

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

2 декабря 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 31

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 736

Время: 15:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

- министр 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

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики и
тарифов Республики Дагестан

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

Магомедов М.А. – начальник отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

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

В работе Правления принимали участие:

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

Вопросы повестки дня:

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

Докладчик: Щербакова С.С.

Председательствующий открыл заседание Правления.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Республики Дагестан Щербакову С.С. 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:

«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.

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 ранее не проводилась.

Амортизация учтена в тарифе на 2021 г. в сумме 424 192,33 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».

Экспертами проведена оценка полной стоимости инвестиционного проекта на предмет не превышения укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦ).

По результатам оценки эксперты отмечают, что по некоторым мероприятиям была запланирована разработка ПСД без проведения СМР, соответственно УНЦ по данным мероприятиям учитывали только разработку ПСД. По факту, данные мероприятия проведены с учетом разработки ПСД и выполнения СМР в пределах УНЦ. При анализе эксперты исключили затраты, не относящиеся к ИП, а именно:

| Расходы на реализацию ИП признанные Минэнерго РД экономически не обоснованными | | | | | |
|--|--|--|-------------------|-----------------------------|--|
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Финансирование капитальных вложений 2021 года, тыс. рублей (без НДС) | | | исключены суммы, в тыс.руб. | Причины отклонений Минэнерго |
| | факт | | | | |
| | средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) | | | | |
| | Общая сумма ЭОР по расчету Минэнерго РД | превышение от плана признанное экономически обоснованным | снижение от плана | | |
| Республика Дагестан | 86 478,56 | 0,00 | -21 130,65 | | |
| Всего исключены | | | | 222 389,24 | превышение от плана |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 528,15 | не представлены договора на технологическое присоединение |
| Техническое перевооружение ВЛ-35 кВ № 26 ПС Тепличный комбинат-Радиоцентр | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 472,77 | ИСКЛЮЧЕНА Реализация мероприятий в рамках соглашения об оказании доп.услуг. Финансирования за счет Заявителя. |

| | | | | | |
|--|----------|------|------|-----------|---|
| Комплексная программа мер по снижению сверхнормативных потерь, Республика Дагестан | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15 969,50 | решение суда от 30.04.2021 № А63-3168-2021 не является основанием для включения в ИПР |
| Приобретение Имушества ОАО "Дагэнергосеть" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 929,49 | решение суда от 01.09.2020 А63-12510/2020 не является основанием для включения в ИПР |
| Разработка ПСД для технического перевооружения ВЛ 10кВ Ф№3 от ПС 110/35/10 кВ "Магарамкент" - 2 км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 211,39 | нет в плане |
| Техническое перевооружение ПС 110 кВ Дылым, ПС 110 кВ Миатлы с установкой основной быстродействующей защиты для ВЛ 110 кВ Миатлы - Дылым (ВЛ-110-166) | 4 560,00 | 0,00 | 0,00 | 8 449,35 | по плану |
| Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Ахтынских РЭС филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Дагэнерго» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 46 005,67 | нет в плане |
| Строительство и реконструкция сети 10-0,4 кВ в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях Кайтагских РЭС филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Дагэнерго» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 944,87 | нет в плане |
| Проведение предпроектного обследования и разработка проекта на модернизацию средств учета электроэнергии в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 69 198,94 | нет в плане |

| | | | | | |
|---|--------|------|------|--------|-------------|
| Разработка ПСД для технического перевооружения ВЛ-0,4кВ от КТП№1-14/160 с.Курукал - 1,4 км | 133,13 | 0,00 | 0,00 | 837,97 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП№2 "Леваневского" Центральный РЭС замена КТП и ТМ-160/10 на ТМГ-250/10 | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 520,32 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП№194 с.Доргели Карабудахкетский РЭС замена КТП и ТМ-160/10 на ТМГ-250/10 | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 525,39 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП№4-12 с.Белиджи Дербентский РЭС замена КТП и ТМ-160/10 на ТМГ-250/10 | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 528,87 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП №4-6 с. Дузлак Дербентский РЭС, замена КТП с ТМ - 160/10 на ТМГ 250/10». | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 526,76 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП№4-2 с.Кубачи Дахадаевский РЭС замена КТП и ТМ-160/10 на ТМГ-250/10 | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 532,58 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП№4-6 с.Кубачи Дахадаевский РЭС замена КТП и ТМ-160/10 на ТМГ-250/10 | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 534,11 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП№2-3 с.Касумкент Касумкентский РЭС замена КТП и ТМ-160/10 на ТМГ-250/10 | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 600,56 | по плану |
| Разработка ПСД для технического перевооружения КТП№5/160 с.Аликент Касумкентский РЭС замена КТП и ТМ-160/10 на ТМГ-250/10 | 25,62 | 0,00 | 0,00 | 375,52 | по плану |
| Приобретение лестницы приставной разборной ЛНР-18,0 для подъема на опоры ЛЭП | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 326,80 | нет в плане |

| | | | | | |
|---|------|------|------|-----------|-------------|
| Приобретение оборудования, требующего монтажа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34 370,24 | нет в плане |
|---|------|------|------|-----------|-------------|

Общая сумма ЭОР по расчету Минэнерго РД за вычетом экономически необоснованных расходов составила:

$$308\ 867,80 \text{ тыс. руб.} - 222\ 389,24 \text{ тыс. руб.} = 86\ 478,56 \text{ тыс. руб.}$$

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:

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

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - 0,00 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;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - 259 756,51 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 по расчетам экспертов;

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

$$V_{i-1}^{\text{корр ИП}} = 107\ 609,21 * \left(\frac{86\ 478,56}{107\ 609,21} - 1 \right) - 0 = -21\ 130,65 \text{ тыс. руб.}$$

Выпадающие расходы по ИП за 2021 г. составят в сумме 27 273,17 тыс. руб. (со знаком «-») с учетом ИПЦ:

С учетом ИПЦ: 13,8 %, 5,8%, 7,2%

-21 130,65 тыс.руб. x 1,138 x 1,058 x 1,072 = 27 273,17 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. без ИПЦ

(с учетом ИПЦ: сумма составила 17 606,59 тыс.руб. (13,9% и 6%), а с учетом на 2024 г. составит (7,2%) – 18 874,27 тыс. руб.)

Итого выпадающие расходы за 2021 год по исполнению **инвестиционной программы** составят в сумме **46 147,44 тыс. руб.** со знаком «-» и будут учтены в тарифе на 2024 год, сглаживанием.

- 27 273,17 тыс.руб. – 18 874,27 тыс.руб. = - 46 147,44 тыс.руб.

Вместе с тем вопрос дополнительного анализа подконтрольных расходов филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за 2021 год был рассмотрен на заседании Правления Минэнерго РД от 25 сентября 2024 (протокол № 20).

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствие 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» - 7 голосов;

«против» - 1 голос;

«воздержались» – 0 голосов.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Москвин К.В. (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию от 02.12.2024 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 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

A handwritten signature in blue ink, appearing to be the initials 'D.I.' (Дацко Н.И.), written in a cursive style.

Дацко Н.И.

СОГЛАСОВАНО:

Статс-секретарь - заместитель
министра энергетики и тарифов РД

Рамазанов Н.К.

Начальник управления тарифообразования
Минэнерго РД

Нажуев М.З.

Начальник отдела правового обеспечения
Минэнерго РД

Керимов Н.С.

Начальник отдела РКК Управления
тарифообразования Минэнерго РД

Хандаев М.А.

Начальник отдела РЭК Управления
тарифообразования Минэнерго РД

Магомедов М.А.

