.руб.;
- расходы на оформление имущественных прав – 2 122,00 тыс.руб.;
- услуги по организации совещаний, семинаров – 1 627,38 тыс.руб.;
- расходы на взносы за участие в конференциях – 252,03 тыс.руб.;
- услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС) – 2 197,25 тыс.руб.;
- расходы на содержание автотранспорта – 460,09 тыс.руб.;
- транспортные услуги – 5 271,18 тыс.руб.;
- затраты на вознаграждение членам СД, РК, Комитетов – 3 120,71 тыс.руб.;
- услуги по организации функционирования и развития сетевого комплекса (управленческие расходы) – 9 004,69 тыс.руб.;
- НП Совет рынка – 289,52 тыс.руб.;
- услуги СМИ – 2 880,37 тыс.руб.;
- расходы на публичное раскрытие информации – 192,33 тыс.руб.;
- больничные листы – 6 550,14 тыс.руб.;
- услуги PR – 1 995,85 тыс.руб.;
- услуги переводчиков (не в штате) – 21,45 тыс.руб.;
- расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов) – 28,87 тыс.руб.;
- пособия по уходу за ребёнком до 3 лет – 0,63 тыс.руб.;
- прочие работы и услуги – 1 279,54 тыс.руб.;
- прочие другие расходы, относимые на себестоимость – 866,26 тыс.руб.;
- прочие – 46 443,37 тыс.руб.

3) Экономически обоснованные доходы

- оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети – 103 253,24 тыс.руб.;

- амортизация – 65 634,03 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 0,93 тыс.руб.;
- аренда земельных участков – 904,48 тыс.руб.

Убытки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по итогам 2022 года составили 7 090 761,72 тыс.руб., которые в том числе связаны:

4) со снижением плановых объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (из-за сверхнормативных потерь и перекидки объемов полезного отпуска) и соответственно недополучением расчетной выручки (1 795 836,34 тыс.руб.);

5) покупкой электроэнергии на компенсацию потерь, кроме нормативных (3 827 839,86 тыс.руб.);

6) расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии соответствия установленных в расчете тарифов объемов полезного отпуска электрической энергии потребителям фактическому объему, и недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Расчет приведен в приложении № 2.

Экспертами отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике Министерство энергетики и тарифов в рамках исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 подготовлено настоящее заключение по следующим пунктам.

1. Учет доходов и расходов по видам деятельности

Положение об учетной политике ПАО «Россети Северный Кавказ» для целей бухгалтерского учета на 2022 год. Приказом ПАО «Россети Северный Кавказ» от 31.08.2022 № 384 в Учетную политику внесены изменения.

В бухгалтерском учете отдельный учет доходов и расходов ПАО «Россети Северный Кавказ» ведется:

- **по субъекту учета – филиалам** в соответствии с Учетной политикой Общества и процессом формирования сведений о необходимой валовой выручке филиалов и управляемых обществ ПАО «Россети Северный Кавказ»;
- **по объекту учета – видам деятельности** в соответствии с Учетной политикой Общества.

Раздельный учет по филиалам ведется по территориальной принадлежности к субъектам Российской Федерации:

- филиал «Каббалкэнерго» - Кабардино-Балкарская Республика;
- филиал «Карачаево-Черкесскэнерго» - Карачаево-Черкесская Республика;
- филиал «Севкавказэнерго» - Республика Северная Осетия — Алания;
- филиал «Ингушэнерго» - Республика Ингушетия;
- филиал «Дагэнерго» - Республика Дагестан;
- филиал «Ставропольэнерго» - Ставропольский край.

К основным видам деятельности ПАО «Россети Северный Кавказ» для целей отражения в отчетности доходов и расходов относятся:

- передача электроэнергии;
- технологическое присоединение к электрической сети;
- перепродажа электроэнергии и мощности;
- аренда;
- продажа прочих товаров (работ, услуг) промышленного характера;
- продажа прочих товаров (работ, услуг) непромышленного характера;
- услуги, входящие в перечень дополнительных (нетарифных) услуг Для потребителей (за исключением услуг, не связанных с реализацией товаров (работ, услуг)).

Филиалы ПАО «Россети Северный Кавказ», выполняющие функции гарантирующего поставщика электрической энергии, отражают в бухгалтерском учете операции по энергосбытовой деятельности (по виду деятельности «Перепродажа электроэнергии и мощности») в порядке, установленном Учетной политикой.

Процесс формирования сведений о необходимой валовой выручке филиалов и управляемых обществ ПАО «Россети Северный Кавказ»

Согласно пункту 3.20.10. Учётной политики ПАО «Россети Северный Кавказ» сведения о НВВПСО (общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов и Управляемого Общества), НВВПСФ (необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов), НВВП (необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии), НВВС (необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии) ежегодно предоставляет Департамент тарифообразования до 25 января текущего года.

Величины НВВПС (необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии), НВВП (необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии) и НВВС (необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии) в денежном выражении предоставляются Департаментом тарифообразования на основании данных, полученных от органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъектов Северо-Кавказского федерального округа.

НВВПСО рассчитывается как выраженная в процентах доля НВВП и НВВС каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» и

управляемого общества в общем объеме НВВПС филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемых обществ.

НВВПСФ рассчитывается как выраженная в процентах доля НВВП и НВВС каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» в общем объеме НВВПС филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ».

НВВП в процентном выражении рассчитывается как доля НВВП каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемого общества в общем объеме НВВП филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемых обществ.

НВВС в процентном выражении рассчитывается как доля НВВС каждого конкретного филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемого общества в общем объеме НВВС филиалов ПАО «Россети Северный Кавказ» и управляемых обществ.

ПРИНЦИП РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗАТРАТ АППАРАТА УПРАВЛЕНИЯ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» (на примере 2022 года)

Общество / Филиал		2022 год						
		НВВПС* (тыс. руб.)	НВВПСО (%)	НВВПСФ (%)	НВВП** (тыс. руб.)	НВВП (%)	НВВС*** (тыс. руб.)	НВВС (%)
Филиалы ПАО «Россети Северный Кавказ»:		23 852 487,74		100,00%	20 577 204,18		3 275 283,56	
НВВП	филиал «Каббалкэнерго»	2 918 172,17	10,79%	12,23%	2 918 172,17	12,55%		
НВВС		659 975,46	2,44%	2,77%			659 975,46	17,42%
НВВП	филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»	1 531 657,16	5,66%	6,42%	1 531 657,16	6,59%		
НВВС		290 301,57	1,07%	1,22%			290 301,57	7,66%
НВВП	филиал «Севкавказэнерго»	2 578 265,65	9,54%	10,81%	2 578,265,65	11,09%		
НВВС		536 720,57	1,99%	2,25%			536 720,57	14,17%
НВВП	филиал «Ставропольэнерго»	6 530 991,56	24,16%	27,38%	6 530 991,56	28,09%		
НВВП	филиал «Ингушэнерго»	1 921 131,90	7,11%	8,05%	1 921 131,90	8,26%		
НВВС		294 675,88	1,09%	1,24%			294 675,88	7,78%
НВВП	филиал «Дагэнерго»	5 096 985,74	18,85%	21,37%	5 096 985,74	21,92%		
НВВС		1 493 610,07	5,52%	6,26%			1 493 610,07	39,43%
Управляемые общества ПАО «Россети Северный Кавказ»:		3 185 005,28			2 672 760,84		512 244,44	
НВВП	АО «Чеченэнерго»	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
НВВС		512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%
ВСЕГО:		27 037 493,01	100,00%		23 249 965,02	100,00%	3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. ВСЕГО НВВП	23 249 965,02	85,99%		23 249 965,02	100,00%		
	в т.ч. НВВП филиалов	20 577 204,18	76,11%		20 577 204,18	88,50%		
	в т.ч. НВВП управляемых обществ	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		

	в т.ч. ВСЕГО НВВС	3 787 527,99	14,01%				3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. НВВС филиалов	3 275 283,56	12,11%				3 275 283,56	86,48%
	в т.ч. НВВС управляемых обществ	512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%

* - необходимая валовая выручка по передаче и перепродаже электроэнергии

** - необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии

*** - необходимая валовая выручка по перепродаже электроэнергии

Порядок распределения доходов ПАО «Россети Северный Кавказ»

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг.

Величина выручки определяется исходя из цены, установленной договором между Обществом и покупателем (заказчиком) или пользователем активов Общества. Если цена не предусмотрена в договоре и не может быть установлена исходя из условий договора, то для определения величины выручки принимается цена, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет выручку в отношении аналогичной продукции (товаров, работ, услуг) либо предоставления во временное пользование (временное владение и пользование) аналогичных активов.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по технологическому присоединению к электрической сети признаются на основании Акта об осуществлении технологического присоединения по форме приложения 1 к Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства № 861.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи» в разрезе вида деятельности, в рамках которой получен доход.

Доходы и расходы, связанные с энергосбытовой деятельностью, квалифицируются в качестве доходов и расходов по обычным видам деятельности и обособляются в аналитическом учете по счету 90 «Продажи»

путем отнесения на вид деятельности «Перепродажа электроэнергии и мощности».

Прочие доходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».

Прочие доходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества».

Прочие доходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Прочие доходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».

Прочие доходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

Прочие доходы Apparата управления отражаются по подразделению «Appарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ). В филиалах прочие доходы из Apparата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В бухгалтерском учете прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Порядок распределения расходов ПАО «Россети Северный Кавказ»

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, расходы, связанные с производством работ, оказанием услуг, осуществление которых связано с обычными видами деятельности Общества.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счете 90 «Продажи», при этом открываются субсчета (с аналитикой по видам продукции, работ, услуг):

- «Себестоимость продаж»;
- «Расходы на продажу» (коммерческие расходы);
- «Управленческие расходы».

Прочие расходы в бухгалтерском учете отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

- основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;

- вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
- общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
- общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;
- обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

2. Подконтрольные расходы – 3 820 350,31 тыс.руб.

3. Неподконтрольные расходы на 2023 год

3.1. Аренда имущества

АРЕНДА 2023

№.№ п/п	Организация	Работа или услуга	расшифровка арендной платы	утверждено Расчёт Минэнерго на 2023 г., (тыс.руб.)	по предписанию на 2023 г., (тыс.руб.)			Примечания
					Расчёт Минэнерго по предписанию на 2023 г.			
					Рассмот- рено и рассчитано на 2023	(-)	(+)	
1	ООО "Избербашские горэлектросети" (ООО "ИГЭС")	аренда имущества	всего	822,121	0,000	-822,121	0,000	нет разъяснений по увеличению балансовой и остаточной стоимости ОС, не представлены налоговые декларации по налогам
			амортизация	756,51				
			налог на имущество	50,49				
			земельный налог	1,15				
			транспортный налог	13,97				
2	ОАО "Махачкалинские горэлектросети" (ОАО "МГЭС")	аренда имущества	всего	7 458,63	6 176,29	-1 282,34		исключили в связи с непредставлением расчета
			амортизация	6 176,289	6 176,289			
			налог на имущество	1 282,34	0,00	-1 282,34		
3	ООО "Махачкалинская городская электросетевая компания" (ОАО "МГЭССК")	аренда имущества	всего	26 970,80	23 425,438	-3 545,361		исключили в связи с непредставлением расчета
			амортизация	23 425,438	23 425,438	0,000		
			налог на имущество	3 419,67		-3 419,67		
			транспортный налог	42,642		-42,64		
			земельный налог	83,049		-83,05		
4	ОАО «Ставрополь- электросеть»	аренда имущества	всего	7 528,75	7 528,748			
			амортизация	7 497,540	7 497,540			
			налог на имущество	31,208	31,208			
5	Казенное предприятие РД "управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда имущества ПС	всего	1 698,816	1 605,852	-92,964		арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож
			амортизация	0,000				
			налог на имущество	1 698,816	1 605,852	-92,964		
6	Казенное предприятие РД "управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда имущества ВЛ-110кВт	всего	43,182	46,439		3,257	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не
			амортизация					
			налог на имущество	43,182	46,439		3,257	

								начисляются, расчет представлен в прилож	
7	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда имущества ВЛ-10кВт	всего	341,483	414,633	0,000	73,149	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож	
			амортизация						
			налог на имущество	341,483	414,633	0,000	73,149		
8	АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»)	аренда имущества	всего	33 586,03	33 586,03				
			амортизация	27 034,84	27 034,84				
			налог на имущество	6 336,95	6 336,95				
			земельный налог	214,24	214,24				
9	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда подстанции новый Ирганай	всего	1 224,308	1 211,967	-12,341		арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож	
			амортизация	0,000					
			налог на имущество	1 224,308	1 211,967	-12,341			
10	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	аренда подстанций Уйташ 1,2	всего	5 731,63	5 597,12	-134,51	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, расчет представлен в прилож	
			амортизация	0,00					
			налог на имущество	5 731,63	5 597,12	-134,51	0,00		
11	АО "Дагэнергосеть"	аренда имущества	всего	0,000	0,000				
ВСЕГО:				85 405,75	79 592,52	-5 889,64	76,41		

Исключить в выявленные экономически необоснованные затраты из состава НВВ за 2023г. 5 889,64 тыс.руб. (со знаком «-») и добавить экономически обоснованные затраты в НВВ 2023 г. 76,41 тыс.руб. (со знаком «+») филиала «Дагэнерго»

Исключению подлежат расходы по аренде имущества за 2023 год в сумме 5 813,23 тыс.руб.: - 5 889,64 тыс.руб. + 76,41 тыс.руб. = 5 813,23 тыс.руб.

С учетом ИПЦ на 2024 – 7,2%, подлежат исключению расходы по аренде имущества за 2023 г. в сумме **6 231,78 тыс.руб.**

$5\ 813,23\ \text{тыс.руб.} \times 1,072 = 6\ 231,78\ \text{тыс.руб.}$

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

Результат дополнительного анализа:

Министерством аренда автотранспорта исключена **в полном объеме из состава затрат** в размере – 56,61 тыс. руб., по следующим договорам аренды: ООО "Избербаишские горэлектросети", ООО "Махачкалинская городская электросетевая компания" по причине непредставления налоговой декларации по налогу и расчета по стоимости аренды. Кроме того, налог на имущество в размере – 4 915,91 тыс. руб., амортизация в размере – 756,51

тыс. руб., земельный налог в размере – 84,2 тыс. руб., также исключены в связи с непредставлением расчета.

С учетом ИПЦ на 2024 – 7,2%, исключены расходы по аренде имущества за 2023 г. в сумме 6 231,78 тыс. руб.

Дополнительно представляем по договорам аренды имущества перечень (по 9 договорам аренды) основных средств, расходы на которые учтены в НВВ филиала «Дагэнерго» (приложением к экспертному заключению).

3.2. Прочие неподконтрольные расходы

3.2.1. Работы на оформление имущественных прав бесхозных сетей

Экспертами рассмотрено, что по данной статье учтены расходы на оформление имущественных прав по бесхозным сетям в сумме 4 578,24 тыс. руб. на представленный километраж линий электропередач и трансформаторных подстанций с использованием цен по договорам на выполнение работ по постановке на государственный кадастровый учет бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан с ООО «Правовое измерение» (Подрядчик): от 29.07.2022 № 80/2022 и от 11.10.2022 № 114/22.

Эксперты отмечают, что:

- в договоре аренды от 29.07.2022 № 80/22 с ООО «Правовое измерение», есть ссылки, что на основании Протокола от 15.07.2022 № ПП 15072218 заседания комиссии по оценке и выбору победителя открытого конкурса на право выполнения работ выявлению и постановке на государственный кадастровый учет бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан.

- в договоре аренды от 11.10.2022 № 114/22 с ООО «Правовое измерение», есть ссылки, что на основании Протокола от 30.09.2022 № ПП 300922/5 заседания комиссии по оценке и выбору победителя открытого конкурса на право выполнения работ выявлению и постановке на государственный кадастровый учет бесхозных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан.

В связи с выше изложенным по данной статье учтены расходы на оформление имущественных прав по бесхозным сетям в сумме 4 578,24 тыс. руб.

Расходы на оформление имущественных прав бесхозных сетей и расходов на выполнение работ по установлению публичных сервитутов.

Перечень бесхозных объектов				
№ пп	города и районы	КТП	Протяжен-ность линий электропе- редачи, всего	решение
		шт	км	
1	г.ДАГЕСТАНСКИЕ ОГНИ	0	2,58	решение от 20.04.2022 Городской суда г.Дагестанские огни дело (УИД) 05RS00168-01-2022-000928-27 дело№2-184/23

2	г.МАХАЧКАЛА	5	2,78	решение от 08.06.2022 Советский районный суда г.Махачкала дело (УИД) 05RS0038-01-2022-009724-21 дело №2-3555/2023
3	г. ХАСАВЮРТ	2	2,84	решение от 17.05.2022 Хасавюртовский районный суд дело (УИД) 05RS0047-01-2022-002145-68 дело №2-500/2023
4	г. БУЙНАКСК	0	18,96	решение от 14.03.2022 Пятигорский районный суд (УИД) 26 RS0029-01-2022-001727-05 дело №2-1202/2040
6	КИЗИЛЮРТОВСКИЙ РАЙОН, г. Кизилюрт	3	0,93	решение от 18.04.2022 Кизилюртовский районный суд г. Кизилюрт, дело (УИД) 05RS0023-01-2022-000537-53 дело №2-406/2023
7	БАБАЮРТОВСКИЙ РАЙОН, с. Бабаюрт	0	4,44	решение от 26.09.2022 Бабаюртовского районного суда с.Бабаюрт, дело (УИД) 05RS0008-01-2022-002328-34 дело №2-430/23
8	БОТЛИХСКИЙ РАЙОН, с. Ботлих	27	0,00	решение от 13.09.2022 Ботлихского районного суда с.Ботлих, дело (УИД) 05RS0007-01-2022-001946-69 дело №2-725/2023
9	БОТЛИХСКИЙ РАЙОН, с. Ботлих	105	0,00	решение от 07.07.2022 Ботлихского районного суда с.Ботлих, дело (УИД) 05RS0007-01-2022-001762-39 дело №2-602/2023
10	КАЙТАКСКИЙ РАЙОН, села разные	7	89,40	решение от 21.07.2022 Кайтакского районного суда с.Маджалис, дело №2-447/2022
11	КАРАБУДАХКЕНТСКИЙ РАЙОН, с. Карабудахкент	5	127,87	решение от 22.04.2022 Карабудахкентский районный суд с.Карабудахкент, дело (УИД) 05RS0029-01-2022-002019-72 дело №2-617/2023
12	ЛАКСКИЙ РАЙОН, с Кумух	16	4,46	решение от 06.06.2022 Лакский районный суд, с Кумух дело №2-164/2045
13	БУЙНАКСКИЙ РАЙОН, с. Карамахи и другие р-оны	0	9,49	решение от 11.03.2022 Пятигорский районный суд (УИД) 26RS0029-01-2022-001729-96 дело №2-1227/2023
14	пос ТЮБЕ	0	1,10	решение от 15.04.2022 Пятигорский районный суд (УИД) 26RS0029-01-2022-001728-026 дело №2-1497/2023
	ИТОГО	170	264,84	

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/ 41615/24).*

Результат дополнительного анализа:

Дополнительно представляется информация о формировании цены по договорам подряда на выполнение работ по выявлению и постановке на государственный кадастровый учет бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства на территории Республики Дагестан от 29.07.2022 № 80/2022, от 11.10.2022 №114/2022 (приложением к экспертному заключению).

Цена по договору от 29.07.2022 № 80/2022 сформирована по итогам открытого конкурса, проведенного на Единой электронной торговой площадке (АО «ЕЭТП») по адресу в сети «Интернет»: <https://rosseti.roseltorg.ru/> (процедура 32211481661), с учетом проведенных преддоговорных переговоров. Итоги процедуры подведены 15.07.2022 (протокол от 15.07.2022 № ПП 150722/8).

Победителем конкурса определено ООО «Правовое измерение» (ООО «Призма»). Цена договора согласно заявке ООО «Призма» – 182 170 068,49 руб. с НДС. По итогам преддоговорных переговоров цена договора снижена до 176 753 354,29 руб. с НДС. Итоговая цена договора 176 753 354,29 руб. с НДС.

Цена по договору от 11.10.2022 № 114/2022 сформирована по итогам открытого конкурса, проведенного на Единой электронной торговой площадке (АО «ЕЭТП»), по адресу в сети «Интернет»: <https://rosseti.roseltorg.ru/> (процедура 32211650686) с учетом проведенных преддоговорных переговоров. Итоги процедуры подведены 30.09.2022 (протокол от 30.09.2022 № ПП 300922/5).

Победителем конкурса определено ООО «Правовое измерение» (ООО «Призма»). Цена договора согласно заявке ООО «Призма» – 323 244 028,81 руб. с НДС. По итогам преддоговорных переговоров цена договора не снижена. Итоговая цена договора – 323 244 028,81 руб. с НДС.

3.2.2. Работы по установлению публичных сервитутов

Эксперты рассмотрели статью «Работы по установлению публичных сервитутов» и данные расходы подлежат исключению, как выявленные экономически необоснованные расходы по данной статье (не представлены филиалом «Дагэнерго» решения исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления по установлению публичного сервитута, заключения соглашения об осуществлении публичного сервитута, а также факта за 9 мес.2023 года)

Таким образом, в соответствии с вышеизложенным эксперты предлагают исключить расходы с учетом ИПЦ на 2024 г. -7,2% в сумме **52 370,34 тыс.руб.**

$48\ 852,93 \text{ тыс. руб.} \times 1,072 = 52\ 370,34 \text{ тыс.руб.}$

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

В экспертном заключении по расчету необходимой валовой выручки на 2022 г. Раздел «Расходы на оформление имущественных прав» стр. 40-41, эксперт не учитывает на 2022 год расходы на оформление имущественных прав в размере 8 834,17 тыс. руб., в связи с не предоставлением договора от 26.10.2022 №121/2022 с ООО «Кадастровый центр» на выполнение работ по установлению публичных сервитутов.

4. Инвестиционная программа

Инвестиционная программа «Дагэнерго» на 2023 год не заявлена филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», в связи с этим и не рассматривалась экспертами. В связи с этим невозможно учесть затраты на ИП.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

Экспертами был проведен дополнительный анализ инвестиционной программы «Дагэнерго» на 2023 год, утвержденная приказом Минэнерго России от 25.11.2022 №33@.

В указанной инвестиционной программе предусмотрен источник финансирования – амортизация, учтенная в тарифах на оказание услуг по передаче электрической энергии, в размере – 200,44 млн руб., кроме того прибыль – 111,54 млн руб., возврат НДС – 55,26 млн руб. и прочие собственные средства (средства от эмиссии акций) – 1 875,22 млн руб. Плановый объем средств финансирования составил - 2 242,46 млн руб.

Вместе с тем, финансирование мероприятий **по приобретению основных средств** филиалом «Дагэнерго» за счет тарифных источников не было предусмотрено в инвестиционной программе на 2023 год.

Кроме того, регулируемая организация не заявляла ИПР на 2023 г. для включения в тариф для «Дагэнерго», а также с учетом пункта 11 Методических указаний № 98-э экспертом не проводилась корректировка НВВ на 2023 г.

Дополнительно проведен анализ приказа Минэнерго России от 22.12.2023 №30@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@. В которой источником финансирования ИПР предусмотрена амортизация в размере – 182,16 млн руб. (приложение к экспертному заключению).

5. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов, или полученного избытка за 2021 год.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов за 2021 год.

На 2021 год НВВ для филиала «Дагэнерго» считалась экономически обоснованным методом на 1 год. На 2022 году НВВ для филиала «Дагэнерго» считалась экономически обоснованным методом с учетом долгосрочных параметров на 2022-2026 гг. на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой прибыли, утвержденные приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э.

$\Delta ПР_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \times (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_{i-2}^{\phi}) - ПР_{i-2}^{уст} ;$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования на основании Методики;

$$\Delta ПР_{21} = 0,00$$

Так как первый год долгосрочного периода регулирования (базовый) для филиала «Дагэнерго – 2022 год и по постановлению Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 г. №2053 и для филиала «Дагэнерго – (базовый) 2023 год.

$PR_{i-3}^{уст}$ подконтрольные расходы ($i = 2023$ г. $i - 3 = 2020$ г.);

Результат дополнительного анализа:

На основании вышеуказанного, формула применима в 2025 году, так как 1-й год долгосрочного периода - 2022 год.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/ 41615/24).*

Результат дополнительного анализа:

Анализ основных показателей деятельности организации за 2021 год приведен на стр. 18-24 экспертного заключения на 2024 год. При этом исходя из в п. 11 Методических указаний № 98-э корректировку провести не представляется возможным по причине того, что 2021 год рассчитывался с использованием метода экономически обоснованных расходов, рассчитанные по Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2

Согласно Методике 20-э/2 предусмотрено в 2021 году представление расходов в форме П1.15, что не предусматривает разбивку расходов на операционные (подконтрольные) и не подконтрольные.

При расчете тарифа на 2022 год анализировать фактические расходы 2021 года не представлялось возможным, так как он был не завершен.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/ 41615/24).*

Результат дополнительного анализа:

№	Статья затрат	План	Факт ПАО	Разница, избыток	Разница, выпадающие
		2021 г.	2021 г.	2021	2021
1	ремонтно-эксплуатационные нужды	305 481,84	293 792,59	-11 689,25	
2	расходные материалы для оргтехники	1 901,63	806,26	-1 095,37	
3	Капремонт ОС оборудования	178 415,74	43 934,61	-134 481,13	
4	услуги по испытанию и поверке приборов	1 343,57	1 229,53	-114,04	
5	электроэнергия на хоз. нужды	58 501,71	34 170,72	-24 330,99	
6	плата за исп.радиочаст.спектра	213,20	205,80	-7,40	

7	услуги пожарной безопасности	3 051,49	0,00	-3 051,49	
8	услуги охраны	19 671,80	8 602,60	-11 069,20	
9	услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м)	3,12	0,00	-3,12	
10	информационно-выч. обслуживание, юридические услуги	49,50	0,00	-49,50	
11	подписка на периодическую печать	70,16	0,00	-70,16	
12	Лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др.	6 871,82	0,00	-6 871,82	
13	шифровальная связь	190,64	0,00	-190,64	
14	специальная связь	58,33	30,25	-28,08	
15	ремонт и обслуживание зданий и сооружений	0,00	139 818,24	0,00	139 818,24
16	затраты на оплату труда	1 351 958,52	1 589 089,35	-237 130,83	
17	отчисления на социальные нужды	410 995,39	483 234,68	-72 239,29	
18	ГСМ	62 175,31	64 234,05		2 058,74
19	медицинский осмотр	0,00	4037,96		4 037,96
20	коммунальные услуги	2 516,17	3 622,11		1 105,94
	ВСЕГО			-502 422,31	147 020,89

Разница составит: - 355 401,42 тыс.руб. со знаком «-»

-502 422,31 тыс.руб. + 147 020,89 тыс.руб. = - 355 401,42 тыс.руб.

С учетом ИПЦ на 2022-2024 гг. (13,8%, 5,8% и 7,2%) составит – 458 713,87 тыс.руб. со знаком «-»

5.2. *Корректировка необходимой валовой выручки*

Исключению подлежат расходы в сумме с учетом ИПЦ: на 2023 г. 5,8% и на 2024 г. – 7,2 % в сумме **125,60 тыс. руб.**

110,74 тыс. руб. \times 1,058 \times 1,072 = 125,60 тыс. руб.

5.3. *Корректировка с учетом изменения полезного отпуска*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования № 1178.

- фактические потери электроэнергии за 2021 составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 084,18 млн.кВтч. (41,39 %), из них: сверхнормативные – 1 550,02 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 534,16 млн.кВтч. или 20,591 % к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127%,

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/ 41615/24).*

- фактические потери электроэнергии за 2021 составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 084,18 млн.кВтч. (41,39 %), из них: сверхнормативные – 1 550,02 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 534,16 млн.кВтч. или 20,591 % к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,128%.

Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2021 года – 1 723,102 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,127% и должны составлять:

$$7\,450,61 \text{ млн.кВтч.} \cdot 23,127\% = 1\,723,102 \text{ млн.кВтч.}$$

$$P_{21}^{\Phi} - 3\,084,18 \text{ млн.кВтч.}$$

$$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} - 7\,450,61 \text{ млн.кВтч.}$$

$$N_{21} - 23,127\%$$

$$\text{ЦП}_{21}^{\Phi} - 1\,944,733 \text{ руб. за 1 кВтч}$$

$$\text{ЦП}_{21} - 1\,807,165 \text{ руб. за 1 кВтч}$$

$$N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \times 1\,944,733 = (1\,723,102 \times 1\,944,733) = 3\,350\,969,43 \text{ тыс. руб.}$$

$$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N_{i-2} = 7\,450,61 \times 1\,807,165 \times 23,127\% = 3\,113\,930,33 \text{ тыс. руб.}$$

$$\text{ПО}_{23\text{г.}} = 3\,350\,969,43 - 3\,113\,930,33 = 237\,043,54 \text{ тыс. руб.}$$

$$\text{ПО}_{23\text{г.}} = 237\,043,54 \text{ тыс. руб.}$$

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/ 41615/24).*

Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2021 года – 1 723,102 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2021 год – 23,128% и должны составлять:

$$7\,450,61 \text{ млн.кВтч.} \cdot 23,128\% = 1\,723,177 \text{ млн.кВтч.}$$

$$P_{21}^{\Phi} - 3\,084,18 \text{ млн.кВтч.}$$

$$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} - 7\,450,61 \text{ млн.кВтч.}$$

$N_{21} - 23,128 \%$

$\text{ЦП}_{21}^{\phi} - 1944,733 \text{ руб. за } 1 \text{ кВтч}$

$\text{ЦП}_{21} - 1\,807,165 \text{ руб. за } 1 \text{ кВтч}$

$N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \times 1\,944,733 = (1\,723,177 \times 1\,944,733) = 3\,351\,119,33 \text{ тыс. руб.}$

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N_{i-2} = 7\,450,61 \times 1\,807,165 \times 23,128 \% = 3\,114\,065,31 \text{ тыс. руб.}$

$\text{ПО}_{23\text{г.}} = 3\,351\,119,33 - 3\,114\,065,31 = 237\,054,02 \text{ тыс. руб.}$

$\text{ПО}_{23\text{г.}} = 237\,054,02 \text{ тыс. руб.}$

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 12,32 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть: $1\,534,16 \times 100 / 7\,450,61 = 20,591\%$

Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь от отпуска в сеть, фактический отпуск в сеть за 2021 год увеличился на 12,32%.

План 2021: отпуск в сеть $6\,633,411 \text{ млн.кВтч} \times 23,127\% = 1\,534,16 \text{ млн.кВтч}$ – потери нормативные.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

План 2021: отпуск в сеть $6\,633,411 \text{ млн.кВтч} \times 23,128\% = 1\,534,16 \text{ млн.кВтч}$ – потери нормативные.

Результат дополнительного анализа:

В расчете корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска электроэнергии за 2021 год нормативные потери 2021 года указаны в размере $1\,723,10 \text{ млн кВт*ч}$, или 23,127% к отпуску в сеть в объеме $7\,450,61 \text{ млн. кВт*ч}$. И данный расчет правильный. В качестве обоснования представлен баланс электрической энергии и мощности за 2021 год, с указанием потерь по филиалу «Дагэнерго» – 23,127% (смотреть ниже).

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

В расчете корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска электроэнергии за 2021 год нормативные потери 2021 года указаны в размере $1\,723,177 \text{ млн кВт*ч}$, или 23,128% к отпуску в сеть в объеме $7\,450,61 \text{ млн. кВт*ч}$. И данный расчет правильный. В качестве обоснования представлен баланс электрической энергии и мощности за 2021 год, с указанием потерь по филиалу «Дагэнерго» – 23,128% (смотреть ниже).

Разница : $237\,054,02 - 237\,043,53 \text{ тыс. руб.} = 10,48 \text{ тыс. руб.}$

С ИПЦ 5,8% и 7,2%: $10,48 \times 1,058 \times 1,072 = 11,89 \text{ тыс.руб.}$

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН I, СН II, НН на 2021г.- (Приказ ФАС от 26.11.2020г)-по ПРЕДПИСАНИЮ ФАС РФ

№№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	филиал "Дагэнерго"				
			Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	6 633,411	6 339,768	1 991,373	5 530,722	4 650,514
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВтч					
	в том числе из сети						
	МСК	млн.кВтч					
	ВН	млн.кВтч			1 885,799	3 470,007	
	СН I	млн.кВтч				1 872,645	
	СН II	млн.кВтч					4 650,514
	НН						
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	4,532			4,532	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	6 628,879	6 339,768	105,574	183,537	
1.4	поступление эл.энергии от других организаций	млн.кВтч					
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1 534,16	304,904	84,539	444,441	700,271
	то же в %		23,128	4,809	4,245	8,036	15,058
3	Расход электроэнергии на произв.и хознужды	млн.кВтч					
4	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	5 099,255	6 034,864	1 906,834	5 086,281	3 950,243
4.1	в т.ч. Собственным потребителям	млн.кВтч	4 660,516	274,962	34,046	401,305	3 950,203
4.2	потребителям оптового рынка	млн.кВтч					
4.3	сальдо-переток в другие организации	млн.кВтч	438,739	353,918	50,320	34,461	0,040
4.4	сальдо-переток в сопредельные регионы	млн.кВтч					

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами принята на 2023 год в сумме 596 484,10 тыс.руб. При расчете выявилось, что необходимая предпринимательская прибыль на 2023 год должна составить в сумме 625 544,76 тыс.руб. Разница составила в размере 29 060,66 тыс.руб.

$$625\,544,76 - 596\,484,10 = 29\,060,66 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, в соответствии с вышеизложенным эксперты предлагают принять расходы с учетом ИПЦ на 2024 г. - 7,2% в сумме **31 153,03 тыс.руб.**

Результат дополнительного анализа:

С учетом решения ФАС России по статьям затрат, входящим в состав базы для расчета расчетной предпринимательской прибыли пересмотрели размер учтенной расчетной предпринимательской прибыли.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

Расшифровка расчета предпринимательской прибыли при росте тарифа потерь на 12 %:

7 525 690,10 тыс.руб. – НВВ без предпринимательской прибыли на 2023 год

4 403 991,90 тыс.руб. – потери при росте тарифа на 12% на 2023 год

Предпринимательская прибыль составила:

$(7\,525\,690,10 + 4\,403\,991,90) = 11\,929\,682,0 \times 5\% = 596\,484,10$ тыс.руб.

Расшифровка расчета предпринимательской прибыли при росте тарифа потерь на 15 %:

7 525 690,10 тыс.руб. – НВВ без предпринимательской прибыли на 2023 год

4 985 205,05 тыс.руб. – потери при росте тарифа на 15% на 2023 год в связи с утвержденным пределом по приказу ФАС России.

Предпринимательская прибыль составила:

$(7\,525\,690,10 + 4\,985\,205,05) = 12\,510\,895,15 \times 5\% = 625\,544,76$ тыс.руб.

Разница составила в размере 29 060,66 тыс.руб.

$625\,544,76 - 596\,484,10 = 29\,060,66$ тыс.руб.

Таким образом, в соответствии с вышеизложенным эксперты предлагают принять расходы с учетом ИПЦ на 2024 г. - 7,2% в сумме **31 153,03 тыс.руб.**

5.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы – 0,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа «Дагэнерго» на 2023 год не заявлена филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго», в связи с этим и не рассматривалась экспертами. В связи с этим невозможно учесть затраты на ИП.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

Результат дополнительного анализа:

Для проведения корректировки НВВ «Дагэнерго» в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 и пункта 11 Методических указаний № 98-э будет сделан анализ результатов проведенных контрольных мероприятий (в соответствии с пунктом 2 Правил

осуществления контроля). По итогам проверки исполнения (неисполнения) ИПР будут приняты решения о корректировке НВВ на 2025 г.

Субсидия ПАО «Россети Северный Кавказ».

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 3820-р Минэнерго России в 2021 году ПАО «Россети Северный Кавказ» была предоставлена субсидия в размере 890 800 тыс. руб. в целях возмещения затрат, связанных с реализацией мероприятий по восстановлению распределительных сетей энергоснабжения потребителей Республики Дагестан и приобретению автотранспорта и специальной техники для укомплектования бригад и персонала, выполняющих ремонт объектов электросетевого хозяйства.

На момент принятия решения в отношении размера долгосрочного параметра регулирования - базового уровня подконтрольных расходов на филиала «Дагэнерго» на 2022 год Министерством РД анализировались и принимались во внимание фактические расходы филиала «Дагэнерго» за 2020 год (отчетный год) и заявленные филиалом планируемые расходы на 2022 год, подтвержденные обосновывающими документами (планами ремонтов, сметами и пр.).

Фактические расходы, финансирование которых осуществлялось филиалом «Дагэнерго» в 2021-2022 гг. за счет субсидии, предоставленной в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 24.12.2021 № 3820-р, не учитывались при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год.

В связи с тем, что положениями Основ ценообразования № 1178 определено, что базовый уровень подконтрольных расходов является долгосрочным параметром регулирования и не подлежит пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования, оценка экономической обоснованности и учет отклонений фактических подконтрольных расходов от утвержденных по итогам долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. будет произведен Министерством РД на основании отчетных данных при принятии тарифно-балансового решения в отношении филиала «Дагэнерго» на 2028 год.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

По итогам анализа представленной информации установлено, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 3820-р Минэнерго России в 2021 году ПАО «Россети Северный Кавказ» была предоставлена субсидия в размере 890,8 млн руб. в целях возмещения затрат, связанных с реализацией мероприятий по восстановлению распределительных сетей энергоснабжения потребителей Республики Дагестан и приобретению автотранспорта и специальной техники для укомплектования бригад и персонала, выполняющих ремонт объектов электросетевого хозяйства.

Согласно отчетным данным филиала «Дагэнерго» о выполнении Программы подготовки филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» -

Дагэнерго к ОЗП 2021-2022 гг. за счет субсидии было профинансировано приобретение материалов для ремонта объектов электросетевого хозяйства, выполняемого хозяйственным способом, на сумму 336,9 млн руб. без НДС и выполнение работ по ремонту подрядным способом по договорам на сумму 16,7 млн. руб. (без НДС), приобретение основных средств на сумму 466,46 млн. руб. (с НДС) (расшифровка расходов представлена филиалом «Дагэнерго»). Приобретение материалов и подрядные работы произведены «Дагэнерго» в течение 2021-2022 гг. (приложение к экспертной)

Фактические расходы, финансирование которых осуществлялось «Дагэнерго» в 2021-2022 гг. за счет субсидии, предоставленной в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 24.12.2021 № 3820-р, не учитывались при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год.

По абзацу 2 п. 6 Решения об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 №СП/80471/23 дополнительный анализ не требуется так, как по филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2021 год возмещение из Фонда социального страхования не поступило.

В годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2021 год в Разделе 15 «Государственная помощь» отражены средства в сумме 3 423,0 тыс. руб., возмещенные из Фонда социального страхования в рамках финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными опасными производственными факторами, в общем по всем филиалам ПАО «Россети Северный Кавказ».

Всего корректировка составляет в рамках исполнения решения ФАС России по письму ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 в **размере - 27 574,69 тыс.руб. (со знаком «-»)**

Статья затрат	тыс.руб.			примечание
	избыток, -	выпадающие, +	с учетом ИПЦ, (+) и (-)	
предпринимательская прибыль на 2023	0,00	29 060,66	31 153,03	ИПЦ 2024 -7,2%
корректировка НВВ за 2022	-110,74	0,00	-125,60	ИПЦ:2023- 5,8% и 2024 - 7,2%
электросет оборуд по проверке 2023	-5 813,23	0,00	-6 231,78	ИПЦ 2024 -7,2%
работы по установлению публичных сервитутов по пред 2022	-48 852,93	0,00	-52 370,34	ИПЦ 2024 -7,2%
ВСЕГО	-54 776,90	29 060,66	-27 574,69	

* С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).

Всего корректировка составляет в рамках исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. в размере - 27 562,80 тыс.руб. (со знаком «-»)

Статья затрат	избыток, -	выпадающие, +	с учетом ИПЦ, (+) и (-)	примечание
предпринимательская прибыль на 2023	0,00	29 060,66	31 153,03	ИПЦ 2024 -7,2%
корректировка НВВ за 2022	-110,74	0,00	-125,60	ИПЦ:2023- 5,8% и 2024 -7,2%
корректировка НВВ по полезному отпуску за 2022	0,00	10,48	11,89	ИПЦ:2023- 5,8% и 2024 -7,2%
электросет оборуд по проверке 2023	-5 813,23	0,00	-6 231,78	ИПЦ 2024 -7,2%
работы по установлению публичных сервитутов по пред 2022	-48 852,93	0,00	-52 370,34	ИПЦ 2024 -7,2%
ВСЕГО	-54 776,90	29 071,14	-27 562,80	

III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2024 г.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 г. в размере 3 820 350,31 тыс. руб. в соответствии ППРФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 год и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»);

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 3% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями - 0,75;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;

5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

(пп. 5 в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

б) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с **Основами** ценообразования.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504);

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

б) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

8. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую

валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного единого (котлового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

9. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Для целей настоящих Методических указаний объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

10. Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 настоящих Методических указаний.
(п. 10 в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Расчет приведен в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, № П.1.21 и приложениях № 3, 4.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации (($НВВ_i^{код}$ тыс.руб)) определяется по формулам:

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с [пунктом 11\(1\) Методических указаний](#) и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в [абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования](#), а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей $НВВ_i^{код}$ (тыс.руб.) на 2024 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_i + НР_i + V_i + Y_i + d_i + \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{код} \times КНК_i,$$

где:

i (2024 год) - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23) ($i = 3$ долгосрочного периода)

Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Подконтрольные расходы $ПР_{2023}$ утвержденные Министерством энергетики и тарифов на 2023 г. в размере 3 820 350,31 тыс.руб. в соответствии ППРФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 год и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»);

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам: (9.3), (9.4), (9.5) – указанные ниже

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индж}$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 - I_j) \times (1 - ИКА_j)$$

$$ИКА_j^w = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_{i-1}$ ($ПР_{2024}$) - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

$I_i (I_{2024})$ – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2024 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,072**;

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный **0,75**;

$ue_i, ue_{i-1} (ue_{2024}, ue_{2023})$ – количество условных единиц соответственно в i -том (2024 году) и $i-1$ -ом году (2023 году) долгосрочного периода регулирования:

$$ue_{2024} = 141\,060,224;$$

$$ue_{2023} = 116\,206,9825;$$

$X_i (X_{2024})$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в размере 3 % от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования на 2024 год;

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2024 год составит **1,206633**:

$$K_{\text{инд } 24\text{г.}} = I_{24} \times \left(1 + K_{\text{эл}} \times \frac{ye_{24} - ye_{23}}{ye_{23}}\right) \times (1 - X_{24});$$

$$K_{\text{инд } 23\text{г.}} = 1,072 \times \left(1 + 0,75 \times \frac{141\,060,22 - 116\,206,98}{116\,206,98}\right) \times (1 - 0,03) = 1,206633$$

$$K_{\text{инд } 23\text{г.}} \approx 1,2066$$

1. Учитывая вышеизложенное, подконтрольные расходы составят:

$$PR_{2024} = 3\,820\,350,31 \text{ тыс. руб} \times 1,2066 = 4\,609\,761,90 \text{ тыс. руб}$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов для филиала «Дагэнерго» на 2024 год не применяется, так как филиал на долгосрочном регулировании с 2022 г. (базовый), а также в связи с пересмотром базового уровня подконтрольных расходов на основании ППРФ от 14.11.2022 г. №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 год и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации)» 2023 год, также является базовым.

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с [пунктом 11\(1\) Методических указаний](#). Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов; (в ред. [Приказа](#) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$НР_i$ ($НР_{2024}$) – неподконтрольные расходы на 2024 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

$В_i$ ($В_{2023}$) – расходы i -го года (2023г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2021г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой

организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст.1550)

$\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$, d_1 , d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с [пунктом 34\(2\)](#) или [34\(3\)](#) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1; (в ред. [Приказа](#) ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с [пунктом 34\(2\)-34\(3\)](#) Основ ценообразования;

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

2. НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

$НР_i$ ($НР_{2024}$) – неподконтрольные расходы на 2024 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

Оплата услу ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в сумме 1 670 959,00 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены: пояснительная записка, расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 г., представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25.05.2020 г. №1644/ПП.

Стоимость расходов по статье затрат «Услуги ПАО «ФСК–Россети» на 2024г.

Наименование	Факт 2022	Ожидаемый 2023	План 2024	Прирост 2024/2023, %
Стоимость услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС, тыс.руб. без НДС	1 305 670	1 532 086	1 670 959	9,06%

Основные принципы формирования:

1. Заявленная мощность. На 2024 год заявленная мощность планируется 604,900 МВт.

2. Ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 полугодие 2024 года применена в размере 100 545,81 руб./Мвт*мес (дополнительная индексация тарифа на содержание сетей ЕНЭС с 01.05.2023 в размере 6,3%), на 2 полугодие 2024 года – 111 304,22 руб./Мвт*мес (индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС с 01.07.2024 в размере 8,0% согласно Прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2024–2026 гг., а также в размере 2,5% с учетом поэтапного доведения мощности потребителей, подключенных к сетям ЕНЭС, учитываемой при расчете тарифов до фактического значения). Стоимость содержания объектов электросетевого хозяйства в 2024 году составит 768 889 тыс. руб. без НДС.

Динамика ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС

Наименование	Факт 2022	Ожидаемый 2023	План 2024	Прирост 2024/2023, %
Ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС, руб./МВт.ч	2 469,70	3 053,35	3 314,45	8,54%

Эксперты предлагают учесть расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере **1 837 445,73 тыс.руб.** исходя из следующих параметров:

– заявленная мощность на 2024 год планируется 604,900 МВт;
– ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства на 1 полугодие 2024 года применена в размере 100 545,81 руб./Мвт*мес на 2024 год на основании письма ФАС России от 10.05.2023 г. №МШ/36205/2023 и на 2 полугодие 2024 года – 111 103,12 руб./Мвт*мес (индексация тарифов на услуги по передаче электрической

энергии по сетям ЕНЭС с 01.07.2024 в размере 110,5% согласно Прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2024–2026 гг.);

– ставки тарифа на оплату нормативных потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электросети (ЕНЭС) на 1 полугодие 2024 года применена в размере 2 497,21 руб./МВт*ч (из факта за 9 мес. 2023 г. – средняя цена) на 2024 год и на 2 полугодие 2024 года применена в размере 2 497,21 руб./МВт*ч на 2024 год (из факта за 9 мес. 2023 г. и индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС с 01.07.2024 в размере 110,5% согласно Прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2024–2026 гг. – 10,5%)

Таблица №2.9

Расчет стоимости услуг ПАО "ФСК ЕЭС"

для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Показатели	Заявленная мощность, МВт	Потери ФСК, млн.кВтч.	Ставка на содержание, руб./МВт*мес	Ставка на потери, руб./МВтч.	Стоимость, тыс.руб.		
					Содержание	Потери	итого
на 1 полугодие 2024 г.							
с учетом нерегулируемой цены на потери	604,90	160,5561	100 545,81	3 341,95	364 920,96	536 570,01	901 490,976
на 2 полугодие 2024 г.							
с учетом нерегулируемой цены на потери	604,90	144,2563	111 103,12	3 692,85	403 237,66	532 717,09	935 954,737

Итого: 768 158,63 1 069 287,10 1 837 445,73

Плата за аренду имущества

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в размере 138 417,48 тыс.руб.

При этом расшифровку по данной статье представили в сумме 138 568,06 тыс.руб., в том числе:

- аренда электросетевого оборудования в сумме 112 371,45 тыс.руб.;
- аренда земельных участков в сумме 5 324,05 тыс.руб.;
- аренда зданий и сооружений в сумме 16 213,16 тыс.руб.;
- аренда спецтехники в сумме 4 659,40 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены: пояснительная записка, договора аренды и субаренды, дополнительные соглашения о замене стороны арендатора с АО «ДСК» на филиал «Дагэнерго» и письма арендодателей о согласии о передаче электросетевого оборудования в субаренду ПАО «Россети Северного Кавказа»-«Дагэнерго», договора по аренде земельных участков, договора аренды зданий и сооружений и договора по аренде спецтехники.

2.2.1 По аренде электросетевого оборудования:

– договор аренды имущества с ООО «Махачкалинская городская электросетевая компания» (ОАО «МГЭСК») от 01.07.2015 г. № 01/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №109/2020), в сумме 76 271,19

тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией;

– договор аренды имущества с ОАО «Махачкалинские горэлектросети» (ОАО «МГЭС») от 01.07.2015 г. № 02/ЮР, (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №110/2020) в сумме 7 627,12 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г., с пролонгацией;

– договор аренды имущества с ООО «Избербашские городские электрические сети» от 01.07.2015 г., № 03/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №111/2020) в сумме 2 627,72 тыс.руб. (без НДС). Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией;

– договор аренды имущества с АО «Ставропольэлектросеть» от 31.08.2015 г. № 19/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №108/2020) в сумме 14 534,91 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.09.2015 г. по 31.07.2016 г. с пролонгацией;

– договор аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №80/ДАЭ в сумме 5 949,28 тыс.руб. Срок действия договора аренды до 01.01.2026 г.;

– договор аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №22/2020 в сумме 72,72 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.01.2021 г. по 30.11.2021 г. с пролонгацией;

– договор аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №21/2020 в сумме 426,84 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.01.2021 г. по 30.11.2021 г. с пролонгацией;

– договор аренды с АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») от 01.01.2019 г. №99-33-2019 с АО «ДСК» и соглашение от 28 декабря 2020 г. № 240/2020 о замене стороны по договору аренды 01.01.2019 г. № 99-33-2019 по которому ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» приняты обязанности АО «ДСК», данное Соглашение зарегистрировано 15.02. 2021 года Управлением федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Дагестан на сумму 66 673,57 тыс.руб. со сроком действия по 31.12.2023г.

– договор аренды с ОАО «Дагэнерго» от 01.01.2018г. №01 в сумме 4 518,00 тыс.руб. представлен, но не представлены документы подтверждающие права собственности Арендодателя и нет расчета арендной платы;

– договор аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (подстанции: Уйташ 1 и Уйташ 2) от 17.10.2022 г. №290 в сумме 5 731,63 тыс.руб. Срок действия договора аренды с 01.06.2022 г. до 01.06.2027 г.;

– договор аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (подстанция Новый Ирганай) от 17.10.2022 г. №291 в сумме 1 224,31 тыс.руб. Срок действия договора аренды с 01.04.2022 г. до 01.04.2027 г.;

– договор аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г.Каспийск);

– договор аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР -171043.

2.2.2 По аренде земельных участков

– договора аренды земельных участков на сумму 2 121,92 тыс. руб., также согласно пояснительной записке планируется заключение договоров в 2024 г. на сумму 5 324,05 тыс.руб. с актуализированной кадастровой стоимостью земельного участка (руб.) в соответствии с Приказом Министерства по земельным и имущественным отношениям РД от 27.11.2019 № 500.

2.2.3 По аренде зданий и сооружений

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в размере 12 254,34 тыс.руб.

Но по договорам аренды зданий и сооружений в г. Пятигорск на сумму 16 213,61 тыс.руб., ПАО «Россети Северный Кавказ» договорам с ООО «ЦУА», в том числе:

– договор аренды от 01.10.2012 № ДГ13-117 со сроком действия по 30.09.2022 в сумме 12 594,27 тыс.руб.;

– договор аренды от 08.10.2013 № 766/2013. по 30.08.2014 (пролонгация) в сумме 173,65 тыс.руб.;

Доля затрат, относимых на Филиал составляет 19,64% от общих расходов ПАО «Россети Северный Кавказ» по вышеуказанным договорам (далее – Договоры Исполнительного аппарата). Расчет доли распределения расходов произведен в соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Северный Кавказ».

2.2.4 По аренде спецтехники

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в размере 4 659,40 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, договора аренды на основании Протоколов закупочных комиссий и акты к договорам:

– договор с ООО «ДОРСТРОЙТЕХ» № 148704 от 06.04.2021 на оказание услуг по аренде спецтехники со сроком действия с 16.02.2021 в сумме 1 000,0 тыс.руб. договор заключен позже, а срок действия раньше;

– договор с ООО «ДОРСТРОЙТЕХ» № 133/ДАЭ от 01.11.2021 на оказание услуг по аренде спецтехники по 30.08.2014 (пролонгация) в сумме 173,65 тыс.руб.;

– договор с «Автоотряд» № ВР-37825 от 14.03.2022 на оказание услуг автокрана

По предписанию ФАС России от 03.10.2023 №СП/80471/23 и на основании письма Минэнерго от 09.06.2023 №45-05.6-3113/23 и ответа филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" -"Дагэнерго" от 20.06.2023 №МР8/ДЭФ/01-00/3548 эксперты предлагают принять затраты на 2024 г. в сумме **34 299,04 тыс.руб.**, в том числе:

– по договору аренды имущества с АО «Ставропольэлектросеть» от 31.08.2015 г. № 19/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №108/2020) на сумму 14 534,91 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.)

установлен с 01.09.2015 г. по 31.07.2016 г. (с пролонгацией) и Соглашение о замене стороны от 13.11.2020 (договор аренды 19/ЮР от 31.08.2015), эксперты предлагают принять расходы в размере **691,35 тыс.руб.**

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №80/ДАЭ и доп соглашение №1 от 28.07.2021г. в сумме 4 759,43 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г., эксперты предлагают принять расходы в размере **1 531,45 тыс.руб.** по налогу на имущество, Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.1

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания
16.11.2020 на 11 мес. с пролонгацией доп соглаш	80/ДАЭ доп соглаш №1	КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба)	Всего	4 759,43	1 531,45	аренда имущества ПС
			амортизация	3 060,61	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	1 698,82	1 531,45	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №22/2020 и доп соглашение №1 от 28.07.2021г. в сумме 72,72 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г., эксперты предлагают принять расходы в размере **44,29 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.2

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
16.11.2020 на 11 мес. с пролонгацией	22/2020 доп соглаш	КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба)	Всего	72,72	44,29	аренда имущества ВЛ-110кВт
			амортизация	29,54	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	43,18	44,29	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 №21/2020 и доп соглашение №1 от 28.07.2021 г. в сумме 426,85 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г., эксперты предлагают принять расходы в размере **395,42 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.3

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания
16.11.2020 на 11 мес. с пролонгацией	22/2020 доп соглаш №1	КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба)	Всего	426,85	395,42	аренда имущества ВЛ-10кВт
			амортизация		0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	426,85	395,42	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (ПС Новый Ирганай) от 17.10.2022 №291 в сумме 1 224,31 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. с пролонгацией, эксперты предлагают принять расходы в размере **1 180,62 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.4

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2024 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
17.10.2022 на 11 мес. с пролонгацией	291	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД" (ПС Новый Ирганай)	Всего	1 224,31	1 180,62	аренда имущества ПС Новый Ирганай
			амортизация	0,00	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	1 224,31	1 180,62	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– по договору аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (ПС Уйташ 1, 2) от 17.10.2022 №290 в сумме 5 731,63 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. с пролонгацией, эксперты предлагают принять расходы в

размере **5 537,27 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

Таблица №2.5

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2023год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2023 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
17.10.2022 на 11 мес. с пролонгацией	290	ООО "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"(ПС Уйташ 1,2)	Всего	5 731,63	5 537,27	аренда имущества ПС Уйташ 1, 2
			амортизация	0,00	0,00	арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются, но при этом организация представила расчет амортизации
			налог на имущество	5 731,63	5 537,27	Расчет представлен и рассчитан на 2024 г.

– договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019 с Акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»), соглашение о замене стороны от 28.12.2020г. №240/2020 заключенному АО «ДВЭУК-ЕНЭС» – правопреемником АО «ДВЭУК», дополнительное соглашение №1 от 18.04.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019, где указано, что Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания-Россети» (ПАО «Россети»), является правопреемником Акционерного общества «Дальневосточная энергетическая управляющая компания ЕНЭС» и дополнительное соглашение №2 от 24.07.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019

Эксперты предлагают учесть расходы в сумме **24 146,06 тыс.руб.**

Таблица №2.6

дата договора	№ договора	Организация	Наименование затрат	Филиал «Дагэнерго» сумма, в тыс.руб., на 2023год	Минэнерго сумма, в тыс.руб., на 2023 год	Примечания РСТ Дагестана, см. приложения № 4
19.05.2018г на 11 мес. по 31.12.2023г. субаренда 24.06.2020	99-33-2019 №109/2020 и доп соглаш	АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») АО «ДСК»	Всего	66 673,57	24 146,06	
			амортизация	56 824,39	21 660,43	рассчитана по максимальному сроку использования
			налог на имущество	9 628,28	2 273,38	движимое имущество не облагается налогом с 01.01.2019г. По НК ч.2 ст.134 и ст.135
			земельный налог	214,24	214,24	По расчету
			норма прибыли 1%	6,67	0,00	согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования.

– по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г.Каспийск) эксперты предлагают принять расходы в размере **770,60 тыс.руб.:** по налогу на имущество и земельному налогу (налоговая декларация по земельному налогу). Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются)

– по договору аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР-171043 эксперты предлагают **не учитывать** расходы, в связи с не представлением расчета арендной платы.

Эксперты предлагают **не учитывать** расходы по аренде имущества ОАО «Дагэнергосеть» по договору аренды от 01.01.2018г. №01 в сумме 4 518,00 тыс.руб. и Соглашение о замене стороны от 20.11.2020 (договор аренды №01 от 01.01.2018), в связи с не представлением документов подтверждающих право собственности Арендодателя и расчета арендной платы.

❖ *По аренде земельных участков в сумме.*

Эксперты предлагают принять расходы в сумме **2 089,15 тыс.руб.**, по представленным договорам аренды земельных участков.

❖ *По аренде зданий и сооружений*

Эксперты предлагают не учитывать расходы по аренде зданий и сооружений на 2024 год, так как договора аренды представлены по г. Пятигорск.

❖ *По аренде спецтехники*

Эксперты предлагают не учитывать расходы по аренде спецтехники, в связи с не предоставлением договоров аренды на 2024 год.

2.3 Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы).

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в сумме 5 560,24 тыс.руб., в том числе:

Налог на имущество в сумме 2 482,86 тыс.руб.

Транспортный налог в сумме 3 077,38 тыс.руб.

2.3.1. Налог на имущество

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, перечень деклараций по налогу на имущество, налоговая декларация и расчет налога на имущество.

Эксперты предлагают учесть налог на имущество, по предложению филиала «Дагэнерго» в размере **2 482,86 тыс.руб.**

2.3.2. Транспортный налог.

– транспортный налог в сумме 3 077,38 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, расчеты, налоговые декларации по транспортному налогу, перечень деклараций по транспортному налогу.

Эксперты предлагают учесть затраты по транспортному налогу в размере **1 592,82 тыс.руб.** в соответствии с налоговыми декларациями и с исключением машин по сбыту.

ИТОГО: 2 482,86 тыс.руб. + 1 592,82 тыс.руб. = 4 075,68 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды (прил.№1)

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в сумме 786 227,41 тыс.руб.

Эксперты предлагают принять отчисления на социальные нужды и на страхование от несчастных случаев в размере 30,8027% факт 2022 года от затрат на оплату труда на 2024 год в сумме **756 634,45 тыс.руб.**

$2\,456\,393,09 \text{ тыс.руб.} \times 0,308027 = 756\,634,45 \text{ тыс.руб.}$

Прочие неподконтрольные расходы.

Государственная пошлина

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в сумме 213 070,00 тыс.руб на 9685 бесхозных объектов.

В качестве обоснования для производства работ представлены:

- Налоговый кодекс РФ;

- ФЗ от 13.07.2015 г. №218 ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

В соответствии с действующим законодательством РФ права на объекты недвижимого имущества подлежат государственной регистрации

В соответствии с пп 22 п.1 ст. 333.33 НК РФ за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество заявитель уплачивает государственную пошлину в размере 22 000 руб.

Эксперты предлагают принять государственную пошлину в размере **200 376,00 тыс.руб.** на 9 108 бесхозных объектов в соответствии с пп. 22 п.1 ст. 333.33 НК РФ за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

$9\,108 \text{ шт.} \times 22\,000 = 200\,376,00 \text{ тыс.руб.}$

Расчет выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»

Письмом от 27.10.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/6256, филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») представлены в том числе материалы по расчету выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

В качестве обоснования размера выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением, филиалом «Дагэнерго» представлено:

- пояснительная записка по определению размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Филиала «Дагэнерго» на 2024 год;

- расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающий 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за

технологическое присоединение (далее – расчет расходов до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП);

- расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемый в состав платы за технологическое присоединение (далее – расчет расходов до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП);

- мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» на 1 января 2022 г., в разрезе договоров о технологическом присоединении контрагентов за указанный период по диапазонам мощности, с указанием сумм выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП, а также затрат на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период;

- материалы для подтверждения фактических расходов связанных с технологическим присоединением заявителей мощностью до 15 кВт, до 150 кВт.

Согласно расчета Филиала «Дагэнерго» до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП за 2022 год:

1.Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП, составили:

- фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП составили в сумме 4022,0 тыс.руб. (фактическое количество технологических присоединений – 4726 шт., фактическая ставка платы - 851,04 руб./шт);

- расчетные (фактические) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий 2022г., связанных с осуществлением ТП составили в сумме 15835,0 тыс.руб. (количество ТП - 4726 шт., фактическая стандартизированная тарифная ставка 2022 года – 3350,55 руб./присоединение);

- плановые расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП в 2024г. составили в сумме 2989,0 тыс.руб. (количество ТП - 460 шт., расчетная стандартизированная тарифная ставка – 6498,69 руб./присоединение);

2.Расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, составили:

- фактические расходы на строительство воздушных линий, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии за 2022 год составили – 1323,0 тыс.руб.;

- расчетные (фактические) расходы на строительство воздушных линий, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии за 2022 год составили – 701,0 тыс.руб.;

- плановые расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии в 2024г. составили – 5167 тыс.руб.

Согласно расчета Филиала «Дагэнерго» до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП за 2022 год:

- фактические расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям за 2022 год составили – 1047,0 тыс.руб.;

- расчетные (фактические) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям за 2022 год составили – 464,0 тыс.руб.;

- плановые расходы по мероприятиям «последней мили» связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям в 2024г. составили – 0 тыс.руб.

Эксперты отмечают:

- согласно п.1 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение;

- согласно п.2 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, для определения расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

- согласно п.4, п.5 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, плановые значения максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10), определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на

технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

По данным годового отчета сводных данных о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологических присоединений за 2022 год, направленного Филиалом «Дагэнерго» в Минэнерго Дагестана от 03.02.2023 №МР8/ДЭФ/01-00/427, за указанный период Филиал «Дагэнерго» осуществил 4726 технологических присоединений мощностью до 15 кВт (выручка согласно исполненным договорам ТП составила 3398,0 тыс.руб.), в том числе количество технологических присоединений (ТП) мощностью до 15 кВт заявителей на которых распространяются особенности п.87 Основ ценообразования – 4584 присоединений (выручка согласно исполненным договорам ТП составила 3160 тыс.руб.).

Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года, представлен Филиалом «Дагэнерго» в разрезе 7092 контрагентов, при этом итоговая выручка по данным контрагентам указана филиалом «Дагэнерго» в сумме 3 397,58 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за указанный период указаны в сумме 3 820,34 тыс.руб.

По результатам рассмотрения Мониторинга движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года, установлено:

- итоговая выручка по данным контрагентам составила в сумме 2 553, 20 тыс.руб.;

- затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за указанный период составили в сумме 2 497,22 тыс.руб.

На основании вышеизложенного выявлено, что в материалах филиала «Дагэнерго» представлен Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года с искаженными данными.

Одновременно отмечаем, что фактические расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, в сумме 1323,0 тыс.руб., указанные в расчете расходов, связанных с ТП максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП определены филиалом «Дагэнерго» согласно введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2022 году:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с.Верхнее Ихно Гумбетовского района, от опоры №10, КТП-11/630 кВа, фид.№1 ПС 110/10 Тлох, ТУ-№11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС «Бактерицидная установка» - 153,54 тыс.руб.;

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с Яруквалар, Магарамкентского р-на, от опоры №12, КТП-19/63 кВа, фид.№4 ПС 110/10 Оружба, ТУ№ 6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС - 933,39 тыс.руб.;

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС) – 119,34 тыс.руб.;

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС) – 117,04 тыс.руб.

Строительство вышеуказанных энергообъектов выполнено подрядным способом, в актах приемки выполненных работ по форме №КС-2 стоимость материала и оборудования принята частично по Федеральным сметным ценам, применяемым в строительстве, разработанных в базисном уровне цен по состоянию на 1.01.2000г (ФССЦ), частично с ссылкой на документы, обосновывающие стоимость материала (оборудования), при этом филиалом «Дагэнерго» не представлены документы, подтверждающие данную стоимость оборудования и материалов, ввиду чего не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство указанных энергообъектов.

Так же отмечаем, что Правительством РФ принято постановление №1178 от 30.06.2022г. "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» которое предусматривает существенные уточнения и выделения отдельных льготных категорий, в соответствии с которым отменяется действующая ранее льготная плата на осуществление технологического присоединения физических и юридических лиц (с присоединяемой мощностью до 15 кВт) в размере 550 руб. за присоединение.

Приказом Минэнерго РД от 1 июля 2022г. №53-ОД внесены соответствующие изменения в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021г. №134, согласно которого с 1 июля 2022 года приняты льготные ставки при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, в соответствии с условиями пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) и соответственно 1 000 руб. за кВт (с учетом НДС).

При этом по данным Мониторинга движения денежных средств по договорам технологического присоединения филиала «Дагэнерго» на 1 января 2023 года, в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно), после 1 июля 2022 года, контрагентам в количестве 71 единицы была начислена плата за технологическое присоединение по 550 руб. за присоединение.

Так же отмечаем, согласно расчета расходов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, фактические расходы в расчете определены филиалом «Дагэнерго» согласно введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2022 году в сумме 1047,49 тыс.руб., в т.ч.:

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид.№9 ПС110/35/10 Бабаюрт до границы участка радиопередающего центра в с.Бабаюрт, ТУ-№25641/2020/ДЭ/БАБАРЭС (Договор о ТП и технические условия в материалах не представлены) – 681,78 тыс.руб.;

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид.№2 ПС110/10 Магарамкент до участка заявителя, для системы водоснабжения в с.Мугерган Магарамкентского района, ТУ№ 11019/2021/ДЭ/МАГАРЭС от 28.05.2021г - 365,71 тыс.руб.

Строительство вышеуказанных энергообъектов выполнено подрядным способом, в актах приемки выполненных работ по форме №КС-2 стоимость материала и оборудования принята частично по Федеральным сметным ценам, применяемым в строительстве, разработанных в базисном уровне цен по состоянию на 1.01.2000г (ФССЦ), частично с ссылкой на документы, обосновывающие стоимость материала (оборудования), при этом филиалом «Дагэнерго» не представлены документы, подтверждающие данную стоимость оборудования и материалов, ввиду чего не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство указанных энергообъектов.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают не учитывать выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Филиала «Дагэнерго» на 2024 год.

Амортизация основных средств

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2024 г. в сумме 637 516,63 тыс.руб.

В качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2022 г., а также расчет амортизации на 2024 г.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» письмами от 13.09.2022 года № МР8/ДЭФ/01-00/5323 и 29.09.2022 года № МР8/ДЭФ/01-00/5638 представили новый расчет на 2022г. расходов по статье «Амортизация основных средств», в качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2020 г., а также откорректированный расчет амортизации на 2022 г. и предлагают учесть расходы в сумме 481 790,43 тыс.руб. на 2022 г.

Эксперты скорректировали расчет в соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования на 2024 год. (При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»).

Эксперты предлагают учесть амортизационные отчисления на 2024 год в размере **504 516,82 тыс.руб.**, с учетом ввода и выбытием производственных фондов.

Таблица П1.17

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление
основных производственных фондов *
филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго" на 2024год
(тыс. руб.)**

№ п/п	Показатели	Базовый период регулирования Минэнерго на 2023 г.	Базовый период регулирования Минэнерго на 2024 г.
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	11 609 082,00	11 609 082,00
2	Ввод основных производственных фондов		3 034 018,41
3	Выбытие основных производственных фондов		2 179 435,23
4	Балансовая стоимость основных производственных фондов на конец периода регулирования		12 463 665,24
5	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	11 609 082,0	12 036 373,65
6	Средняя норма амортизации	3,85	4,19
7	Сумма амортизационных отчислений	447 461,94	504 516,82

ИТОГО: Неподконтрольные расходы в размере 3 339 436,89 тыс. руб. без расчетной предпринимательской прибыли

Расчетная предпринимательская прибыль

$$HBB_i^{cod\ pnn} = HBB_i^{cod} + PПП_i, \quad (9.2),$$

где:

РПП₁, РПП_i - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации соответственно в базовом и в i-ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования (тыс. руб.).

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в материалах от 31.10.2022 г. №МР8/ДЭФ/01-00/5556в сумме 878 143,19 тыс.руб.

Филиал	Необходимая валовая выручка сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями	Расчетная предпринимательская прибыль в размере 5%
Дагэнерго	17 562 863,69	878 143,19

Эксперты предлагают принять по данной статье на 2024 г. в сумме 701 204,39 тыс.руб.

Филиал	Необходимая валовая выручка сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями	Расчетная предпринимательская прибыль в размере 5%
Дагэнерго	14 024 087,71	701 204,39

3. Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования

V_i (V_{2024}) – расходы i -го года (2024 г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2022г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, , определяется по формуле:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

где:

$V_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год;

I_{i-1} (I_{2023}) – индекс потребительских цен, определенный на i -й-1 год (на 2023 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,058**;

I_i (I_{2024}) – индекс потребительских цен, определенный на i -й год (на 2024 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,072**;

$V_i^{\text{распред}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной

деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком "минус")

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{\text{факт}} - У_{i-2}$$

$У_{i-2}$, $У_{i-2}^{\text{факт}}$ — плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой

организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

3.1.1. *Корректировка подконтрольных расходов 2021 года*

$\Delta \text{ПР}_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \times (1 - X_i) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \times \text{ИКА}_{i-2}^{\phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}} ;$$

$\Delta \text{ПР}_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$$\Delta \text{ПР}_{21} = 0,00,$$

так как первый год долгосрочного периода регулирования – 2022 год.

* С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).

Разница составит: - 355 401,42 тыс.руб. со знаком «-»

-502 422,31 тыс.руб. + 147 020,89 тыс.руб. = - 355 401,42 тыс.руб.

С учетом ИПЦ на 2022-2024 гг. (13,8%, 5,8% и 7,2%) составит – 458 713,87 тыс.руб. со знаком «-»

* С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.*

Основные параметры инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» по итогам 2021 года выполнены.

Профинансировано за 2021 год 939 870,57 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 783 225,47 тыс.руб., при плане 161 711,06 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 134 759,22 тыс.руб. или 579,67 %.

Из них: 1. средства федерального бюджета (факт) – 466 459,78 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 388 716,48 тыс.руб.. в рамках выделенных субсидий;

2. средства (факт), полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) **за счет амортизации** – 370 641,36 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 308 867,80 тыс.руб., при плане 129 131,05 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 107 609,21 тыс.руб. При этом следует отметить, что в данных факта 2021 г. показана амортизация по технологическому присоединению к электрическим сетям 23 433,78 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 19 528,14 тыс.руб.

308 867,80 тыс.руб. – 19 528,14 тыс.руб. = 289 339,66 тыс.руб.

3. иные источники финансирования – 102 769,42 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 85 641,19 тыс.руб., в том числе:

- инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям – 100 282,26 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 83 568,55 тыс.руб.;
- инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии – 2 487,16 тыс.руб. (с НДС), без учета НДС – 2 072,64 тыс.руб.

При этом при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии (НВВ) было предусмотрено – 424 192,33 тыс.руб., из которых:

- амортизация автотранспортных средств, зданий и сооружений и др. в размере 380 092,18364 тыс.руб.;
- увеличение балансовой стоимости основных средств в размере 40 424, 64851 тыс.руб.;
- амортизационные отчисления по трансформаторным подстанциям, находящимся в г. Дербент со знаком «минус» в размере 820, 07098 тыс.руб.;
- Прочее 4 495, 57203 тыс.руб.;

В качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2019 г., а также расчет амортизации на 2021 г.

В связи с тем, что инвестиционная программа на 2021 год регулируемой организацией не была заявлена для включения в тариф, ИПР не участвовала в формировании НВВ сетевой организации и регулятором корректировка не проводилась.

Амортизация учтена в тарифе на 2021 г. в сумме 424 192,33 тыс.руб. Если убрать из амортизации учтенной в тарифе на 2021 г., сумму

амортизации учтенной в ИП утвержденной в соответствии с приказом Минэнерго России от 27.12.2021г. №34@ – 107 609,21 тыс.руб., то амортизация составит – 316 583,12 тыс.руб.

424 192,33 тыс.руб. – 107 609,21 тыс.руб. = 316 583,12 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э Министерством проведен анализ экономически обоснованного объема собственных средств на реализацию ИП по источникам финансирования, учтенным в тарифе на 2021 год «Дагэнерго».

Расчет корректировки по методике 98-э:

$V_i^{\text{корр ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

$V_i^{\text{корр ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на 2014 год долгосрочного периода регулирования ПАО, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы на 2021 год:

$$V_{i-1}^{\text{корр ИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2(9\text{мес})}^{\text{корр ИП}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ – 107 609,21 тыс.руб., расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2021 году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ – 107 609,21 тыс.руб., плановый размер финансирования инвестиционной программы ПАО на 2021 год, в соответствии с Инвестиционной программой, утверждённой в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – 289 339,66 тыс.руб., объем фактического финансирования инвестиционной программы ПАО за 2021 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования;

$V_{i-2(9\text{мес})}^{\text{корр ИП}}$ – отчётные данные не представлены.

$$V_{i-1}^{\text{корр ИП}} = 107 609,21 * \left(\frac{289 339,66}{107 609,21} - 1 \right) - 0 = 181 730,45 \text{ тыс.руб.}$$

Амортизация должна была бы быть утверждена на 2021 год в сумме 498 313,57 тыс.руб., то есть:

316 583,12 тыс.руб. + 181 730,45 тыс.руб. = 498 313,57 тыс.руб.

Выпадающие доходы по амортизации за 2021 г. составят в сумме 74 121,24 тыс.руб.

498 313,57 тыс.руб. – 424 192,33 тыс.руб. = 74 121,24 тыс.руб.

С учетом ИПЦ: 13,8 %, 5,8%, 7,2% составит в сумме
74 121,24 тыс.руб. x 1,138 x 1,058 x 1,072 = 95 667,71 тыс.руб.

Также следует отметить, что при расчете тарифа на 2023 год, были учтены выпадающие по амортизации за 2021 г. в сумме 14 582,96 тыс.руб. (с учетом ИПЦ: сумма составила 17 606,59 тыс.руб.).

ИТОГО выпадающие доходы за 2021 год по исполнению **инвестиционной программы** составят в сумме **78 061,12 тыс.руб.** со знаком «+» и будут учтены в тарифе на 2024 год, сглаживанием.

95 667,71 тыс.руб. – 17 606,59 тыс.руб. = 78 061,12 тыс.руб.

3.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов

$\Delta \text{НР}_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра $i = 2024$ г., $i - 2 = 2022$ г.:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}}$ – фактическая величина неподконтрольных расходов,
 $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – плановая величина неподконтрольных расходов.

$$\Delta \text{НР}_{24} = - 50 474,02 \text{ тыс. руб.}$$

Анализ фактических расходов за 2022 год Минэнерго проведен по представленной филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» бухгалтерской и статистической отчетности.

$$171 130,86 \text{ тыс.руб.} - 221 604,88 \text{ тыс.руб.} = - 50 474,02 \text{ тыс.руб.}$$

С учетом индексации – 57 246,42 тыс.руб. (со знаком «минус»),
– 50 474,02 тыс.руб. x 1,058 x 1,072 = – 57 246,42 тыс.руб.

ИЗБЫТОК (+), ВЫПАДАЮЩИЕ (+)						
№	Статья затрат	План	Факт	Факт ПАО	Разница, избыток	Разница, выпадающие
		2022г.	экспертов 2022г.	2022г.		
1	Амортизация	480 581,94	546 215,96	601 750,00		65 634,03
2	Налог на имущество	88 478,74		2 533,09	-85 945,65	
3	Земельный налог	1 452,87		0,00	-1 452,87	
4	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	1 591,89	1 592,82	2 211,96		0,93
5	Услуги ПАО "ФСК ЕЭС" по передаче ээ	1 202 418,47		1 305 669,72		103 251,25

6	Аренда электросетевого оборудования ООО "ИГЭС"	822,122		2 627,72	-1 805,59	
7	Аренда электросетевого оборудования ОАО "Ставропольэлектросеть"	7 692,76		14 534,91	-6 842,14	
8	Аренда электросетевого оборудования ООО "МГЭСК"	26 970,80		69 915,25	-42 944,45	
9	Аренда электросетевого оборудования ОАО "Махачкалинские горсети"	7 458,63		6 991,53	-467,10	
10	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	701,25		4701,45	-4 000,20	
12	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	9,33		9,33	0,00	
11	Казенное предприятие РД "Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД"	48,65		48,65	0,00	
13	АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»)	50 410,70		66 673,58	-16 262,88	
14	Аренда земельных участков	1 193,19	1 973,20	2 097,67		780,01
15	Аренда помещений г.Пятигорск	0,00		16 592,94		0,00
16	Аренда транспорта	0,00		1 464,65		1 464,65
17	Прочая аренда	0,00		2 335,17		0,00
18	Отчисления на социальные нужды	560 573,56		539 881,94	-20 691,62	
19	ПРОЧИЕ в смете затратне подконтрольные (Ремонт бесхозных сетей)	41192,36		0,00	-41 192,36	
	ВСЕГО	2 471 597,27	549 781,98	2 640 039,55	-221 604,88	171 130,86

Всего корректировка операционных (подконтрольных) расходов (2021 год) и неподконтрольных расходов (2022 год) с учетом ИПЦ составит:

458 713,87 тыс.руб. + 57 246,42 тыс.руб. = 515 960,29 тыс.руб. со знаком

«-»

2.1.3. Корректировка плановых и фактических расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (в подконтрольных расходах)

Y_{22} - корректировка плановых и фактических расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) относится к подконтрольным расходам, но при этом следует отметить, что за 2022 год организация не установила ни одного счетчика.

$$\Delta Y_{24} = Y_{22}^{\text{факт}} - Y_{22},$$

$$Y_{22} = 555\,387,28 \text{ тыс.руб.}, \quad Y_{22}^{\text{факт}} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

Снять данную сумму не представляется возможным, с связи с тем, что данные затраты являются операционными (подконтрольными) расходами.

3.1.4. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}}$ - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$\text{НВВ}_{2022}^{\text{сод}} = 5\,602\,509,64 + 3\,030\,613,32 = 8\,633\,122,96 \text{ тыс.руб.}$$

$$\text{НВВ}_{2022}^{\text{факт}} = 6\,533\,120,10 \text{ тыс.руб.}$$

$$\Delta \text{НВВ}_{2022}^{\text{сод}} = 8\,633\,122,96 - 6\,533\,120,10 = 2\,100\,002,86 \text{ тыс.руб.}$$

С учетом индексации 2 381 772,85 тыс.руб., в НВВ на 2024 год учтено **528 196,07 тыс. руб.**, регуляторный долг будет учтен в последующих периодах и составляет 1 853 576,78 тыс. руб.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

С учетом индексации 2 381 772,85 тыс.руб., в НВВ на 2024 год учтено **908 848,82 тыс. руб.**, регуляторный долг будет учтен в последующих периодах и составляет 1 472 924,03 тыс. руб.

3.1.5. Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:

$$ПО_i = \min\{П_{i-2}^\phi; N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}\} \times ЦП_{i-2}^\phi - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times ЦП_{i-2} \times N_{i-2}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ и $\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}}$ – фактический и плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ЦП_{i-2}$ – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^\phi$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^\phi$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2

Указанные расходы определяются, в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$$ПО_{24г.} = \min\{П_{i-2}^\phi; N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}\} \times ЦП_{i-2}^\phi - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times ЦП_{i-2} \times N_{i-2}$$

$$П_{22}^\phi - 3\,358,40 \text{ млн.кВтч.}$$

$$\begin{aligned} \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} &= 8\,190,08 \text{ млн.кВтч.} \\ N_{22} &= 22,36\% \\ \text{ЦП}_{22}^{\phi} &= 2\,111,16 \text{ руб. / кВтч.} \\ \text{ЦП}_{22} &= 1\,965,32 \text{ руб. / кВтч} \end{aligned}$$

$$N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} = 22,364\% \times 8\,190,08 = 1\,831,64$$

$$\begin{aligned} N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \times 2\,111,16 &= (1\,831,64 \times 2\,111,16) = 3\,866\,882,43 \text{ тыс. руб.} \\ \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N_{i-2} &= 6\,895,18 \times 1\,965,32 \times 22,36\% = 3\,030\,613,32 \text{ тыс. руб.} \\ \text{ПО}_{23\text{г.}} &= 3\,866\,882,43 - 3\,030\,613,32 = 836\,269,11 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

$$\text{ПО}_{22\text{г.}} = 836\,269,11 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексации 948 476,35 тыс.руб., в НВВ на 2024 год учтено **210 339,74** тыс. руб., регуляторный долг будет учтен в последующих периодах и составляет 738 136,61тыс. руб.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

С учетом индексации 948 476,35 тыс.руб., в НВВ на 2024 год учтено **210 327,85** тыс. руб., регуляторный долг будет учтен в последующих периодах и составляет 738 148,50тыс. руб.

Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta U_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i$$

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.*

$V_i^{\text{коррип}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

Филиалом «Дагэнерго» не заявлены затраты на инвестиционную программу.

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

ИТОГО выпадающие доходы за 2021 год по исполнению **инвестиционной программы** составят в сумме **78 061,12 тыс.руб.** со знаком «+» и будут учтены в тарифе на 2024 год, сглаживанием.

$$95\,667,71 \text{ тыс.руб.} - 17\,606,59 \text{ тыс.руб.} = 78\,061,12 \text{ тыс.руб.}$$

3.3. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов*

$B_i^{распред}$ – не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{распред}$$

с учетом к ИПЦ:

$$B_{24} = 528\,196,07 + 210\,339,74 - 57\,246,42 = 681\,289,39 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_{24} = 681\,289,39 \text{ тыс. руб.}$$

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

$$B_{24} = 908\,848,82 + 210\,327,85 + 78\,061,12 - 515\,960,29 = 681\,277,50 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_{24} = 681\,277,50 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом изъятия в рамках предписания ФАС России - 27 574,69 тыс.руб. (со знаком «минус»)

$$B_{24} = 681\,289,39 \text{ тыс. руб.} - 27\,574,69 \text{ тыс.руб.} = \mathbf{653\,714,70 \text{ тыс.руб.}}$$

** С учетом исполнения предписания ФАС России от 03.10.2023 г. № СП/80471/23 (и письма ФАС России от 16.05.2024 г. № СП/41615/24).*

С учетом изъятия в рамках предписания ФАС России - 27 562,80 тыс.руб. (со знаком «минус»)

$$B_{24} = 681\,277,50 \text{ тыс. руб.} - 27\,562,80 \text{ тыс.руб.} = \mathbf{653\,714,70 \text{ тыс.руб.}}$$

4. Расчет показателей уровня надежности и качества КНК по филиалу «Дагэнерго» за 2024 год

Расчет фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» в лице ПАО «Россети Северный Кавказ» за 2022 год долгосрочного периода 2022-2026 гг.

$$КНК_i = КНК(2024) = K_{обi} \times П_{корi} ,$$

где:

$П_{корi}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года **2 %**, согласно Методическим указаниям по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. №254-э/1.

Фактические данные по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) представлены по формам 1.1, 1.3, 1.9, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2 в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.10.2016 г №1256.

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3} \quad (22),$$

где α и β - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha 1 = 0,3$; $\alpha 2 = 0,3$; $\beta 1 = 0,3$; $\beta 2 = 0,1$.

В соответствии с приложением к приказу Минэнерго Дагестана от 28.10.2022 г. № 45-ОД-208/22 плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2022 год, час:

$$П_{saidi}^{nl 2022} = 8,92340;$$

плановый показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2022 год:

$$П_{saidi}^{nl 2022} = 1,82420 \text{ (форма 4.1),}$$

плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети на 2022 год:

$$П_{mnp}^{nl 2022} = 1,0 \text{ (формы 3.1, 3.2).}$$

а) Расчет показателя уровня надежности $K_{над1}$

Плановые данные: $П_{saidi}^{nl 2022} = 8,9234$,

Фактические данные за 2022 год: $П_{saidi} = 16,16784$ (форма 1.3),

б) Расчет показателя уровня надежности $K_{над2}$

Плановые данные: $P_{sai fi}^{nl 2022} = 1,8242$,

Фактические данные за 2022 год: $P_{sai fi} = 6,01957$ (форма 1.3),

в) Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($K_{кач1}$)

Плановые данные: $P_{mnp}^{nl 2020} = 1,000$;

Фактические данные за 2022 год: $P_{тпр} = 1,000$, т. е:

$$P_{тпр} = 0,5 \times P_{заяв_тпр} + 0,5 \times P_{нс_тпр}$$

$P_{заяв_тпр} = 1,0$ (форма 3.1)

$P_{нс_тпр} = 1,0$; (форма 3.2)

$P_{тпр} = 0,5 \times 1,0 + 0,5 \times 1,0 = 1$

г) Расчет показателя показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций ($K_{кач3}$)

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В соответствии с п.4.1 и п. 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.10.2016 г. №1256, произведен расчет достижения планового значения показателя надежности и качества услуг относительно факта.

Плановое значение за 2022 год показателей надежности и показателя качества услуг технологического присоединения к сети считается достигнутым ПАО «Дагэнерго» по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом $(1 + K_m)$, $(1 - K_{1m})$, $(1 + K)$,

$$P_{t.saidi}^{nl} \times (1 - K_{1m}) < P_{t.saidi} \leq P_{t.saidi}^{nl} \times (1 + K_m);$$

$$P_{t.sai fi}^{nl} \times (1 - K_{1m}) < P_{t.sai fi} \leq P_{t.sai fi}^{nl} \times (1 + K_m);$$

$$P_{mnp}^{nl} \times (1 - K) < P_{mnp} \leq P_{mnp}^{nl} \times (1 + K);$$

где $P_{t.saidi}$, $P_{t.sai fi}$ – фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования,

где K_m , K_{1m} - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций, установленные приказом Минэнерго России от 18.10.2017г. № 976 – 0,35,

К - коэффициент допустимого отклонения равный на 2022 год – 0,35:

$K_{\text{над1}} = -1$, так как плановое значение показателя считается не достигнутым:

$$\begin{aligned} 8,92340 \times (1-0,35) &< 16,16784 \leq 8,92340 \times (1+0,35); \\ 5,80021 &< 16,16784 \leq 12,04659. \\ \text{мак } 12,04659 &\leq 16,16784 \end{aligned}$$

$K_{\text{над2}} = -1$, так как плановое значение показателя считается не достигнутым:

$$\begin{aligned} 1,83420 \times (1-0,35) &< 6,01957 \leq 1,83420 \times (1+0,35); \\ 1,19223 &< 6,01957 \leq 2,47617. \\ \text{мак } 2,47617 &\leq 6,01957 \end{aligned}$$

$K_{\text{кач1}} = 0$, так как плановое значение показателя считается достигнутым:

$$\begin{aligned} 1,0 \times (1-0,35) &< 1,0 \leq 1,0 \times (1+0,35); \\ 0,65 &< 1,0 \leq 1,35 \end{aligned}$$

$K_{\text{кач3}} = 0$.

$P_{\text{кор1}}$ - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года **2 %**.

$K_{\text{об1}}$ ($K_{\text{об2022}}$) на 2022 год принимается равным -0,6, так как плановые значения за 2022 год не достигнуты:

$$K_{\text{об1}} (K_{\text{об2022}}) = (0,3 \times -1) + (0,3 \times -1) + (0,3 \times 0) + (0,1 \times 0);$$

$$\text{КНК}_i = (\text{КНК}_{2022}) = -0,6 \times 2 \% = -1,2 \%$$

$$5\,602\,509,64 \times (-1,2\%) = -67\,230,12 \text{ тыс.руб.}$$

5. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г. с учётом КНК без расчетной предпринимательской прибыли

$$\text{НВВ}_i^{\text{СОД}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{В}_i + \text{У}_i + d_i + \Delta \text{ЭП}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{СОД}} \times \text{КНК}_i,$$

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{2024}^{\text{СОД}} &= 4\,609\,761,90 + 3\,339\,436,89 + 653\,714,70 + 0,00 + 0,00 - \\ &- 67\,230,12 = \mathbf{8\,535\,683,37 \text{ тыс. руб.}} \end{aligned}$$

$$\text{НВВ}_{2024}^{\text{СОД}} = \mathbf{8\,535\,683,37 \text{ тыс. руб.}}$$

6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2024 г. с учётом КНК и с расчетной предпринимательской прибылью:

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых филиалом «Дагэнерго» для осуществления деятельности по

передаче электрической энергии на период регулирования 2024 год, определена экспертами в сумме **9 236 887,75 тыс.руб.**, в том числе:

- себестоимость – 9 304 117,87 тыс.руб., в том числе:
 - ❖ операционные расходы – 4 609 761,90 тыс.руб.;
 - ❖ неподконтрольные расходы – 4 040 641,27 тыс.руб., в том числе:
 - расчетная предпринимательская прибыль – 701 204,39 тыс.руб.
 - ❖ Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования – 653 714,70 тыс.руб.;
 - ❖ Показатель уровня надежности и качества (КНК) – 67 230,12 тыс.руб. (со знаком «-»).

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2022-2026 годов приведен в приложении № 1.

Показатели	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Итого НВВ на содержание сетей + расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	5 602 509,64	8 122 174,20	9 304 117,87	9 576 435,44	9 640 387,11
Итого НВВ на содержание сетей 2024, с учетом корректировки КНК=-1,2%	тыс.руб.	5 602 509,64	8 122 174,20	9 236 887,75	9 576 435,44	9 640 387,11

7. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год.

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i,$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с [пунктом 81](#) Основ ценообразования;

$П_i^{пл}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктом 40\(1\)](#) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по

сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с [пунктом 34\(2\)](#) или [34\(3\)](#) Основ ценообразования;

$$\Delta \text{ЭП}_{2024} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

d_i - доля $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1. $d_i = 0$

Поступление электрической энергии в сеть – 8 667,54 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 6 728,01 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 1 939,53 млн. кВтч.

то же в % – 22,358 %

$$\text{НВВ}_{2024}^{\text{пот}} = \text{Э}^{\text{пот}}_{2024} * \text{ЦП}_{2024}$$

$$\text{НВВ}_{2023}^{\text{пот}} = 5\,488\,404,34 \text{ тыс.руб.}$$

Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям,

обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.
(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 N 807)

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи.
(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 N 807)

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.
(п. 6 введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2016 N 989)

К моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

1. доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

2. суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» не соответствует критериям отнесения территориальных сетевых организаций, к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

Рекомендации.

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства филиалу «Дагэнерго» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24.

5. Соблюдать установленные РСТ Дагестана в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256, уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

6. В соответствии с п.7 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике, приказа ФСТ от 10 февраля 2006 г. № 19-э/4 «О системе отчетности, представляемой в Федеральную службу по тарифам организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике» и письма Минэнерго РД от 14.02.2022 г. №45-05.6-870/23 «О системе отчетности, представляемой организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования» своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности в Министерство энергетики и тарифов с 01.04.2022 г.

7. Соблюдать принятые параметры балансов электрической энергии и мощности и не допускать изменения объемов, принятых в расчетах тарифов на услуги по передаче электрической энергии более, чем на (+) или (-) 5%.

Зам. Начальника управления
тарифообразования Минэнерго РД

Д. Шихбабаева

Консультант отдела регулирования
энергетического комплекса
Управления тарифообразования
Минэнерго РД

С. Щербакова

Приложение № 1
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 25.09.2024 г.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ВОДОСНАБЖЕНИЮ НА 2024 Г.
ДЛЯ МУП «ДЕРБЕНТСКИЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ ВОДОВОДЫ»
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД ДЕРБЕНТ»

7.1. Баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тар.:фа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	Вид воды		питьевая вода		
2	Установленная мощность	куб.м/час			
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час			
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м	11 237,810	12 297,310	
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м	0,000	0,000	
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м	11 237,810	12 297,310	
4.3	Доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс.куб.м	0,000	0,000	
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м	195,330	195,330	
5.1	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.куб.м	195,330	195,330	
5.2	Расход воды на промывку сетей	тыс.куб.м	0,000	0,000	
6	Получено воды со стороны	тыс.куб.м	0,000	0,000	
7	Объём воды, прошедшей водоподготовку (справочно)	тыс.куб.м	0,000	0,000	
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м	11 042,480	12 101,980	
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м	11 042,480	12 101,980	
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м	0,000	0,000	
8.3	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м	0,000	0,000	
9	Потери воды	тыс.куб.м	3 422,480	3 422,480	В соответствии с п. 27 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
9.1	Уровень потерь воды	%	30,994	28,280	
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м	7 620,000	8 679,500	
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м	0,000	0,000	
10.1.1	хозяйственные нужды	тыс.куб.м			
10.1.2	на основное производство	тыс.куб.м			
10.1.3	прочие	тыс.куб.м			
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,000	0,000	
10.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
10.2.2	по нормативам	тыс.куб.м			
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м	7 620,000	8 679,500	
10.3.1	финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	0,000	0,000	
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м			
10.3.2	Население	тыс.куб.м	0,000	0,000	
10.3.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м			
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	7 620,000	8 679,500	
10.3.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м	7 620,000	8 679,500	
10.4	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м			

15. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	53 660,46	4 310,19	
1	Транспортный налог	тыс.руб.			
2	Земельный налог	тыс.руб.			
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.			
4	Водный налог	тыс.руб.			
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	10 646,69	4 310,19	
6	Налог на имущество	тыс.руб.			
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	43 013,77	0,00	
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.			
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Добавить				

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий

Тариф 1 (Восстановление) - тариф на питьевую воду

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2024 год		Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Ведомственное) - тариф на питьевую воду					
			118 177,33	17 683,82	
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	30 344,14	3 196,87	
1.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	30 344,14	3 196,87	
1.1.1	численность	чел.	39,00	9,75	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	64 837,91	27 323,64	
Добавить					
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	9 163,93	965,45	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	
Добавить					
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	60 421,86	10 385,18	
5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	60 421,86	10 385,18	
5.1.1	численность	чел.	33,50	15,64	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	150 303,13	55 334,49	
Добавить					
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	18 247,40	3 136,32	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	
Добавить					
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду				
1	Производственные расходы:	тыс.руб.	67 221,60	22 238,41
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	1 750,62	305,27
1.1.1	реагенты	тыс.руб.	860,38	247,67
1.1.2	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	309,30	57,60
1.1.3	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	580,94	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду, в том числе:	тыс.руб.	23 034,70	17 410,82
1.2.1	электроэнергия	тыс.руб.	23 034,70	17 410,82
1.2.2	теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.3	теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.4	топливо	тыс.руб.		
1.2.5	холодная вода	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.6	транспортировка холодной воды	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.7	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.8	транспортировка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.9	очистка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	39 508,07	4 162,32
1.4.1	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	30 344,14	3 196,87
1.4.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	9 163,93	965,45
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс.руб.	0,00	0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 928,21	360,00
1.7.1	услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.		
1.7.2	расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.		
1.7.3	контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.		
1.7.4	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	2 928,21	360,00
	Добавить			
2	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	222 129,91	0,00
2.1	Расходы на ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	222 129,91	0,00
2.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00
3	Административные расходы:	тыс.руб.	86 405,99	20 052,65

3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	7 622,11	6 506,35
3.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	78 669,26	13 521,50
3.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	60 421,86	10 385,18
3.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	18 247,40	3 136,32
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	96,80	24,80
3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	17,82	0,00
3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7.3	иные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
5.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	720,00	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	53 660,46	4 310,19
8	Нормативная прибыль:	тыс.руб.	0,00	0,00
8.1	средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.руб.	0,00	0,00
8.2	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00
8.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.		
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.		
10	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.		
13	Недополученные доходы, выпадающие расходы	тыс.руб.		
14	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00
14.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.		
14.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.		
15	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.		
16	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.		
17	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	430 137,96	46 601,25
18	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	7 620,000	8 679,500
18.1	I полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	3 810,000	4 339,750
18.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	56,45	4,92
18.3	II полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	3 810,000	4 339,750
18.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	56,45	5,82
18.5	гемп роста тарифа	%	99,99	118,26
18.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	56,45	5,37
19	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	0,00	0,00
20	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	0,000	0,000
20.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	0,000	0,000

20.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	0,00	0,00
20.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	0,000	0,000
20.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	0,00	0,00

Приложение № 2
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 25.09.2024 г.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ЭКСПЕРТИЗЫ
ПРЕДЛОЖЕНИЯ АО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В
СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ» ОБ УСТАНОВЛЕНИИ
ТАРИФОВ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ/
ВОДООТВЕДЕНИЯ МЕТОДОМ ИНДЕКСАЦИИ ДПР ТАРИФОВ
НА 2024-2028 ГГ.

7. Баланс водоснабжения / водоотведения

7.1. Баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду				
1	Вид воды			
2	Установленная мощность	куб.м/час	765 143,868	767 366,334
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час		
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м	11 636,563	11 670,363
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м	10 746,610	10 746,610
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м	1 156,770	1 156,770
4.3	Доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс.куб.м		
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м	0,000	0,000
5.1	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.куб.м		
5.2	Расход воды на промывку сетей	тыс.куб.м		
6	Получено воды со стороны	тыс.куб.м		
7	Объём воды, прошедшей водоподготовку (справочно)	тыс.куб.м		
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м	11 636,563	11 670,363
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м		
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м		
8.3	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м		
9	Потери воды	тыс.куб.м	2 577,723	2 577,723
9.1	Уровень потерь воды	%	22,152	22,088
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.1.1	хозяйственные нужды	тыс.куб.м		
10.1.2	на основное производство	тыс.куб.м		
10.1.3	прочие	тыс.куб.м		
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м		
10.2.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м		
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.3.2	Население	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640
10.3.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.3.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м		
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.4	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м		
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду				
1	Вид воды			
2	Установленная мощность	куб.м/час		
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час		
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м	2 779,580	2 779,580
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м		
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м		
4.3	Доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс.куб.м		
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м	0,000	0,000
5.1	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.куб.м		
5.2	Расход воды на промывку сетей	тыс.куб.м		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
6	Получено воды со стороны	тыс.куб.м		
7	Объём воды, прошедшей водоподготовку (справочно)	тыс.куб.м		
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м	2 779,580	2 779,580
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м		
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м		
8.3	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м		
9	Потери воды	тыс.куб.м	1 918,380	1 918,380
9.1	Уровень потерь воды	%	69,017	69,017
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м	861,200	861,200
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.1.1	хозяйственные нужды	тыс.куб.м		
10.1.2	на основное производство	тыс.куб.м		
10.1.3	прочие	тыс.куб.м		
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м		
10.2.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м	861,200	861,200
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	861,200	861,200
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	861,200	861,200
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.3.2	Население	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.3.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м		
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.3.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м		
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м		
10.4	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м		

7.3. Баланс водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
1	Вид стоков			
2	Установленная мощность	куб.м/час		
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час		
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м	8 030,000	6 939,000
5	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м		
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м	8 030,000	6 939,000
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	1 075,960	0,000
6.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	1 075,960	
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м		
6.2	Население	тыс.куб.м	5 666,560	4 666,560
6.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	5 666,560	4 666,560
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м		
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	1 287,480	2 272,440
6.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	1 287,480	2 272,440
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м		
6.4	Принято сточных вод от других канализационных сетей	тыс.куб.м	0,000	0,000
6.4.1	по приборам учёта	тыс.куб.м		
6.4.2	по нормативам	тыс.куб.м		
6.5	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м		
7	Неучтённый приток сточных вод	тыс.куб.м		
8	Объём сточных вод, прошедших очистку (справочно)	тыс.куб.м		
9	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.куб.м		
10	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.куб.м	0,000	0,000
10.1	На очистные сооружения	тыс.куб.м		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
10.2	В канализационную сеть			
11	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м		
12	Сброшенные воды без очистки	тыс.куб.м		

Комментарии и обоснования к разделу

- 2020г. – 9060,00 тыс.м3.;
- 2019г. – 9077,00 тыс.м3.;
- 2018г. – 9010,24 тыс.м3.;
- 2017г. – 9010,24 тыс.м3.;

Эксперты произвели расчет объема воды, отпускаемой абонентам г.Хасавюрт:

$$t_i = 1/3 * ((9060,00 - 9077,00)/9077,00) * ((9077,00 - 9010,24) / 9010,24) + ((9010,24 - 9010,24 / 9010,24) = 0,0018$$

$$Q_i = 9060,00 * (1 + 0,0018)^2 + 0 + 0 = 9092,64 \text{ тыс.м3.}$$

ц

Эксперты предлагают принять плановый объем водоснабжения на 2024г. в размере 9092,64 тыс.м3

- 2020г. – 6939,0 тыс.м3.;
- 2019г. – 6939,0 тыс.м3.;
- 2018г. – 6939,0 тыс.м3.;
- 2017г. – 6939,0 тыс.м3.

Эксперты произвели расчет объема водоотведения г.Хасавюрт.

$$t_i = 1/3 * ((6939,0 - 6939,0) / 6939,0) + ((6939,0-6939,0) / 6939,0) + ((6939,0-6939,0)/6939,0) = 0$$

$$Q_i = 6939,0 * (1 + 0)^2 + 0 + 0 = 6939,0 \text{ тыс.м3.}$$

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	Операционные расходы	тыс.руб.	181 618,21	157 548,36	
1.1	коэффициент индекса операционных расходов				
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	41 812,45	36 155,28	
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	597,43	329,66	
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	597,43	329,66	По плану ЕО расходы по ГСМ планируются на сумму 597,43 тыс. руб. В рамках согласования ДПР, по расчетам экспертов, сумма затрат по данной статье составила 329,66 тыс. руб. Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 329,33 тыс. руб.
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	33 868,76	28 479,36	
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	26 012,88	21 873,55	
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	7 855,89	6 605,81	
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	5 845,37	5 845,37	Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 5845,37тыс. руб. -спецодежда 3 685,29 тыс. руб. -гигиеническое обучение и оформление сан. Книжки 53,58 тыс. руб. - Обеспечение выполнения мероприятий по ГО и ЧС 1130,34 тыс. руб. - Обеспечение аптечками 344,84 тыс. руб. -пред рейсовые и после рейсовые мед. Расходы 458,47 тыс. руб. - предварительный осмотр 292,89 тыс. руб. -психиатрическое освидетельствование 204,09 тыс. руб.
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	1 500,89	1 500,89	
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.			
1.2.5.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.			
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.			
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.	1 500,89	1 500,89	(Количество проб в месяц определены исходя из численности населения 145тыс.) (Количество анализов определено по каждому водозабору и в распределительной сети (109) Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 1 500,89 тыс. руб., цены взяты с (https://zakupki.gov.ru) лот №32312894296
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.			
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	70 473,42	63 180,24	
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	3 557,64	3 557,64	В качестве обоснования представлены: -Дефектные акты -Список перечня материалов
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	20 137,74	20 137,74	В качестве обоснования представлены: -Дефектные акты -Локальные сметы - Договор подряда -Перечень необходимого материала
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	46 778,04	39 484,86	
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	35 927,83	30 326,32	
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	10 850,21	9 158,55	
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	51 373,27	43 187,04	
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	307,67	307,67	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	27,49	27,49	-Договор на предоставление услуг связи от 07.2023г. с АО «Электросвязь»
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	60,56	60,56	-Договор №16 от 13.05.2023 ООО «Арс-аудит»
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	219,62	219,62	Договор поставки системы Консультант плюс от 17.07.2023г.
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	39 096,48	33 001,00	
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	30 028,02	25 346,39	
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	9 068,46	7 654,61	
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	11 969,12	9 878,37	
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	10 787,04	9 442,21	ЕО планирует расходы по охране объектов на сумму 10 787,04 тыс. руб. (С НДС 20%) В качестве обоснования представлено: договор №502000032 с ФГУП «Охрана» Росгвардии по РД Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 9 442,21 тыс. руб. (стоимость за 1 водозаборную скважину составляет 3 399 197,18 тыс. руб., всего 4 водозаборных скважин. Принять стоимость без НДС 20%)
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	1 182,08	436,16	ЕО планирует расходы по данной статье на сумму 1 182,08 тыс. руб., включает в себя: -канцтовары (436,16 тыс. руб.) -оргтехника (745,93 тыс. руб.) В качестве обоснования представлены: договор № 134/1-391-2024 от 02.05.2024 г. ООО "Тетрабум" Эксперты предлагают не принимать расходы по оргтехнике, в связи отсутствием обоснования в потребности расходов. Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 436,16 тыс. руб
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	17 959,08	15 025,79	
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.			
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.7.0					
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	37 886,63	31 500,09	
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.			
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.			
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	24 091,63	24 237,53	цены, взятые с (https://zakupki.gov.ru) договора: 1)от 01.09.2022г. №012/22 (жидкий хлор), 2) № АМ-006455 от 26.05.2022г. С ООО «АМК ГРУПП»(сульфат алюминия 3) Договор №019/22 от 01.09.2022 г. с ООО "Глобальянс"(известь гашенная) Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 24 237,53 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономических не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	13 795,00	7 262,56	
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	7 392,94	0,00	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 7 392,94 тыс. руб. Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье(начало инвест. Программы ЕО вступает в силу с 2025г., тариф рассчитывается на 2024г.)
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	571,96	0,00	
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	5 830,10	7 262,56	
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.			
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.			
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.			
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00		
2.8	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.			
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.			
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.			
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.			
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	92 107,84	92 014,93	
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.	3 826,91	0,00	По плану ЕО расходы по амортизации составили 3 826,91 тыс. руб. Эксперты предлагают не принимать расходы по данной статье в связи с отсутствием обоснования
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	21 562,75	0,00	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 21 562,75 тыс. руб. Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье(начало инвест. Программы ЕО вступает в силу с 2025г., тариф рассчитывается на 2024г.),
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	21 562,75	0,00	
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.			
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	15 401,97	14 053,17	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 15 401,97 тыс. руб., по расчетам экспертов расходы составляют 14 053,17 тыс. руб. (себестоимость* 5%)
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	0,00	0,00	
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.		0,00	
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.			
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	352 404,31	295 116,55	
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00	
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.			
15	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.			
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.			
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.			
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	352 404,31	295 116,55	
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.			
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.			
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640	
19.1	I полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	4 529,420	4 546,320	
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	38,90	34,77	
19.3	II полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	4 529,420	4 546,320	
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	38,90	30,14	
19.5	темп роста тарифа	%	100,01	86,69	
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	38,90	32,46	
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	352 404,31	295 116,55	
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640	
21.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	4 529,420	4 546,320	
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	38,90	34,77	32,46
21.3	II полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	4 529,420	4 546,320	
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	38,90	30,14	32,46
	Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение				108
1	Операционные расходы	тыс.руб.	75 840,64	66 776,27	
1.1	коэффициент индекса операционных расходов				
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	6 330,70	4 239,17	
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	833,05	1,43	рамках согласования ДПР, по расчетам экспертов, сумма затрат по данной статье составила 1,43 тыс. руб. Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 1,43 тыс. руб.
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	833,05	1,43	
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			
1.2.2	расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.			
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	3 388,49	2 739,04	
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 602,53	2 103,72	
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	785,96	635,32	
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2 109,16	1 498,70	По плану Минэнерго стоимость общехозяйственных расходов составляет 1 498,70 тыс. руб. данные расходы включают в себя: -спецодежда 1 444 тыс. руб. В соответствии с расчетом выдаче бесплатной одежды в сфере водоотведения подлежит 42,56 ед. -Гигиеническое обучение и оформление сан. Книжки 17,69 тыс. руб. - Обеспечение выполнения мероприятий по ГО и ЧС 34,54 тыс. руб. - Обеспечение аптечками 2,10 тыс. руб.
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.			
1.2.5.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.			
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.			
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.6	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.7	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.			
1.2.5.8	иные производственные расходы	тыс.руб.			
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	44 513,40	43 542,77	
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	4 147,57	4 147,57	В качестве обоснования представлены: -Дефектные акты -Список перечня материалов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	16 553,54	16 553,54	В качестве обоснования представлены: -Дефектные акты -Локальные сметы -Перечень необходимого материала
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	23 812,29	22 841,66	
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	18 289,01	17 543,52	
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	5 523,28	5 298,14	
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	17 313,08	12 588,51	
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	303,05	219,05	
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	24,37	24,37	-Договор на предоставление услуг связи от 07.2023г. с АО «Электросвязь»
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	194,68	194,68	Договор поставки системы Консультант плюс от 17.07.2023г.
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	84,00	0,00	Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье в связи с отсутствием договора
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	15 962,20	11 982,84	
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	12 259,75	9 203,41	
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 702,45	2 779,43	
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	1 047,83	386,62	
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	1 047,83	386,62	ЕО планирует расходы по данной статье на сумму 1 047,83 тыс. руб., включает в себя: -канцтовары (386,62 тыс. руб.) -оргтехника (661,21 тыс. руб.) В качестве обоснования представлены: договор № 134/1-391-2024 от 02.05.2024 г. ООО "Тетрабум" Эксперты предлагают не принимать расходы по оргтехнике, в связи с отсутствием обоснования в потребности расходов. Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 386,62 тыс. руб
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	7 683,46	6 405,82	
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.			
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.7.0					
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 450,55	0,00	
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.			
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.			
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	2 450,55	0,00	
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	1 860,60	0,00	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 1 860,60 тыс. руб. Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье(начало инвест. Программы ЕО вступает в силу с 2025г., тариф рассчитывается на 2024г.),

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год Предложение организации	2024 год Принято органом регулируем я	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	589,95	0,00	Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье в связи с отсутствием обосновывающих документов, которые подтверждают осуществляемую деятельность оборудования
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.			
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.			
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.			
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.8	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.			
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.			
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.			
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.			
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.	1 094,52	0,00	По плану ЕО расходы по амортизации составили 1 094,52 тыс. руб. Эксперты предлагают не принимать расходы по данной статье в связи с отсутствием актов ввода в эксплуатацию
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	5 426,76	0,00	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 5 426,76 тыс. руб. Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье(начало инвест. Программы ЕО вступает в силу с 2025г., тариф рассчитывается на 2024г.),
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	5 426,76	0,00	
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.			
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	3 876,26	3 338,81	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 3 876,26 тыс. руб., по расчетам экспертов расходы составляют 3 338,81 тыс. руб. (себестоимость* 5%)
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	0,00	0,00	
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.			
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	88 688,73	70 115,09	
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объему и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00	
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00	
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.			
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.			
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.			
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.			
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	88 688,73	70 115,09	
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.			
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.			
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	8 030,000	6 939,000	
19.1	I полугодие: объем реализации	тыс. куб.м	4 015,000	3 469,500	
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	11,04	10,10	
19.3	II полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	4 015,000	3 469,500	
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	11,05	10,11	
19.5	темп роста тарифа	%	100,08	100,09	
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	11,04	10,10	
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	62 585,31	47 153,23	
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	5 666,560	4 666,560	
21.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс. куб.м	2 833,280	2 333,280	
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	11,04	10,10	
21.3	II полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	2 833,280	2 333,280	
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	11,05	10,11	
Гариф 3 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду					
1	Операционные расходы	тыс.руб.	11 494,99	10 196,82	
1.1	коэффициент индекса операционных расходов				
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	960,21	828,25	
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	13,17	13,17	
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	13,17	13,17	По расчетам ЕО расходы по ГСМ составляют 13,17 тыс. руб., эксперты предлагают принять расходы по данной статье по плану ЕО
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.			
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	705,99	595,91	
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	542,24	457,69	
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	163,76	138,22	
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	241,05	219,17	Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 219,17 тыс. руб. -спецодежда 165 тыс. руб. -Гигиеническое обучение и оформление сан. Книжки 2,02 тыс. руб. - Обеспечение выполнения мероприятий по ГО и ЧС 3,95 тыс. руб. - Обеспечение выполнения мероприятий по ГО и ЧС 3,95 тыс. руб. - Обеспечение аптечками 11,65 тыс. руб.
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.			
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.			
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.			
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.6	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.7	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.			
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.			
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	7 248,14	6 691,64	
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	3 000,00	3 000,00	В качестве обоснования представлены: -Дефектные акты -Список перечня материалов
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	1 877,51	1 877,51	В качестве обоснования представлены: -Дефектные акты -Локальные сметы -Перечень необходимого материала
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	2 370,63	1 814,13	
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	1 820,76	1 393,34	
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	549,87	420,79	
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	2 335,19	1 866,00	
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	29,25	27,36	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	2,61	2,45	Договор на предоставление услуг связи от 07.2023г. с АО «Электросвязь»
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	5,76	5,39	Договор №16 от 13.05.2023 ООО «Арс-аудит»
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	20,88	19,52	Договор поставки системы Консультант плюс от 17.07.2023г.
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	1 612,49	1 373,23	
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 238,47	1 054,71	
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	374,02	318,52	
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	37,45	0,00	Эксперты предлагают исключить данные расходы в связи с отсутствием обоснования.
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	656,00	465,41	
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	543,62	423,95	ЕО планирует расходы по охране объектов на сумму 543,62 тыс. руб. (С НДС 20%) В качестве обоснования представлено: договор №502000032 с ФГУП «Охрана» Росгвардии по РД Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 423,95 тыс. руб. ЕО планирует расходы по данной статье на сумму 112,38 тыс. руб., включает в себя: -канцтовары (41,46 тыс. руб.) -оргтехника (90,91 тыс. руб.) В качестве обоснования представлены: договор № 134/1-391-2024 от 02.05.2024 г. ООО "Тетрабум"
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	112,38	41,46	Эксперты предлагают не принимать расходы по оргтехнике, в связи с отсутствием обоснования в потребности расходов. Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 41,46 тыс. руб
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	951,45	810,93	
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.			
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.7.0					
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 740,71	5 133,32	
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.			
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.			
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	5 740,71	5 133,32	
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	607,39	0,00	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 607,39 тыс. руб. Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье(начало инвест. Программы ЕО вступает в силу с 2025г., тариф рассчитывается на 2024г.).
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	5 133,32	5 133,32	
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.			
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.			
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.			
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.8	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.			
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.			
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.			
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.			
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	8 681,53	3 092,46	
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 771,56	0,00	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 1 771,56 тыс. руб. Эксперты предлагают исключить расходы по данной статье(начало инвест. Программы ЕО вступает в силу с 2025г., тариф рассчитывается на 2024г.),
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	1 771,56	0,00	
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.			
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	1 265,40	921,13	По плану ЕО расходы по данной статье составляют 1 265,40 тыс. руб., по расчетам экспертов расходы составляют 921,13 тыс. руб. (себестоимость* 5%)
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	0,00	0,00	
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.			
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	28 954,19	19 343,73	
	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объему и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00	
12	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00	
13	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.			
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.			
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.			
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.			
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	28 954,19	19 343,73	
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.			
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.			
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	861,200	861,200	
19.1	I полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	430,600	430,600	
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	33,62	39,83	22,46
19.3	II полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	430,600	430,600	
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	33,62	14,09	22,46
19.5	темп роста тарифа	%	100,00	45,71	
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	33,62	22,46	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	0,00	0,00	
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	0,000	0,000	
21.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	0,000	0,000	
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	0,00	0,00	
21.3	II полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	0,000	0,000	
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	0,00	0,00	

Приложение № 3
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 25.09.2024 г.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2024 Г.
ДОЛГОСРОЧНОГО
ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ 2022-2026 ГГ., ДЛЯ УСТАНОВЛЕНИЯ
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» С УЧЕТОМ ИСПОЛНЕНИЯ
РЕШЕНИЯ ФАС РОССИИ ПО ПИСЬМУ ОТ 03.10.2023 Г.
№ СП/80471/23(ФИЛИАЛ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» -
«ДАГЭНЕРГО»)

**Дополнительный анализ
подконтрольных расходов филиала ПАО «Россети Северный
Кавказ»-«Дагэнерго» за 2021 год**

Анализ основных показателей деятельности организации за 2021 год приведен на стр. 18-24 экспертного заключения на 2024 год. При этом исходя из в п. 11 Методических указаний № 98-э корректировку провести не представляется возможным по причине того, что 2021 год рассчитывался с использованием метода экономически обоснованных расходов.

Вместе с тем по постановлению Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 г. № 2053 первый год долгосрочного периода регулирования (базовый) будет принят 2023 год. При этом корректировка будет проводиться в 2025 году.

Экспертами Минэнерго РД дополнительно проведен анализ всех статей подконтрольных расходов за 2021 год, включенных в НВВ «Дагэнерго». Данные представлены в табличной форме.

№	Статья затрат	План	Факт ПАО	Разница, избыток	Разница, выпадающие	Примечание
		2021 г.	2021 г.			
1	ремонтно-эксплуатационные нужды	305 481,84	293 792,59	-11 689,25		
2	расходные материалы для оргтехники	1 901,63	806,26	-1 095,37		
3	Капремонт ОС оборудования	178 415,74	43 934,61	-134 481,13		
4	услуги по испытанию и поверке приборов	1 343,57	1 229,53	-114,04		
5	электроэнергия на хоз. нужды	58 501,71	34 170,72	-24 330,99		
6	плата за исп. радиочаст. спектра	213,20	205,80	-7,40		
7	услуги пожарной безопасности	3 051,49	0,00	-3 051,49		
8	услуги охраны	19 671,80	8 602,60	-11 069,20		
9	услуги техосмотра (госпош. тех.осмотр., регистрация а/м)	3,12	0,00	-3,12		
10	информационно-выч. обслуживание, юридические услуги	49,50	0,00	-49,50		
11	подписка на периодическую печать	70,16	0,00	-70,16		
12	Лицензии на использование программного обеспечения (информационные услуги) др.	6 871,82	0,00	-6 871,82		
13	шифровальная связь	190,64	0,00	-190,64		
14	специальная связь	58,33	30,25	-28,08		
15	ремонт и обслуживание зданий и сооружений	0,00	139 818,24	0,00	139 818,24	по предписанию был пересчет на 2022 г. ремонт зд и сооруж
16	затраты на оплату труда	1 351 958,52	1 589 089,35	-237 130,83		

17	отчисления на социальные нужды	410 995,39	483 234,68	-72 239,29		
18	ГСМ	62 175,31	64 234,05		2 058,74	
19	медицинский осмотр	0,00	4037,96		4 037,96	по предписанию был пересчет на 2022 г.
20	коммунальные услуги	2 516,17	3 622,11		1 105,94	
	ВСЕГО			-502 422,31	147 020,89	

Разница составит: - 355 401,42 тыс. руб. со знаком «-».

-502 422,31 тыс. руб. + 147 020,89 тыс. руб. = - 355 401,42 тыс. руб.

С учетом ИПЦ на 2022-2024 (13,8%, 5,8% и 7,2%) составит – 458 713,87 тыс. руб. со знаком «-».

По итогу проведенного анализа экспертами установлено, что экономически обоснованные расходы, фактически понесенные филиалом Дагэнерго, составили – 147 020,89 тыс. руб. (выпадающие со знаком «+»).

Вместе с тем, экономически необоснованные расходы составили – 502 422,31 тыс. руб. (неподтвержденные со знаком «-»).

Экспертная группа предлагает исключить из НВВ подконтрольные расходы в виду отсутствия достаточных обоснований с учетом ИПЦ за 2022-2024 годы 458 713,87 тыс. руб. со знаком «-».

Расчетная предпринимательская прибыль по итогам результатов проведенного анализа 2021 г. не изменится, по причине внесения корректировок в регуляторный долг. Итоговая смета расходов НВВ на 2024 год на содержание сетей филиала Дагэнерго останется неизменной в размере – 9 236 887,75 тыс. руб.

Следует отметить, что во исполнение письма ФАС России от 01.08.2022 № СП/72537/22 и письма от 18.11.2022 № СП/105121/22 в состав операционных (подконтрольных) расходов включена статья неподконтрольных расходов «Отчисления на социальные нужды», которые не были учтены при расчете выпадающих доходов на 2023 г. (по анализу 2021 г.).

Предложение органа регулирования.

Ранее в экспертном заключении по расчету НВВ на 2024 год в разделе «3.1.4. *Корректировка необходимой валовой выручки*» регуляторный долг с учетом индексации составлял 2 381 772,85 тыс. руб., и было учтено **528 196,07 тыс. руб.**, остаток составлял для учета в последующих периодах 1 853 576,78 тыс. руб.

Исходя из выше изложенного Минэнерго РД предлагает внести корректировку в экспертное заключение и указать:

В разделе «3.1.4. *Корректировка необходимой валовой выручки*» регуляторный долг с учетом индексации составляет 2 381 772,85 тыс. руб., учесть в НВВ 2024 года **908 848,82 тыс. руб.**, остаток составляет для учета в последующих периодах 1 472 924,03 тыс. руб.

Начальник отдела РЭК

Магомедов М.А.

Консультант отдела РЭК

С.С. Щербакова

Анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» за 2021 год

Основные параметры инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» по итогам 2021 года выполнены.

По результатам исполнения ИПР за 2021 год, общий фактический объем финансирования составил 939 870,57 тыс. руб. (с НДС) при запланированном объеме 161 711,06 тыс. руб. (с НДС), перевыполнение составило 579,67 %.

Из них:

1) средства федерального бюджета (факт) – 466 459,78 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 388 716,48 тыс. руб., в рамках выделенных субсидий;

2) средства (фактические), полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) за счет амортизации – 370 641,36 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 308 867,80 тыс. руб., при плане 129 131,05 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 107 609,21 тыс. руб.

При этом следует отметить, что в данных факта 2021 г. показана амортизация по технологическому присоединению к электрическим сетям 23 433,78 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 19 528,14 тыс. руб. С учетом изложенного фактические средства, использованные при реализации ИПР в 2021 г. составят – 289 339,66 тыс. руб.

308 867,80 тыс. руб. – 19 528,14 тыс. руб. = 289 339,66 тыс. руб.;

3) иные источники финансирования – 102 769,42 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 85 641,19 тыс. руб., в том числе:

инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям – 100 282,26 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 83 568,55 тыс. руб.;

инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии – 2 487,16 тыс. руб. (с НДС), без учета НДС – 2 072,64 тыс. руб.

При расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г. в составе НВВ была предусмотрена амортизация в размере – 424 192,33 тыс. руб., в том числе:

– амортизация автотранспортных средств, зданий и сооружений и др. в размере 380 092,18 тыс. руб.;

– увеличение балансовой стоимости основных средств в размере 40 424,64 тыс. руб.;

– амортизационные отчисления по трансформаторным подстанциям, находящимся в г. Дербент со знаком «минус» в размере 820,07 тыс. руб.;

– Прочее 4 495,57 тыс. руб.;

В качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2019 г., а также расчет амортизации на 2021 г.

В связи с тем, что расходы на реализацию инвестиционной программы на 2021 год регулируемой организацией не были заявлены для включения в тариф, ИПР не участвовала в формировании НВВ сетевой организации и регулятором

корректировка не проводилась.

В связи с тем, что источником финансирования ИПР утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021г. №34@ является амортизация в размере 107 609,21 тыс. руб., то амортизация, учитываемая в составе НВВ составит – 316 583,12 тыс. руб.

424 192,33 тыс. руб. – 107 609,21 тыс.руб. = 316 583,12 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э Минэнерго РД проведен анализ экономически обоснованного объема собственных средств филиала «Дагэнерго» на реализацию ИП по источникам финансирования, учтенным в тарифе на 2021 год.

Расчет корректировки по методике 98-э:

$V_i^{\text{корр ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

$V_i^{\text{корр ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на 2014 год долгосрочного периода регулирования ПАО, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы на 2021 год:

$$V_{i-1}^{\text{корр ИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2(9\text{мес})}^{\text{корр ИП}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ – 107 609,21 тыс. руб., расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2021 году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ – 107 609,21 тыс. руб., плановый размер финансирования инвестиционной программы ПАО на 2021 год, в соответствии с Инвестиционной программой, утверждённой в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки

от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – 289 339,66 тыс. руб., объем фактического финансирования инвестиционной программы ПАО за 2021 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования;

$V_{i-2(9\text{мес})}^{\text{корр ИП}}$ – отчётные данные не представлены.

$$V_{i-1}^{\text{корр ИП}} = 107 609,21 * \left(\frac{289 339,66}{107 609,21} - 1 \right) - 0 = 181 730,45 \text{ тыс.руб.}$$

Размер амортизации по итогам корректировки подлежащий учету в составе НВВ сетевой организации на 2021 год составит 498 313,57 тыс. руб.:

316 583,12 тыс. руб. + 181 730,45 тыс. руб. = 498 313,57 тыс. руб.

Выпадающие доходы по амортизации за 2021 г. составят 74 121,24 тыс. руб.:

498 313,57 тыс. руб. – 424 192,33 тыс.руб. = 74 121,24 тыс. руб.

С учетом ИПЦ: 13,8 %, 5,8%, 7,2% объем выпадающих доходов составит:

74 121,24 тыс. руб. x 1,138 x 1,058 x 1,072 = 95 667,71 тыс. руб.

Также следует отметить, что при расчете тарифа на 2023 год, были учтены выпадающие доходы по амортизации за 2021 г. в сумме 14 582,96 тыс. руб. (с учетом ИПЦ: сумма составила 17 606,59 тыс. руб.)

Итого выпадающие доходы за 2021 год за исполнение инвестиционной программы составят в сумме 78 061,12 тыс. руб. со знаком «+» и будут учтены в тарифе на 2024 год, с применением сглаживания.

$95\ 667,71 \text{ тыс. руб.} - 17\ 606,59 \text{ тыс. руб.} = 78\ 061,12 \text{ тыс. руб.}$

Начальник отдела РЭК



Магомедов М.А.

Консультант отдела РЭК



С.С. Щербакова