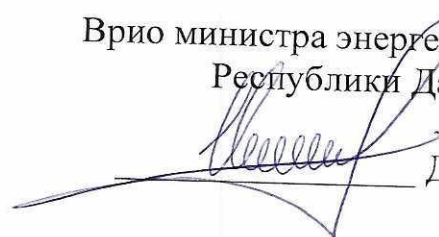


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан



Д. Иманмурзаев

3 сентября 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 18

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б
Время: 14:30

Председательствует:

Иманмурзаев Д.У. - врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Секретарь:

Рамазанова Э.С. - консультант 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

Нажуев М.З. - начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Хандасев 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-

Гафаров С.И.

правового обеспечения Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан
- представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки заседания

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

В работе Правления принимали участие:

Хайрулаев М.М-З.

- консультант отдела регулирования цен на газ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Кагерманова А.Д.

- консультант отдела регулирования коммунального комплекса Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Магомедов А.К.

- врио начальника отдела регулирования энергетического комплекса Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан.

От организаций:

ООО «Газпром газораспределение Дагестан»

Ибрагимова Асият Выборовна

Вопросы повестки дня:

1. Об утверждении размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за I квартал 2024 года;

2. Согласование долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования, содержащихся в предложении о заключении Концессионного соглашения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», на период 2024-2049 гг. в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности ГО «город Хасавюрт»;

3. Установление предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Дагестан.

Председательствующий открыл заседание Правления.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали - консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М-З. с докладом об утверждении размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2024 года согласно приложению № 1.

Заслушав заключение эксперта и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми ООО «Газпром газораспределение Дагестан» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, за 1 квартал 2024 года в размере 192 229 211,66 руб. (без учета НДС).

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали - консультанта отдела регулирования коммунального комплекса Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Кагерманову А.Д. с докладом о согласовании долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования, содержащихся в предложении о заключении Концессионного соглашения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и

водоотведения», на период 2024-2049 гг. в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности ГО «город Хасавюрт» согласно приложению № 2.

Заслушав заключение эксперта и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Согласовать долгосрочные параметры регулирования и метод регулирования, содержащиеся в предложении о заключении Концессионного соглашения АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения», на период 2024-2049 гг. в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности ГО «город Хасавюрт» согласно приложению № 2.

По вопросу № 3 повестки дня:

Слушали – врио начальника отдела регулирования энергетического комплекса Управления тарифообразования Магомедова А.К. с докладом об установлении предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Дагестан согласно приложению № 3.

Была озвучена позиция Гафаров С.И. - представителя Ассоциации «НП Совет рынка» просил обратить внимание на:

- некорректно принято предельное значение компенсируемых переменных расходов для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования биогаза (кроме газа свалок);
- годовой объем производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами рассчитан не в соответствии с формулой 25 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 14.02.2022 № 104/22 (далее – Методические указания);
- переменные расходы и постоянные расходы рассчитаны без учета ИПЦ, не в соответствии с формулами 28 и 27 Методических указаний;
- не рассчитан налог на имущество;
- доход на инвестированный капитал рассчитан не в соответствии с формулой 29 Методических указаний;
- расчет предельных максимальных уровней цен (тарифов) выполнен не в соответствии с формулой 23 Методических указаний.

При расчете предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Дагестан были учтены и приняты все замечания.

Заслушав заключение эксперта и мнения присутствующих, председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - 1;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Установить предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Дагестан согласно приложению № 4.

Приложение:

1. Заключение отдела регулирования цен на газ на 5 л.;
2. Пояснительная записка к расчету ДПР на 10 л.;
3. Пояснительная записка к проекту приказа Минэнерго РД на 5 л.;
4. Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию на 2 л.

Протокол вела



Рамазанова Э.С.

Приложение № 1
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 03.09.2024 г.

Заключение

**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении
размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром
газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по
технологическому присоединению в рамках догазификации
за 1 квартал 2024 года**

1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила);

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

Правила взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» (далее - Правила взаимодействия);

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы» утвержденная Постановлением Правительства РД от 22.04.2022 N 94 (далее - Программа газификации);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2024. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр (далее - НЦС);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 118/пр;

Федеральные единичные расценки на строительные работы. ФЕР 81-02-24-2001, ФЕР 81-02-01-2001, ФЕР 81-02-06-2001, ФЕР 81-02-09-2001, ФЕР 81-02-13-2001, ФЕРм 81-03-39-2001, ФССЦ 81-01-2001, ФССЦпг 81-01-2001 утвержденные приказом Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр (далее – ФЕР).

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

2. Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Минэнерго РД) вопроса об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках мероприятий по догазификации за 1 квартал 2024 года

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 15.04.2024 № ЭС-

03-01/1347, от 14.08.2024 № РЮ-03-01/2778.

3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.

Наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО Дагестан).

Основной государственный регистрационный номер: 1030502523787

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0561049072.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057201001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Абубакарова, 13.

Контактная информация: телефон 8 (8722) 67-28-88.

4. Предложение ГРО.

Согласно сведениям ГРО Дагестан фактически понесенные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации за 1 квартал 2024 года по 225 объектам, составляют **231 436 556,47** руб. без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС)

5. Анализ экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации

Письмом от **15.04.2024 № ЭС-03-01/1347** (вх. № 45-898/24 от 15.04.2024) ГРО Дагестан представило в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за 1 квартал 2024 года (далее - Материалы), письмом № 45-05.2-2837/24 от 23.04.2024 Минэнерго РД запросило недостающие материалы. Письмом № **РЮ-03-01/2778 от 14.08.2024** (вх. № 45-2035/24 от 15.08.2024) ГРО Дагестан представило недостающие материалы.

ГРО Дагестан несет ответственность за непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), в соответствии со статьей 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ.

В составе материалов по догазификации за 1 квартал 2024 года представлено 225 объектов, из них 33 объекта включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которых рассчитана согласно ФЕР, в соответствии с п. 9 технической части НЦС 81-02-15-2024. Стоимость устройства пунктов редуцирования газа рассчитана по НЦС, включая расходы на устройство молниеотвода и заземления рассчитанных по ФЭР, в соответствии с п. 10 технической части НЦС 81-02-19-2024. Суммарная протяженность построенных газопроводов составляет **75 534,71** м.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний Минэнерго РД осуществляет анализ расходов на реализацию мероприятий по технологическому

присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2024 года.

Согласно Пункту 16 Правил подключения дополнен подпунктом "л", в соответствии с которым в случае подачи заявки о подключении собственником домовладения, находящегося в границах территории садоводства, либо уполномоченным представителем садоводческого некоммерческого товарищества в рамках раздела VII Правил подключения прилагается, в том числе протокол общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества, содержащий решение о проведении догазификации.

Из указанного следует, что наличие в заявке о подключении протокола общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества, содержащего решение о проведении догазификации, является обязательным для осуществления подключения домовладения, находящегося на территории садоводства, к сетям газораспределения в рамках догазификации, в заявке по объекту №05-22-072-1348 вышеуказанный протокол отсутствует, в связи с чем исключены расходы по данному объекту газификации в размере **1 349 213,40** руб.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены следующие превышения экономически обоснованных расходов:

- на выполнение проектных работ на **731 967,81** руб. по **36** объектам. В большей части превышения встречаются по объектам построенным подрядным способом. Причина превышения расходов на проектные работы, выполненных подрядным способом связана с тем, что проектная протяженность газопроводов превышает протяженность фактически построенного газопровода. Утверждение расходов производится в соответствии с актами приемки законченного строительством объектов, то есть по протяженности фактически построенного объекта. В соответствии с пунктом 7 статьи 52 Градостроительного кодекса Российской Федерации «Отклонение параметров объекта капитального строительства от проектной документации, необходимость которого выявилась в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта такого объекта, допускается только на основании вновь утвержденной застройщиком, техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором проектной документации после внесения в нее соответствующих изменений»;

- на выполнение инженерно-геодезических изысканий на **4 836,64** руб. по **6** объектам выполненным подрядным способом по причине того, что проектная протяженность объекта превышает протяженность фактически построенного объекта;

- на выполнение работ, по выносу осей газопровода в натуру на **1 043 851,62** руб. по **50** объектам построенным подрядным способом по причине того, что для разбивки осей газопровода, подрядчиком ГРО Дагестан применяются деревянные столбы и стальные арматуры в бетоне стоимость единицы которого составляет 213 рублей, тогда как эксперты считают экономически обоснованным применение стальных арматур стоимость которых составляет 41 рубль;

- на выполнение строительно-монтажных работ на **14 369 490,00** руб. по **65** объектам, по причине применения материалов с наличием добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, что в свою очередь является экономически необоснованным;

- на выполнение кадастровых работ на **2 053 069,75** руб. по причине, что данные расходы присутствуют в анализах счета по 153 объектам, но не подтверждены соответствующими сметами.

- иные расходы непредусмотренные методическими указаниями в размере **19 654 915,59** руб. на общехозяйственные расходы, не предусмотренные Методическими указаниями.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **39 207 344,81** руб.

По итогам оценки представленных материалов Минэнерго РД установлено, что размер фактических экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2024 года составляет **192 229 211,66** руб. (без учета НДС).

6. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2024 года составляет **192 229 211,66** руб. (без учета НДС) согласно приложению.

Приложение № 2
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 03.09.2024 г.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К РАСЧЕТУ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ
К ПРОЕКТУ КОНЦЕССИОННОГО СОГЛАШЕНИЯ ЗАКЛЮЧАЕМОГО
НА ПЕРИОД 2024-2049 гг. В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕКТОВ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МЕЖДУ АО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И
ВОДООТВЕДЕНИЯ» И ГОРОДСКОЙ ОКРУГ «ГОРОД ХАСАВЮРТ»

1. Общая информация

Администрация городского округа «город Хасавюрт» письмом от 31.07.2024 г. № 59-3294/24, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 г. № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», обратилась в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан для согласования долгосрочных параметров регулирования и метода регулирования, содержащихся в предложении о заключении Концессионного соглашения (далее-Соглашение) АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Заявитель – Концессионер)), на период 2024-2049г.г. в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности городского округа «город Хасавюрт».

В порядке предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 05.05.2021г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с Российской Федерации)» Концессионером подготовлен проект Инвестиционной программы на период 2025-2034г.г. В соответствии с п.20 Порядка данная инвестиционная программа будет направлена на утверждение в течение 30 календарных дней со дня вступления Концессионного соглашения.

Общий объём инвестиций, в том числе по годам составит **1 141 765,03** тыс. руб. с учетом НДС.;

| По годам | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|-------------|
| Источники | 34 752,64 | 31 975,38 | 43 163,16 | 63 122,09 | 82 043,45 | 86 054,21 |
| По годам | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | Итого |
| Источники | 90 127,94 | 97 150,28 | 144 347,40 | 234 514,25 | 234 514,25 | 1 14 765,03 |

1. Операционные (подконтрольные) расходы (ДПР)

АО планирует операционные расходы на 2024г. в сумме **68 621,40** тыс. руб., эксперты предлагают принять затраты в сумме **49 832,52** тыс. руб., в том числе:

2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов

АО планирует расходы на сырье и материалы в сумме **13 809,95** тыс. рублей, в том числе:

| | |
|---|-----------------------|
| – ГСМ | – 177,73 тыс. руб., |
| – расходы на молоко | – 6,40 тыс. руб., |
| – расходы на спецодежду | – 1 613,82 тыс. руб., |
| – материалы на хозяйственно-бытовые нужды | – 34,82 тыс. руб., |
| – материалы и комплектующие для ИВТ | – 1 567,63 тыс. руб., |
| – материалы на ремонт ОС | – 10 409,55 тыс. руб. |

Эксперты предлагают принять расходы на сырье и материалы в сумме **7 071,70** тыс. рублей, в том числе:

| | |
|---|----------------------|
| – ГСМ | – 177,73 тыс. руб., |
| – расходы на молоко | – 6,40 тыс. руб., |
| – расходы на спецодежду | – 804,50 тыс. руб., |
| – материалы на хозяйственно-бытовые нужды | – 34,82 тыс. руб., |
| – материалы и комплектующие для ИВТ | – 351,46 тыс. руб., |
| – материалы на ремонт ОС | – 5 696,79 тыс. руб. |

2.1.1 ГСМ

АО планирует затраты на приобретение ГСМ в сумме 177,73 тыс. руб. по 2-м ед. автотранспорта.

Расчет нормы расхода по ГСМ выполнен в соответствии с «Методическими рекомендациями нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденными Распоряжением № АМ-23-р от 14.03.2008 г. Минтранспорта России.

Стоимость ГСМ принята по договору поставки ГСМ с ООО «ПИТ-Стоп» от 26.04.2024г. в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» на ЭТП Росстории рег.№32413387547.

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с расчетом АО и принять расходы на ГСМ в сумме **177,73** тыс. руб.

2.1.2. Расходы на молоко

АО планирует затраты на денежную компенсацию за молоко на 2024 г. в сумме **6,40** тыс. руб. в целях реализации требований охраны труда в соответствии со ст.222 ТК РФ «Об обеспечении работников молоком или другими равноценными пищевыми продуктами, лечебно-профилактическим питанием» и Приказом Минтруда от 12.05.2022 г. № 291н «Об утверждении перечня вредных производственных факторов на рабочих

местах с вредными условиями труда, установленными по результатам специальной оценки условий труда, при наличии которых занятым на таких рабочих местах работникам выдаются бесплатно по установленным нормам молоко или другие равноценные пищевые продукты, норм и условий бесплатной выдачи молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты, в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов».

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с расчетом АО и принять расходы в сумме **6,40** тыс. руб.

2.1.3. Расходы на спец. одежду

АО планирует затраты на приобретение специальной одежды для 91 работника в сумме **1 613,82** тыс. руб.

В качестве обоснования затрат представлены:

- коммерческие предложения от 3-х организаций;
- расчет затрат на спец. одежду.

Эксперты откорректировали перечень приобретаемой спец. одежды и количество работников (88 чел.), и предлагают принять затраты в сумме **804,50** тыс. руб.

2.1.4. Материалы на хозяйственно-бытовые нужды

Организация планирует затраты на приобретение материалов на хозяйственно-бытовые нужды на 2024 г. в сумме **34,82** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены расчет и копия договора поставки материалов от 01.04.2024 г. №2 4-04-49 с ООО «Фирма «АС-Престиж».

В связи с экономической обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с расчетом АО и принять расходы в сумме **34,82** тыс. руб.

2.1.5. Материалы и комплектующие для ИВТ

АО планирует затраты на приобретение оргтехники и комплектующих к ней для 10 чел. АУИ в сумме **1 567,63** тыс. руб., в том числе:

- | | |
|--------------------------|---------------------|
| - процессоры «I`равитон» | – 538,24 тыс. руб., |
| - мониторы | – 143,20 тыс. руб., |
| - МФУ | – 155,26 тыс. руб., |
| - картридж | – 362,40 тыс. руб., |
| - ПО | – 355,04 тыс. руб., |
| - маршрутизатор | – 13,49 тыс. руб. |

В качестве обоснования стоимости приобретаемой оргтехники представлены коммерческие предложения со следующими юридическими лицами:

- ИП Атаев М.И. от 28.05.2024.;
- ООО «ИВИЦ Сигма» от 28.05.2024г.;

- ООО «ИВТ» от 27.05.2024 №УТ-204,

Эксперты предлагают рассчитать затраты на приобретение оргтехники для 9 чел. АУП. В связи с тем, что оргтехника по сроку службы относится к основным средствам со сроком службы 3 года, а операционные расходы принимаются на долгосрочный период регулирования 2024-2049 гг., эксперты предлагают учесть в тарифе ежегодно 1/3 часть от затрат на приобретение оргтехники в сумме **351,46** тыс. руб.:

- процессоры «Гравитон» – 158,47 тыс. руб.,
- мониторы – 37,47 тыс. руб.,
- МФУ – 38,82 тыс. руб.,
- картридж – 12,60 тыс. руб.,
- ПО – 104,10 тыс. руб.

2.1.6. *Материалы на ремонт основных средств*

АО планирует затраты на ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей в сумме **10 409,55** тыс. руб., в т.ч.:

- трубы электросварные – 4 273,57 тыс. руб.,
- скорлупа ППС – 242,38 тыс. руб.,
- задвижки – 3 512,48 тыс. руб.,
- дымососы – 1 874,12 тыс. руб.,
- секции котла – 507,00 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат на материалы,
- копия годового графика ремонта котельных и тепловых сетей на 2024-2025 гг.,
- копии актов дефектации ОС,
- копии коммерческих предложений.

Эксперты рассчитали потребность в материалах на капитальный ремонт ОС в соответствии с рекомендациями ЦНИС по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей, часть III «Капитальный ремонт», М., 2004.

Стоимость материалов принята в соответствии с предложением АО.

Эксперты предлагают принять затраты на ремонт ОС в сумме **5 696,79** тыс. руб., в т.ч.:

- трубы электросварные – 3 467,32 тыс. руб.,
- скорлупа ППС – 242,38 тыс. руб.,
- задвижки – 1 480,09 тыс. руб.,
- секции котла – 507,00 тыс. руб.

Затраты на дымососы исключены, в связи с тем что они относятся к основным средствам, а не к материалам.

2.2. *Расходы на ремонт основных средств подрядным способом*

АО планирует капитальный ремонт дефектного участка трубопровода тепловой сети ф159х6 мм по адресу ул. Грозненская 72/3-76/а подрядным способом на сумму **4812,66** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия акта обследования технического состояния трубопровода,
- укрупненный локально-сметный расчет.

По ст. «материалы на ремонт основных средств» учтены затраты на приобретение материалов для проведения капремонта труб ф159х6, по статье «расходы на оплату труда» учтена заработная плата работников. Экономическое обоснование необходимости проведения одной части ремонтных работ подрядным способом, а другой - хозяйственным, отсутствует.

Эксперты предлагают не учитывать затраты на ремонт трубопровода подрядным способом.

2.3. Расходы на оплату труда

АО планирует затраты на оплату в сумме **45 702,60** тыс. руб. при средней численности 75,5 чел. и средней заработной плате 50 444,37 руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет нормативной численности работников;
- расчет расходов на оплату труда формате табл.4.9;
- расчет среднегодовой списочной численности и среднемесячной тарифной ставки;
- расчет доплат и надбавок;
- копия штатного расписания на 2024 г.

Тарифные ставки и оклады персоналу АО принимает на основе тарифной сетки оплаты труда работников организаций согласно отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве и городском электрическом транспорте Республики Дагестан на 2023-2025 гг.

При формировании штатного расписания и расчете должностных окладов минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда была принята в размере 19 242 рублей.

Эксперты рассчитали нормативную численность работников Филиала в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказами Госстроя России № 65 от 22.03.1999 г. и № 74 от 12.10.1999 г., в количестве 103,5 чел., в т.ч.:

- рабочие – 83,0 чел.,
- АУП и ИТР – 20,5 чел.

Средняя ступень оплаты труда:

- рабочие – 3,80,
- АУП и ИТР – 6,63.

Тарифный коэффициент:

- рабочие – 1,41,
- АУП и ИТР – 2,25.

- Среднемесячная тарифная ставка:
- рабочие – 42 737,77 руб.,
 - АУИ и ИТР – 64 228,84 руб.

Эксперты предлагают принять затраты на оплату труда на 2024г. в сумме **42 262,81** тыс. руб. при среднегодовой численности 75,5 чел. и средней заработной плате 46 647,69 руб. Расчет прилагается (таблица 4.9).

2.4. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

АО планирует затраты на услуги сторонних организаций в сумме **4 001,23** тыс. руб., в том числе:

| | |
|---------------------------------|-----------------------|
| - услуги связи и интернет | – 326,28 тыс. руб., |
| - обучение персонала | – 171,70 тыс. руб., |
| - спец. оценка труда | – 66,46 тыс. руб., |
| - проф. риски | – 56,80 тыс. руб., |
| - медосмотр | – 494,53 тыс. руб., |
| - экспертиза пром. безопасности | – 2 880,00 тыс. руб., |
| - коммунальные услуги | – 5,46 тыс. руб. |

Эксперты предлагают принять затраты на услуги сторонних организаций в сумме **398,67** тыс. руб., в том числе:

| | |
|---------------------------------|---------------------|
| - услуги связи и интернет | – 225,48 тыс. руб., |
| - обучение персонала | – 24,28 тыс. руб., |
| - спец. оценка труда | – 5,78 тыс. руб., |
| - проф. риски | – 7,37 тыс. руб., |
| - медосмотр | – 130,31 тыс. руб., |
| - экспертиза пром. безопасности | – 0,00 тыс. руб., |
| - коммунальные услуги | – 5,46 тыс. руб., |

2.4.1 Услуги связи и интернет

АО планирует затраты на услуги интернет в сумме 326,28 тыс. руб., в том числе:

| | |
|-------------------------|---------------------|
| - подключение котельных | – 139,50 тыс. руб., |
| - оплата услуг связи | – 186,78 тыс. руб. |

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат,
- копия коммерческого предложения №01-12/557 от 19.06.2024 г. АО "Электросвязь".

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **225,48** тыс. руб.:

$$139,5 : 25 + ((10 \times 1,666 + 0,199 \times 10) \times 12 \text{ мес.}) = 225,48 \text{ тыс. руб.,}$$

где:

- 139,5 тыс. руб. – стоимость подключения котельных,
- 25 лет – продолжительность долгосрочного периода,

- | | |
|-----------------|--|
| 10 | – количество котельных, |
| 1,666 тыс. руб. | – абонентная плата за интернет за мес. на 1 котельную, |
| 0,199 тыс. руб. | – абонентная плата за IP-адрес за мес. на 1 котельную. |

2.4.2 Расходы на обучение персонала

АО планирует затраты на обучение персонала в сумме **171,70** тыс. руб., в том числе:

- | | |
|-----------------------------|--------------------|
| - охрана труда | – 62,43 тыс. руб., |
| - первая помощь | – 10,70 тыс. руб., |
| - пожарная безопасность | – 7,14 тыс. руб., |
| - промышленная безопасность | – 76,48 тыс. руб., |
| - охрана окружающей среды | – 14,95 тыс. руб. |

В качестве обоснования затрат Организация представила:

- приложение № 1 к договору со списком слушателей, направляемых на обучение;
- коммерческие предложения от 3-х организаций;
- расчет затрат на обучение.

Эксперты предлагают принять затраты на обучение с учетом приложенных коммерческих предложений, списка слушателей и периодичности проведения обучения в сумме **24,28** тыс. руб., в том числе:

- | | |
|-----------------------------|--------------------|
| - охрана труда | – 15,60 тыс. руб., |
| - первая помощь | – 2,50 тыс. руб., |
| - пожарная безопасность | – 0,58 тыс. руб., |
| - промышленная безопасность | – 12,60 тыс. руб., |
| - охрана окружающей среды | – 2,40 тыс. руб. |

Список слушателей:

- | | |
|-----------------------------|-----------|
| - охрана труда | – 5 чел., |
| - первая помощь | – 3 чел., |
| - пожарная безопасность | – 1 чел., |
| - промышленная безопасность | – 5 чел., |
| - охрана окруж. среды | – 4 чел. |

Периодичность прохождения обучения:

- | | |
|-----------------------------|-------------------|
| - охрана труда | – 1 раз в 3 года, |
| - первая помощь | – 1 раз в 3 года, |
| - пожарная безопасность | – 1 раз в 5 лет, |
| - промышленная безопасность | – 1 раз в 5 лет, |
| - охрана окруж. среды | – 1 раз в 5 лет. |

Стоимость обучения принята по минимальному прайс-листу из представленных АО коммерческих предложений.

2.4.3. Специальная оценка условий труда

АО планирует проведение оценку условий труда 71 рабочего места общей стоимостью **66,46** тыс. руб.

В качестве обоснования Организация представила:

- коммерческие предложения от 3-х организаций (КМ);
- расчет затрат на проведение СОУТ.

В соответствии со статьями 214, 218 ТК РФ работодатель обязан обеспечить систематическое выявление опасностей и профессиональных рисков, их регулярный анализ и оценку.

Эксперты предлагают принять затраты на проведение СОУТ в сумме **5,78** тыс. руб.:

$$34 \text{ ед.} \times 0,85 \text{ тыс. руб.} : 5 = 5,78 \text{ тыс. руб.},$$

где:

- 34 – количество рабочих мест,
- 0,85 тыс. руб. – стоимость оценки 1 раб. места согласно КМ,
- 5 лет – периодичность проведения СОУТ.

Перечень рабочих мест:

- АУИ – 10 ед.
- оператор – 16 ед.,
- слесарь – 6 ед.,
- уборщик – 1 ед.,
- сторож – 1 ед.

2.4.4. Оценка профессиональных рисков

АО планирует проведение оценки профессиональных рисков 71 рабочего места общей стоимостью **56,80** тыс. руб.

В качестве обоснования Организация представила:

- коммерческие предложения от 3-х организаций (КМ);
- расчет затрат.

Эксперты предлагают принять затраты на проведение оценки профессиональных рисков в сумме **7,37** тыс. руб.:

$$34 \text{ ед.} \times 0,65 \text{ тыс. руб.} : 3 = 7,37 \text{ тыс. руб.},$$

где:

- 34 – количество рабочих мест,
- 0,65 тыс. руб. – стоимость оценки 1 раб. места согласно КМ,
- 3 года – периодичность проведения оценки.

2.4.5. Проведение мед. осмотров

АО планирует проведение медицинских осмотров в сумме **494,53** тыс. руб., в том числе:

- психологическое освидетельствование – 147,90 тыс. руб. (87 раб.),
- предварительные медицинские осмотры – 346,627 тыс. руб. (83 раб.).

В качестве обоснования Организация представила:

- коммерческие предложения от 3-х организаций (КМ);
- расчет затрат на проведение мед. осмотров.

В соответствии с приказами Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 12.04.2011 №302н и от 20.05.2022 N 342Н, медицинский осмотр и психиатрическое освидетельствование в обязательном порядке проходят работники, осуществляющие деятельность в сфере теплоснабжения, связанную с организацией и осуществлением монтажа, наладки, технического обслуживания, ремонта, управления режимом работы объектов теплоснабжения.

Эксперты предлагают принять затраты на проведение оценки профессиональных рисков в сумме **130,31** тыс. руб.:

$$((83 \text{ ед.} \times 2,86 \text{ тыс. руб.}) : 2) + ((83 \text{ ед.} \times 0,7 \text{ тыс. руб.}) : 5) = 130,31 \text{ т. р.,}$$

где:

- 83 – количество работников (операторы и слесаря),
- 2,86 тыс. руб. – стоимость периодических медицинских осмотров из преискурапта ГБУ г. Хасавюрт,
- 2 года – периодичность проведения мед. осмотра,
- 0,7 тыс. руб. – стоимость психиатрического освидетельствования из преискурапта республиканского психиатрического диспансера ГБУ РД
- 5 лет – периодичность проведения психиатрического освидетельствования.

2.4.6. Проведение ЭИВ и паспортизация технических устройств, зданий и сооружений

АО планирует затраты на проведение экспертизы промышленной безопасности в сумме **2 880,0** тыс. руб.

В качестве обоснования затрат Организация представила:

- коммерческие предложения от 3-х организаций (КМ);
- расчет затрат.

Согласно Приказу Ростехнадзора от 20.10.2020 N 420 (ред. от 13.04.2022) "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила проведения экспертизы промышленной безопасности" экспертиза промышленной безопасности проводится:

- в случае истечения срока эксплуатации здания или сооружения, установленного проектной документацией;
- в случае отсутствия проектной документации, либо отсутствия в проектной документации данных о сроке эксплуатации здания или сооружения;
- после аварии на опасном производственном объекте, в результате которой были повреждены несущие конструкции данных зданий и сооружений;
- по истечении сроков безопасной эксплуатации, установленных заключениями экспертизы.

Обосновывая необходимость проведения экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений и их паспортизацию, Организация ссылается на вышеуказанные пункты Приказа Ростехнадзора, при этом не уточняет по какому именно пункту Филиал попадает под действие Приказа.

В связи с отсутствием документального подтверждения необходимости проведения экспертизы промышленной безопасности по какому-либо из пунктов, эксперты предлагают не учитывать затраты в составе операционных расходов.

2.4.7. Работы по дезинфекции, дератизации.

АО планирует затраты на проведение дератизации объектов филиала в сумме **5,46** тыс. руб.

В качестве обоснования затрат Организация представила:

- коммерческое предложение от 12.02.2024г. с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РД 3-х организаций;
- расчет затрат.

В связи с экономической обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с расчетом АО и принять затраты в сумме **5,46** тыс. руб.

2.5. Другие расходы не относящиеся к неподконтрольным расходам

Кацелярские расходы

АО планирует затраты на приобретение канцтоваров для работников филиала в сумме **294,96** тыс. руб.

В качестве обоснования затрат Организация представила:

- копия договора поставки от 28.05.2024 г. №885 с ООО «Тетрабум» с приложением копий счетов и накладных;
- расчет затрат.

Эксперты откорректировали количество приобретаемых канцтоваров и предлагают принять затраты на 2024г. в сумме **99,35** тыс. руб.

Приложение № 3
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 03.09.2024 г.

Пояснительная записка
к проекту приказа Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан «Об установлении предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Дагестан»

Приказом Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан от 30.08.2024 № 45-ОД-90/24 объявлено о проведении в 2024 году конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках».

Руководствуясь Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, а также в соответствии с п. 3 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказом ФАС России от 14.02.2022 № 104/22 «Об утверждении Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами» (далее – Методические указания) экспертной группой Минэнерго РД произведен расчет предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на основании следующих параметров регулирования:

- базовый размер инвестированного капитала;
- размер приведенного инвестированного капитала;
- базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;

- базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект;
- срок возврата инвестированного капитала.

Базовый размер инвестированного капитала определен на основании предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, установленной Приложением № 5 к распоряжению Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р «Об основных направлениях государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года» (далее – Распоряжение № 1-р), для соответствующего вида генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, в соответствии с п. 33(2) Основ ценообразования, принят равным 1.

Норма доходности инвестированного капитала принята в размере 12%, в соответствии с п. 33 (2) Основ ценообразования.

При определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения, в соответствии с п. 33 (2) Основ ценообразования, принимается равным 1,5 – для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, и 1 – для остальных генерирующих объектов.

В соответствии с пунктом 33 (2) Основ ценообразования, срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам с момента начала действия долгосрочной цены (тарифа), установленной в отношении соответствующего квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ.

Ставка налога на прибыль для определения в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 33(2) Основ ценообразования предельных максимальных уровней цен (тарифов) принята на уровне максимального значения налоговой ставки по налогу на прибыль организаций, установленной Налоговым кодексом Российской Федерации (20 %).

Налог на имущество на каждый год долгосрочного периода регулирования, включаемый в необходимую валовую выручку в объеме, определена с учетом положений пункта 33(1) Основ ценообразования (2,2%).

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ), принимаемая к расчету при установлении предельных максимальных цен (тарифов), сформирована с применением правил расчета нормы доходности инвестированного капитала, правил определения размера инвестированного капитала, а также правил определения долгосрочных параметров регулирования, и включает в себя: постоянные и переменные эксплуатационные расходы, возврат инвестированного капитала, доход на инвестированный капитал, а также налоги.

Постоянные эксплуатационные расходы, включаемые в НВВ, определены на основании предельной величины постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленной приложением № 6 к Распоряжению № 1-р, для соответствующего вида квалифицированных

объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, диапазона установленной мощности, к которому относится квалифицированный генерирующий объект ВИЭ и индекса потребительских цен, предусмотренный на год одобренным Правительством Российской Федерации (формула 27 Методических указаний).

Переменные эксплуатационные расходы, включаемые в НВВ, определены на основании предельной величины переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии квалифицированными генерирующими объектами ВИЭ, с учетом ожидаемой инфляции, предусмотренной Приложением № 7 Распоряжения № 1-р для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта ВИЭ, диапазона установленной мощности, к которому относится квалифицированный генерирующий объект, и индекса потребительских цен, предусмотренный на год одобренным Правительством Российской Федерации (формула 28 Методических указаний).

Для квалифицированных генерирующих объектов ВИЭ, функционирующих на основе использования энергии потоков вод, к предельной величине переменных эксплуатационных затрат относятся затраты по плате за использование соответствующих водных объектов или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии, который принят в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2006 № 876.

Расчет предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для соответствующего вида квалифицированных генерирующих объектов, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию квалифицированного генерирующего объекта, в соответствующем диапазоне установленной мощности, необходимых для проведения отборов проектов произведен в виде одноставочной цены (тарифа) по формуле 23 Методических указаний, в случае когда Правительством Российской Федерации определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт*ч произведенной электрической энергии.

Годовой объем производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами вида в соответствующем диапазоне установленной мощности, определен по формуле 25 Методических указаний.

Исходя из вышеизложенного, экспертная группа Минэнерго РД предлагает к утверждению на 2025-2028 гг. следующие предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для проведения отбора проектов

строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Дагестан:

| № п/п | Вид генерирующего объекта | Единица измерения | (без НДС) |
|----------|--|-------------------|--|
| | | руб./кВт*ч | Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), руб./кВт*ч |
| 1 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра, мощностью до 25 МВт | 2025 | 7,79 |
| | | 2026 | 7,71 |
| | | 2027 | 7,64 |
| | | 2028 | 7,58 |
| 2 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью до 1 МВт | 2025 | 24,01 |
| | | 2026 | 24,20 |
| | | 2027 | 24,41 |
| | | 2028 | 24,62 |
| 3 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 1 до 5 МВт | 2025 | 18,94 |
| | | 2026 | 19,01 |
| | | 2027 | 19,08 |
| | | 2028 | 19,15 |
| 4 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 5 до 25 МВт | 2025 | 13,22 |
| | | 2026 | 13,27 |
| | | 2027 | 13,32 |
| | | 2028 | 13,38 |
| 5 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт | 2025 | 12,60 |
| | | 2026 | 12,50 |
| | | 2027 | 12,41 |
| | | 2028 | 11,92 |
| 6 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью от 0,5 до 25 МВт | 2025 | 12,13 |
| | | 2026 | 12,04 |
| | | 2027 | 11,96 |
| | | 2028 | 11,86 |
| 7 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая | 2025 | 10,87 |

| | | | |
|----|---|------|-------|
| | специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива | 2026 | 11,09 |
| | | 2027 | 11,33 |
| | | 2028 | 11,58 |
| 8 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 1 МВт | 2025 | 18,71 |
| | | 2026 | 19,05 |
| | | 2027 | 19,40 |
| | | 2028 | 19,78 |
| 9 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 1 до 5 МВт | 2025 | 16,72 |
| | | 2026 | 17,05 |
| | | 2027 | 17,39 |
| | | 2028 | 17,74 |
| 10 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 5 до 25 МВт | 2025 | 13,15 |
| | | 2026 | 13,40 |
| | | 2027 | 13,66 |
| | | 2028 | 13,94 |
| 11 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью до 1 МВт | 2025 | 9,09 |
| | | 2026 | 9,09 |
| | | 2027 | 9,09 |
| | | 2028 | 9,09 |
| 12 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 1 до 5 МВт | 2025 | 8,47 |
| | | 2026 | 8,47 |
| | | 2027 | 8,47 |
| | | 2028 | 8,47 |
| 13 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 5 до 25 МВт | 2025 | 6,01 |
| | | 2026 | 6,01 |
| | | 2027 | 6,01 |
| | | 2028 | 6,01 |

Приложение № 4
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 03.09.2024 г.

Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, для проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Республики Дагестан

| № п/п | Вид генерирующего объекта | Единица измерения | Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), руб./кВт*ч |
|-------|--|-------------------|--|
| | | руб./кВт*ч | (без НДС) |
| 1 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе энергии ветра, мощностью до 25 МВт | 2025 | 7,79 |
| | | 2026 | 7,71 |
| | | 2027 | 7,64 |
| | | 2028 | 7,58 |
| 2 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью до 1 МВт | 2025 | 24,01 |
| | | 2026 | 24,20 |
| | | 2027 | 24,41 |
| | | 2028 | 24,62 |
| 3 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 1 до 5 МВт | 2025 | 18,94 |
| | | 2026 | 19,01 |
| | | 2027 | 19,08 |
| | | 2028 | 19,15 |
| 4 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков вод, мощностью от 5 до 25 МВт | 2025 | 13,22 |
| | | 2026 | 13,27 |
| | | 2027 | 13,32 |
| | | 2028 | 13,38 |
| 5 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт | 2025 | 12,60 |
| | | 2026 | 12,50 |
| | | 2027 | 12,41 |
| | | 2028 | 11,92 |

| | | | |
|----|---|------|-------|
| 6 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью от 0,5 до 25 МВт | 2025 | 12,13 |
| | | 2026 | 12,04 |
| | | 2027 | 11,96 |
| | | 2028 | 11,86 |
| 7 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива | 2025 | 10,87 |
| | | 2026 | 11,09 |
| | | 2027 | 11,33 |
| | | 2028 | 11,58 |
| 8 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью до 1 МВт | 2025 | 18,71 |
| | | 2026 | 19,05 |
| | | 2027 | 19,40 |
| | | 2028 | 19,78 |
| 9 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 1 до 5 МВт | 2025 | 16,72 |
| | | 2026 | 17,05 |
| | | 2027 | 17,39 |
| | | 2028 | 17,74 |
| 10 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза (кроме газа свалок), мощностью от 5 до 25 МВт | 2025 | 13,15 |
| | | 2026 | 13,40 |
| | | 2027 | 13,66 |
| | | 2028 | 13,94 |
| 11 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью до 1 МВт | 2025 | 9,09 |
| | | 2026 | 9,09 |
| | | 2027 | 9,09 |
| | | 2028 | 9,09 |
| 12 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 1 до 5 МВт | 2025 | 8,47 |
| | | 2026 | 8,47 |
| | | 2027 | 8,47 |
| | | 2028 | 8,47 |
| 13 | Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, мощностью от 5 до 25 МВт | 2025 | 6,01 |
| | | 2026 | 6,01 |
| | | 2027 | 6,01 |
| | | 2028 | 6,01 |