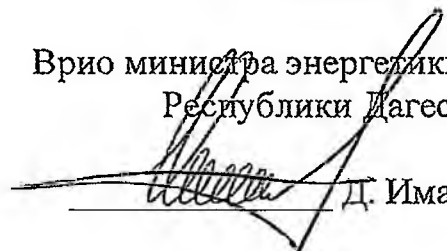


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**УТВЕРЖДАЮ**

Врио министра энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

  
Д. Иманмурзаев

27 ноября 2025 г.

**ПРОТОКОЛ № 28**

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

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

Время: 14:00

**Председательствует:**

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

**Члены правления:**

Ахмедов Осман Садудинович	статс-секретарь–заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев Мурад Заирбегович	начальник Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Хандаев Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РКК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Магомедов Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Керимов Низами Савзиханович	начальник юридического отдела Минэнерго РД
Алибуттаева Джамиля Магомедситиковна	представитель Дагестанского УФАС России – заместитель руководителя
Москвин Константин Вадимович	представитель НП «Совет рынка» (при принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики (голосовал заочно)

## **В работе Правления принимали участие:**

Букшина И.Д.	консультант отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД;
Хайрулаев М.М.З.	консультант отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД;
Салихова Т.С.	главный специалист отдела РЦСЗТУ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД;
Гусейнова З.Ш.	заместитель начальника отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Северный-Кавказ» – «Дагэнерго»;
Мазанаев Х.Н.	и.о. заместителя генерального директора по капитальному строительству АО «Газпром газораспределение Махачкала».

## **Повестка дня:**

1. Установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2025 год.

**Докладчик: Букшина И.Д.**

2. Установление платы за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год, посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы.

**Докладчик: Букшина И.Д.**

3. Установление предельных максимальных тарифов на твердое топливо, реализуемое топливоснабжающими организациями (индивидуальными предпринимателями) населению Республики Дагестан, а также управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.

**Докладчик: Салихова Т.С.**

4. Установление размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для АО «Газпром газораспределение Махачкала» за 3 квартал 2025 года.

**Докладчик: Хайрулаев М.М.З.**

5. Отмена приказа Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 12.09.2025 г. № 45-ОД-102/25 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов комплексного водоснабжения ВТРК «Каспийский прибрежный кластер», ВДЦ «Дагестан», г. Дагестанские Огни и прилегающих населенных пунктов Дербентского района Республики Дагестан на 2025-2027 годы (1 этап – водоснабжение ВТРК «Каспийский прибрежный кластер» и ВДЦ «Дагестан») в индивидуальном порядке».

**Докладчик: Нажуев М.З.**

6. Внесение изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 29.10.2025 г. № 45-ОД-126/25 «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» за август 2025 года».

**Докладчик: Хайрулаев М.М.З.**

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решение:** Повестка дня утверждена.

Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

**По вопросу № 1 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Букшину И.Д. по вопросу установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2025 год.

Заслушав заключение эксперта, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: воздержался.

**Голосовали:**  
«за» - 6 голосов  
«против» - нет  
«воздержались» - 1 голос

**Решили:**  
1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28 ноября 2024 г. № 45-ОД-158/24 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2024, 12 декабря, № 05046014936; 2025, 24 октября, № 05046016607; зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 12 декабря 2024 г., регистрационный номер 7754) следующие изменения:

1) перед строкой 2.3.2.3.2.1 ( $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20\text{кВ}}$ ) дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60\text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 227 886,27»;
--------------	---------------------------------------	---	---------	----------------

2) после строки 3.1.2.1.1.1 ( $C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10\text{кВ}}$ ) дополнить строкой следующего содержания:

«3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{27,5-60\text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 902 964,0»;
--------------	---------------------------------------	---	---------	---------------

3) после строки 4.1.4 ( $C_{4.1.4}^{1-20\text{кВ}}$ ) дополнить строкой следующего содержания:

«4.1.4	C <sub>4.1.4</sub> <sup>27,5 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	6 974 287,35».
--------	---------------------------------------	--	---------	----------------

4) после строки 4.2.4 (C<sub>4.2.4</sub><sup>1-20кВ</sup>) дополнить строкой следующего содержания:

«4.2.4	C <sub>4.2.4</sub> <sup>27,5 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	211 114,70»;
--------	---------------------------------------	--	---------	--------------

#### **По вопросу № 2 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Букшину И.Д. по вопросу установления платы за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год, посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы.

Заслушав заключение эксперта, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: против.

#### **Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

#### **Решили:**

1. Установить и ввести в действие льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств категорий заявителей указанных в абзацах 11 – 19 пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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» (далее – Правила технологического присоединения), в размере 1 304 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС) с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации указанной категории заявителей ( $P_{\text{соц}}$ ), определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{соц}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{соц}}$  – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, руб./кВт;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2. Установить и ввести в действие льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 4, 5 и абзаце 8 пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 6 521 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС) с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

Плата за технологическое присоединение ( $P_{\text{иссоц}}$ ) объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц,

максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(\text{несоц})} = \min\{P_{\text{станд.ст}}, p_{\text{несоц}} \cdot N\}$$

где:

$p_{(\text{несоц})}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт.

Плата за технологическое присоединение ( $P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}}$ ) заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также

одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}, P_{\text{нессоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, руб. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $P_{\text{ЭПУ до 150}}$  приравнивается к нулю.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.



4. Установить формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

5. Установить, что стандартизированные тарифные ставки и формулы платы, установленные в пунктах 3, 4 настоящего приказа, вводятся в действие с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

6. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по индивидуальному проекту.

7. Приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28.11.2024 г. №45-ОД-158/24 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2024, 12 декабря, № 05046014936; 2025, 24 октября, № 05046016607; зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 12 декабря 2024 г., регистрационный номер 7754) признать утратившим силу с 1 января 2026 года.

#### **По вопросу № 3 повестки дня:**

**Слушали** – специалиста отдела РЦСЗТУ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Салихову Т.С. по вопросу установления предельных максимальных тарифов на твердое топливо, реализуемое топливоснабжающими организациями (индивидуальными предпринимателями) населению Республики Дагестан, а также управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.

Заслушав заключение эксперта, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

#### **Голосовали:**

«за» – 6 голосов

«против» – нет

«воздержались» – нет

#### **Решили:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 20.12.2023 г. № 45-ОД-304/23 «Об установлении предельных максимальных тарифов на твердое топливо, реализуемое топливоснабжающими

организациями (индивидуальными предпринимателями) населению Республики Дагестан, а также управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2023, 29 декабря, № 05046010957; 2024, 5 ноября, № 05046014389; Зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Дагестан 29 декабря 2023 г. № 6988) следующие изменения:

1.1. изложить пункт 1 в следующей редакции:

«1. Установить и ввести в действие с 01.01.2026 г. предельные максимальные тарифы на твердое топливо (уголь), реализуемое топливоснабжающими организациями (индивидуальными предпринимателями) населению Республики Дагестан, а также управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, в следующих размерах:

Марка твердого топлива (угля)	Предельные максимальные тарифы на твердое топливо (уголь), руб./т, с НДС с 01.01.2026 г.	Предельные максимальные тарифы на твердое топливо (уголь), руб./т, с НДС с 01.10.2026 г.
АО	9458,69	9941,08
АМ	8927,89	9383,21
АС	8741,76	9187,59
ТПК, ТОМ, ТПКО	8645,76	9086,70
ДПК, ДОМ	6977,02	7332,85
К	5447,82	5725,65

1.2. изложить пункт 2 в следующей редакции:

«2. Установить и ввести в действие с 01.01.2026 г. предельные максимальные тарифы на твердое топливо (дрова), реализуемое топливоснабжающими организациями (индивидуальными предпринимателями) населению Республики Дагестан, а также управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, в следующих размерах:

Наименование	Предельный максимальный тариф на твердое топливо (дрова) с 01.01.2026 г.	Предельный максимальный тариф на твердое топливо (дрова) с 01.10.2026 г.
Твердое топливо (дрова)	1656,86 руб. за 1 складометр	1741,35 руб. за 1 складометр

**По вопросу № 4 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. об установление размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для АО «Газпром газораспределение Махачкала» за 3 квартал 2025 года.

Заслушав заключение эксперта, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Утвердить размер экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в рамках догазификации за 3 квартал 2025 года в размере 31 281 285,93 руб. (без учета НДС) с разбивкой по источникам финансирования в соответствии с приложением № 7 к настоящему протоколу.

**По вопросу № 5 повестки дня:**

**Слушали** – начальника Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Нажуева М.З. об отмене приказа Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 12.09.2025 г. № 45-ОД-102/25 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов комплексного водоснабжения ВТРК «Каспийский прибрежный кластер», ВДЦ «Дагестан», г. Дагестанские Огни и прилегающих населенных пунктов Дербентского района Республики Дагестан на 2025-2027 годы (1 этап – водоснабжение ВТРК «Каспийский прибрежный кластер» и ВДЦ «Дагестан») в индивидуальном порядке» во исполнение Федерального закона от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановления Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики

и тарифов Республики Дагестан», в целях устранения нарушения норм действующего законодательства.

Приказом Минэнерго РД №45-ОД-102/25 от 12.09.2025 года установлена индивидуальная плата для АО «КАВКАЗ РФ» за подключение объектов ВТРК «Каспийский прибрежный кластер», ВДЦ «Дагестан», г. Дагестанские Огни и прилегающих населенных пунктов Дербентского района к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан».

Материалы, заявленные Единым оператором в Минэнерго РД, в том числе утвержденная Минстроем РД инвестиционная программа, подтверждали, что подключение указанных объектов будет производиться к централизованной системе холодного водоснабжения.

В ходе проработки вопроса дальнейшей эксплуатации вновь создаваемых объектов водоснабжения Минэнерго РД было установлено, что рассматриваемый объект фактически подключается к вновь создаваемому источнику водоснабжения (скважине). Это обстоятельство имеет принципиальное значение при установлении платы, так как Правила регулирования предусматривают подключение объектов исключительно к существующей системе центрального водоснабжения, а скважина не является частью существующей системы и не связана с ней технически. В таком случае плата за технологическое присоединение не устанавливается и не может быть источником финансирования указанных работ.

В соответствии с пунктом 4 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в систему регулируемых тарифов входит *тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения*. (эта же норма содержится в статье 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

Согласно пункту 13 статьи 18 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ, плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитывается организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя до точки подключения (технологического присоединения) водопроводных и (или) канализационных сетей к *централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения*. В случае, если объем запрашиваемой заявителем нагрузки в целях обеспечения водоснабжения и (или) водоотведения объекта капитального строительства заявителя превышает устанавливаемый в порядке, утвержденным Правительством Российской Федерации, предельный уровень нагрузки, определенный в виде числового значения или в виде доли от общей мощности централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, плата за подключение (технологическое присоединение) устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально в порядке, установленном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Принимая во внимание изложенное, с целью устранения нарушения законодательства, необходимо отменить Приказ от 12.09.2025 г. № 45-ОД-102/25.

Заслушав начальника Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Нажуева М.З., а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Отменить приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 12.09.2025 г. № 45-ОД-102/25 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов комплексного водоснабжения ВТРК «Каспийский прибрежный кластер», ВДЦ «Дагестан», г. Дагестанские Огни и прилегающих населенных пунктов Дербентского района Республики Дагестан на 2025-2027 годы (1 этап – водоснабжение ВТРК «Каспийский прибрежный кластер» и ВДЦ «Дагестан») в индивидуальном порядке».

**По вопросу № 6 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 29.10.2025 г. № 45-ОД-126/25 «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» за август 2025 года».

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

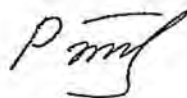
**Решили:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 29.10.2025 г. № 45-ОД-126/25 «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» за август 2025 года» изменения согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

### Приложение:

1. Дополнительные стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2025 год;
2. Технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год, посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы;
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан;
4. Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан;
5. Экспертное заключение Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан по установлению тарифов на твердое топливо, реализуемое населению Республики Дагестан, а также управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на 2026 год;
6. Заключение отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 3 квартал 2025 года
7. Источники финансирования в рамках догазификации за 3 квартал 2025 года;
8. Изменения в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 29.10.2025 г. № 45-ОД-126/25 «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках мероприятий по догазификации для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» за август 2025 года».

Протокол вела



Э.С. Рамазанова

**Приложение № 1**  
**к протоколу заседания Правления**  
**от 27.11.2025 г. № 28**

**Экспертное заключение**  
**по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок**  
 **$C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$  для расчета платы за технологическое присоединение к**  
**электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в**  
**отношении которых осуществляется государственное регулирование**  
**тарифов на 2025 год.**

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – «Желдорэнерго»), действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021 г. № 4389635 по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

При проведении экспертизы, экспертами принимались во внимание обоснования и расчеты, представленные «Желдорэнерго».

**1. Анализ расчетных материалов и затрат, предложения экспертов**  
**по затратам.**

Согласно п.32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные



тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

«Желдорэнерго» письмом от: 14.10.2025г №20471/25-и-ЖДЭ (вход. №45-2339/25 от 21.10.2025г), в дополнение к ранее направленному письму от 07.08.2025г. №15274/25и- ЖДЭ, представлены материалы для расчета дополнительных стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств – «Курортный комплекс для отдыха -апартаменты Аль-Каср», максимальная мощность присоединения 2000 кВт, категория надежности энергопринимающих устройств - 3 (третья), уровень напряжения 27,5 кВ., расположенных по адресу: РД, Карабудахкентский район, с.Карабудахкент (кад.№05:09:000034:3683), (заявитель – ООО «Специализированный застройщик «Рассвет»).

В материалах «Желдорэнерго» представлено:

- копия заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств ООО «Специализированный застройщик «Рассвет» от 10.07.2025г №78123д;

- копия технических условий ТУ (приложение к договору ТП №78123-06-25/С-КАВ) на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединения 2000 кВт, категория надежности энергопринимающих устройств - 3 (третья), уровень напряжения 27,5 кВ, по адресу: РД, Карабудахкентский район, с.Карабудахкент (кад.№05:09:000034:3683), (заявитель – ООО «Специализированный застройщик «Рассвет»);

- схема приема-выдачи мощности – присоединение энергопринимающих устройств ООО «Специализированный застройщик «Рассвет», 2000 кВт, категория надежности энергопринимающих устройств - 3 (третья), уровень напряжения 27,5 кВ, по адресу: РД, Карабудахкентский район, с.Карабудахкент (кад.№05:09:000034:3683);

- локальный сметный расчет №02 стоимости строительства кабельной линии (АПвБПу 3х35мк-35000), 27,5 кВ, в траншее, протяженностью 1 км, на общую стоимость 3902,96 тыс.руб. (без НДС) в ценах 2-го квартала 2025г;

- локальный сметный расчет №02 стоимости строительства воздушной линии 27,5 кВ, на железобетонных опорах (АС-35), протяженностью 1 км, на общую стоимость 11773,24 тыс.руб. (без НДС) в ценах 2-го квартала 2025г;

- локальный сметный расчет №03 стоимости установки разъединителя линейного 27,5 кВ, 630 А, на общую стоимость 290,25 тыс.руб. (без НДС) в ценах 2-го квартала 2025г;

- локальный сметный расчет №04 стоимости установки реклоузера 27,5 -35 кВ, 630 А, на общую стоимость 7096,11 тыс.руб. (без НДС) в ценах 2-го квартала 2025г.



Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя «Желдорэнерго» предлагает установить:

- стандартизированную тарифную ставку  $C_{3.1.2.1.1.1}^{27,5-60\text{кВ}}$  - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, в размере **3 902 964,0 руб./км (без НДС)**;
- стандартизированную тарифную ставку  $C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60\text{кВ}}$  - воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм квадратных мм включительно одноцепные, в размере **11 773 240,97 руб./км. (без НДС)**;
- стандартизированную тарифную ставку  $C_{4.2.4}^{27,5\text{кВ}}$  - линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно, в размере **290 249,56 руб./шт. (без НДС)**;
- стандартизированную тарифную ставку  $C_{4.1.4}^{27,5\text{кВ}}$  - реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно, в размере **7 096 108,65 руб./шт. (без НДС)**.

В качестве обоснования стоимости строительства «Желдорэнерго» представлены локальные сметные расчеты строительства вышеуказанных энергообъектов, которые выполнены «Желдорэнерго» ресурсно-индексным методом (ГРАНД-Смета, версия 2025.2), а также затрат на непредвиденные расходы (3 проц.).

Предлагаем установить:

- стандартизированную тарифную ставку  $C_{3.1.2.1.1.1}^{27,5-60\text{кВ}}$  - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, в размере **3 902 964,0 руб./км (без НДС)** (приложение №1);
- стандартизированную тарифную ставку  $C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60\text{кВ}}$  - воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм квадратных мм включительно одноцепные, в размере **4 227 886,27 руб./км. (без НДС)** (приложение №2);
- стандартизированную тарифную ставку  $C_{4.2.4}^{27,5\text{кВ}}$  - линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно, в размере **211 114,70 руб./шт. (без НДС)** (приложение №3);
- стандартизированную тарифную ставку  $C_{4.1.4}^{27,5\text{кВ}}$  - реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно, в размере **6 974 287,35 руб./шт. (без НДС)** (приложение №4).

## 2. Предложение экспертной группы

о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28 ноября 2024 г. № 45-ОД-158/24 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется

В соответствии с **ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ ОТ 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»** (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)) 2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28 ноября 2024 г. № 45-ОД-158/24 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 12.12.2024г., регистрационный номер 7754) следующие изменения:

1) перед строкой 2.3.2.3.2.1 ( $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20\text{кВ}}$ ) дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60\text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 227 886,27»;
--------------	---------------------------------------	---	---------	----------------

2) после строки 3.1.2.1.1.1 ( $C_{3.1.2.1.1.1}^{1-20\text{кВ}}$ ) дополнить строкой следующего содержания:

«3.1.2.1.1.1	C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> 27,5-60 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 902 964,0»;
--------------	-------------------------------------	---	---------	---------------

3) после строки 4.2.4 (C<sub>4.2.4</sub><sup>1-20кВ</sup>) дополнить строкой следующего содержания:

«4.2.4	C <sub>4.2.4</sub> 27,5 кВ	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	211 114,70»;
--------	----------------------------	--	---------	--------------

4) после строки 4.1.4 (C<sub>4.1.4</sub><sup>1-20кВ</sup>) дополнить строкой следующего содержания:

«4.1.4	C <sub>4.1.4</sub> 27,5 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	6 974 287,35».
--------	----------------------------	--	---------	----------------

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

**Экспертная группа:**

Консультант отдела РЭК

И. Букшина

**Приложение № 2**  
**к протоколу заседания Правления**  
**от 27.11.2025 г. № 28**

**Экспертное заключение**  
**по расчету платы за технологическое присоединение к**  
**территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в**  
**отношении которых осуществляется государственное регулирование**  
**тарифов на 2026 год, посредством применения стандартизированных**  
**тарифных ставок и посредством применения формулы**

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, выполнены расчеты стандартизированных тарифных ставок на 2026 год по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением п/п «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №490/22 (далее Методические указания), а так же по мероприятиям, указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее-мероприятия «последней мили»).

В соответствии с п.32 Методических указаний Минэнерго Дагестана разработаны формулы для определения платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных п/п «б» пункта 16 Методических указаний.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861;

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), в Минэнерго Дагестана представлены материалы о фактических расходах за 2022-2024 гг. по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, а так же расходах по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний, для расчета стандартизированных тарифных ставок, от сетевых организаций, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго», ОАО «РЖД» (в лице «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»), филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»).

Согласно п.87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 сентября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п.19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (далее – Стандарты) сетевые организации раскрывают информацию в том числе о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, а так же в соответствии с п.4 Раздела 1 Стандартов, направляют сведения о месте

опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.

При этом отмечаем, что ОАО «РЖД» (в лице «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»), а также филиалом «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго») не осуществлено раскрытие и опубликование информации в соответствии с Стандартами, утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 № 24.

## **РАЗДЕЛ №1**

**Предложения экспертов по расчету стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")**

В соответствии с п.23 Методических указаний, сетевые организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

В соответствии с п.24 Методических указаний, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы в т.ч. по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение).

$C_1$  определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

С<sub>1.1</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

С<sub>1.2</sub> - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

С<sub>1.2.1</sub> - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

С<sub>1.2.2</sub> - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым п.24 Методических указаний.

Согласно п.25 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub> рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 22 Методических указаний.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, регулирующим органом определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на год n, сводятся в таблицу. Рекомендуемый образец оформления результатов расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, приведен в приложении N 4 к Методическим указаниям.

В выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включаются территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{max} = P_{C1.1}^{средн} + \sigma_{C1.1},$$

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} - \sigma_{C1.1},$$



$$P_{C1.2.1}^{max} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1},$$

$$P_{C1.2.1}^{min} = P_{C1.2.1}^{средн} - \sigma_{C1.2.1},$$

$$P_{C1.2.2}^{max} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2},$$

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} - \sigma_{C1.2.2},$$

где:

$P_{C1.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;



$P_{C1.2.2}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p (P^{срeдн} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}},$$

где:

$P^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенная на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$P_p$  - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенные на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2), определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^t} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^t} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^t} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$q^t$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24

Методических указаний, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$  в году  $y$ , шт.;

$R_{C_{1.2.1}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, за год  $y$ , тыс. руб.;

$R_{C_{1.2.1,p}}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.;

$R_{C_{1.2.2}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, за год  $y$ , тыс. руб.;

$R_{C_{1.2.2,p}}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{R_{C_{1.1}}^{n-1, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + R_{C_{1.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + R_{C_{1.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за год  $(n-2)$ , в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за год  $(n-3)$ , в процентах;

$ИПЦ_{ин}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1), в процентах;

$ИПЦ_{ин}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n), в процентах;

m - количество лет, за которые имеются данные;

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C_{1.2.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ин}^{n-1}}{100\%}}{m} \cdot \frac{ИПЦ_{ин}^n}{100\%},$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C_{1.2.2}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ин}^{n-1}}{100\%}}{m} \cdot \frac{ИПЦ_{ин}^n}{100\%}$$

В соответствии с проведенным анализом расчетных материалов и затрат вышеуказанных сетевых организаций по установлению фактических экономически обоснованных расходов по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением п/п «б») Методических указаний, экспертами определены фактические расходы территориальных сетевых организаций, на выполнение мероприятий, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2022-2024гг. (приложение №1).

Так же в соответствии с п.25 Методических указаний, определены показатели для расчета вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок (расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$  и  $C_{1.2.1}$ ,  $C_{1.2.2}$  изложен в приложении №1).

## РАЗДЕЛ № 2

### Предложения экспертов

**по расчету стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям, указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики**

Согласно п.14 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих

устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили"), рассчитываются методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности, построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Согласно п.28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки  $C_{2i}$ ,  $C_{3i}$ ,  $C_{4i}$ ,  $C_{5i}$ ,  $C_{6i}$ ,  $C_{7i}$ ,  $C_{8i}$  рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением №1 к Методическим указаниям.

Согласно п.22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки определяются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций по субъекту Российской Федерации с разбивкой согласно приложению N 5 к Методическим указаниям.

Эксперты отмечают, что в предыдущих периодах регулирования (2022-2023гг), при расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок, не учитывались фактические расходы территориальных сетевых организаций по мероприятиям указанным в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, так же отмечают, что согласно проведенного анализа расчетных материалов и затрат сетевых организаций за 2024 год, установлено что из-за отсутствия достаточности обоснований фактических расходов по мероприятиям «последней мили» за указанный период регулирования, не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство энергообъектов связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (результаты анализа материалов сетевых организаций изложены в разделе №4).

Учитывая изложенное, предлагается рассчитать стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям, указанным в п/п «б» п. 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергией (мощности) на 2026 год, по планируемым расходам.

При этом планируемые расходы, предлагается определить по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в т.ч:

- с применением государственных элементарных сметных нормативов (Гранд-Смета, версия 2025.3), а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2026 год (1,054);

- с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС81-02-12-2025 - Сборник №12. «Наружные сети», утвержденный приказом Минстрой РФ от 31.03.2025 №1961/пр.; НЦС81-02-21-2025 - Сборник №21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 07.03.2025 №150/пр., а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2026 год (1,054).

Так же отмечаем, что в материалах филиала «Дагэнерго» представлена пояснительная записка о способе установки приборов учета электрической энергии при реализации мероприятий по договорам технологического присоединения за период 2024г., согласно которой по результатам проведенного анализа фактических работ по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии за 2024г, установка приборов учета электрической энергии прямого включения в сеть (однофазные, трехфазные) выполнялись филиалом «Дагэнерго» - хозяйственным способом, а установка трехфазных приборов учета электрической энергии косвенного и полукосвенного включения в сеть – выполнялась подрядным способом, на основании договорных отношений с подрядными организациями.

В этой связи предлагаем при расчете стандартизированных тарифных ставок  $C_8$  - на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (трехфазных полукосвенного включения, а также косвенного включения) - учесть расходы на выполнение комплекса электромонтажных работ в сметных расчетах на установку коммерческого учета электрической энергии (мощности), при этом в случае установки приборов учета электрической энергии однофазных, трехфазных прямого включения в сеть - не учитывать расходы на выполнение комплекса электромонтажных работ, в связи с тем, что данные работы выполняются персоналом, состоящим в штате сетевой организации, которые в том числе занимаются ремонтно-эксплуатационной деятельностью при оказании услуг по передаче электрической энергии.

Результаты расчета расходов на строительство планируемых объектов электросетевого хозяйства, связанных с технологическим присоединением к территориальным сетевым организациям Республики Дагестан на 2026 год сведены в приложения №2, №3, стандартизированные тарифные ставки сведены в приложении №4.

### **РАЗДЕЛ № 3**

#### **Плата за технологическое присоединение в виде формул (приложение № 5)**

Согласно п.31 Методических указаний, при расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных

тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Согласно п.32 Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"),  $C_1$ , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета,  $C_8$ ;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя;

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования, и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности присоединяемых устройств ( $N_i$ ), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому



присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.



Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

## **РАЗДЕЛ № 4**

### **Анализ расчетных материалов и затрат территориальных сетевых организаций РД**

**по установлению фактических экономически обоснованных  
расходов по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16  
Методических указаний, а так же по мероприятиям п/п «б» пункта 16  
Методических указаний, связанным со строительством объектов  
электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого  
хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или)  
объектов электроэнергетики для расчета стандартизированных  
тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное  
регулирование тарифов на 2026 год**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, от сетевых организаций, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго», ОАО «РЖД» (в лице «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»), представлены материалы о фактических расходах за 2022-2024 гг. по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний, а так же расходах по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний, для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2026 год.

#### **№4.1.Анализ расчетных материалов и затрат филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»**

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее- филиал «Дагэнерго») письмом от 28.08.2025г. №МР8/ДЭФ/01-00/6140

(вход.№1990/25 от 29.08.2025), от 10.09.2025г. №МР8/ДЭФ/01-00/6455 (вход.№2073/25 от 25.09.2025г. МР8/ДЭФ/01-00/6949), от 14.10.2025г. №МР8/ДЭФ/01-00/7507 (вход.№2291/25 от 14.10.2025г) представлены материалы о фактических расходах по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2024 год, а так же фактических расходах по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний за 2024 год, плановых расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2026 год.

В качестве обоснования фактических расходов по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2024 год в материалах филиала «Дагэнерго» представлены:

- пояснительная записка по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Дагэнерго» на 2026 год;

- расчет расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2024 год (приложение №2 к Методическим указаниям);

- расчет фактических расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2022-2024 гг. (приложение №3 к Методическим указаниям);

- мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» за 2024 г., в разрезе договоров о технологическом присоединении контрагентов 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 на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2024 год.

Согласно расчету филиала «Дагэнерго» (приложение №2 к Методическим указаниям), фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению предусмотренным п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2024 год составили 14 638,07 тыс. руб. в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю – 6 064,79 тыс. руб. (4914 присоединений);

- выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за ТП к электрическим сетям – 5273,37 тыс. руб. (3338 присоединений);

- проверка сетевой организацией выполнения ТУ заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за ТП к электрическим сетям – 3299,92 тыс. руб. (1576,0 присоединений).

При этом фактические расходы на одно технологическое присоединение за 2024 год по вышеуказанным мероприятиям по данным филиала «Дагэнерго» составили:

- на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю – 1234,19 руб. за одно присоединение;

- на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – 1579,80 руб. за одно присоединение;

- на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – 2093,85 руб. за одно присоединение.

Отмечаем, что в Мониторинге движения денежных средств по договорам технологического присоединения филиала «Дагэнерго» за 2024г. (далее- Мониторинг по договорам ТП за 2024 год) выручка от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП за отчетный период составила 35745,46 тыс. руб.(с учетом НДС), затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП составили 14638,07 тыс. руб., в которые в том числе включены затраты по категории заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(5), 14 Правил Технологического присоединения, за период 2020-2021-2022 гг., а так же первое полугодие 2023 года, при этом пояснения о включении затрат за указанные периоды регулирования в Мониторинг за 2024 год, в материалах филиала «Дагэнерго» не представлены.

Так же отмечаем, что п.16 Правил Технологического присоединения регламентирован период осуществления мероприятий по технологическому присоединению со дня заключения договора ТП, в соответствии с которым не предусмотрено присоединение заявителей (указанных в пунктах 12(1), 13(5), 14 Правил Технологического присоединения), заключившими договора ТП за период 2020-2021-2022 годы и 1 полугодие 2023 г. - в 2024 году.

В этой связи, при определении фактических расходов за 2024 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний по филиалу «Дагэнерго», предлагаем не учитывать затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за 2020-2021-2022 годы, а так же 1 полугодие 2023 года по категории заявителей, указанных в пунктах 12(1),

13(5), 14 Правил Технологического присоединения в общей сумме 4547,30 тыс.руб., указанных в Мониторинге за 2024 год.

Согласно расшифровки расходов и доходов филиала «Дагэнерго» за 2024 год (табл. №1.6, №1.3) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.2011г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам деятельности, представленных филиалом «Дагэнерго» от 30.04.2025г №МР8/ДЭФ/01-00/3026 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 29 788,0 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 14 666,0 тыс.руб.

Согласно отчета о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2024 год, направленных филиалом «Дагэнерго» от 28.03.2025 г. №МР8/ДЭФ/01-00/2239 в Минэнерго РД, количество контрагентов, присоединенных к сетям филиала «Дагэнерго» составило 4914 шт., сумма выручки от услуг технологического присоединения составила 29 787,88 тыс.руб.(без НДС).

В качестве обоснования формирования фактических расходов на выполнение мероприятий по ТП предусмотренным п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний в материалах филиала «Дагэнерго» так же представлены:

- расчет фактических расходов по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2022-2024гг. (приложение №3 к Методическим указаниям), согласно которого расходы по указанным мероприятиям за 2024 год составили 14 638,07 тыс. руб. и включают в себя расходы на вспомогательные материалы, оплату труда ППП, отчисления на страховые взносы, прочие и внебюджетные расходы;

- оборотно-сальдовая ведомость филиала «Дагэнерго» по счету 20.01 за 2024 год «Технологическое присоединение» на общую сумму 14 638,07 тыс.руб., которая включает в себя расходы на заработную плату и отчисления на страховые взносы участников ТП, командировочные расходы и автотранспортные расходы;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету №20.01 за 2024 год номенклатурной группы:

- Магомедова Патимат Магомедовна (Договор ТП №52433/2023/ДЭ/КАЙТРЕС от 10.01.2023);

- Султанбеков Абдургапиз Темирбекович (Договор ТП №57328/2024/ДЭ/КАЙТРЕС от 04.07.2024);

- Юсупова Зайнаб Айгумовна (Договор ТП №54589/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 01.03.2024);

- Капарова Ана Саидовна (Договор ТП №57175/2024/ДЭ/КАЙТРЕС от 24.06.2024);

- Гамзатова Заира Саидовна (Договор ТП №50731/2023/ДЭ/ХАСАРЭС от 11.09.2023);

- Яхьяева Айшат Адамовна (Договор ТП №57820/2024/ДЭ/ХАСАРЭС от 29.07.2024);
- Кадыров Рахман Омарпашаевич (Договор ТП №50736/2023/ДЭ/ХАСАРЭС от 11.09.2023);
- Алиев Бадрудин Магомедович (Договор ТП №47311/2023/ДЭ/КАЯКРЭС от 23.03.2023г);
- Курбанов Муса Магомедович (Договор ТП №59237/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 24.09.2024г);
- Магомедова Аминат Солтановна (Договор ТП №58494/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 27.08.2024г);
- Загиров Тумер Айгазиевич (Договор ТП №55160/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 25.03.2024г);
- Маммаев Рустам Гаджимусаевич (Договор ТП №47360/2023/ДЭ/КАЯКРЭС от 12.07.2023г);
- Хайбулаев Шаврухан Ибрагимович (Договор ТП №55157/2024/ДЭ/ХАСАРЭС от 15.04.2024г);
- Солтанаева Бийке Гаджибавматовна (Договор ТП №54482/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 11.03.2024г);
- Айгумова Саният Шахмерзаевна (Договор ТП №57461/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 05.08.2024г);
- Алиева Разият Алиевна (Договор ТП №56371/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 27.05.2024г);
- Исаев Магомедрасул Булатгаджиевич (Договор ТП №54058/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 12.02.2024г);
- Юсупова Зумруд Юсуповна (Договор ТП №54081/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 15.02.2024г);
- карточки счета 20.01. за 2024 г. филиал «Дагэнерго» вышеуказанной номенклатурной группы;
- копии договоров о ТП вышеуказанных контрагентов с приложением технических условий, актов об осуществлении ТП, актов о выполнении ТП, а также путевых листов автотранспортных средств;
- копии табелей учета рабочего времени по отдельным РЭС филиала «Дагэнерго» (технологическое присоединение) на присоединение вышеуказанных контрагентов (по договорам ТП).

Эксперты отмечают, что согласно п.23 Методических указаний сетевые организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

Согласно п.25 Методических указаний на основании информации, представленной сетевыми организациями, регулирующим органом определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Так же отмечают что количество технологических присоединений по фактически исполненным договорам ТП, а так же присоединенный объем максимальной мощности, согласно отчета «О сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2024 год», направленных филиалом «Дагэнерго» в Минэнерго Дагестана (от 28.03.2025 г. №МР8/ДЭФ/01-00/2239), соответствуют аналогичным данным, принятым филиалом «Дагэнерго» в расчете расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2024 год (приложение №2 к Методическим указаниям).

По итогам рассмотрения обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго» в отношении контрагентов:

- Магомедова Патимат Магомедовна (Договор ТП №52433/2023/ДЭ/КАЙТРЭС от 10.01.2023);
- Султанбеков Абдургапиз Темирбекович (Договор ТП №57328/2024/ДЭ/КАЙТРЭС от 04.07.2024);
- Юсупова Зайнаб Айгумовна (Договор ТП №54589/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 01.03.2024);
- Капарова Ана Саидовна (Договор ТП №57175/2024/ДЭ/КАЙТРЭС от 24.06.2024);
- Гамзатова Заира Саидовна (Договор ТП №50731/2023/ДЭ/ХАСАРЭС от 11.09.2023);
- Яхьяева Айшат Адамовна (Договор ТП №57820/2024/ДЭ/ХАСАРЭС от 29.07.2024);
- Кадыров Рахман Омарпашаевич (Договор ТП №50736/2023/ДЭ/ХАСАРЭС от 11.09.2023);
- Алиев Бадрудин Магомедович (Договор ТП №47311/2023/ДЭ/КАЯКРЭС от 23.03.2023г);
- Курбанов Муса Магомедович (Договор ТП №59237/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 24.09.2024г);
- Магомедова Аминат Солтановна (Договор ТП №58494/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 27.08.2024г);
- Загиров Тумер Айгазиевич (Договор ТП №55160/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 25.03.2024г);
- Маммаев Рустам Гаджимусаевич (Договор ТП №47360/2023/ДЭ/КАЯКРЭС от 12.07.2023г);

- Хайбулаев Шаврухан Ибрагимович (Договор ТП №55157/2024/ДЭ/ХАСАРЭС от 15.04.2024г);
- Солтанаева Бийке Гаджибавматовна (Договор ТП №54482/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 11.03.2024г);
- Айгумова Саният Шахмерзаевна (Договор ТП №57461/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 05.08.2024г);
- Алиева Разият Алиевна (Договор ТП №56371/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 27.05.2024г);
- Исаев Магомедрасул Булатгаджиевич (Договор ТП №54058/2024/ДЭ/ИЗБГЭС от 12.02.2024г);
- Юсупова Зумруд Юсуповна (Договор ТП №54081/2024/ДЭ/КАЯКРЭС от 15.02.2024г);

установлено, что фактические затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2024г указанных контрагентов - соответствуют аналогичным затратам на производство и реализацию продукции (услуг) в Мониторинге по договорам ТП за 2024 год филиала «Дагэнерго».

На основании вышеизложенного согласно обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго», предлагаем принять сумму фактических экономически обоснованных расходов по мероприятиям, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2024 год - в размере 10 090,67 тыс.руб. (количество присоединений – 4914 шт., объем максимальной мощности – 40 329,0 кВт), при этом исключить затраты в сумме 4 547,30 тыс.руб. - на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за 2020-2021-2022гг, а так же 1 полугодие 2023 года по категории заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(5), 14 Правил Технологического присоединения, (пояснения по исключению затрат за предыдущие периоды регулирования в Мониторинге за 2024 год, изложены в абз. 17-18 Анализа расчетных материалов и затрат филиала «Дагэнерго») в том числе:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю – 4 180,77 тыс. руб. (4914 присоединений, 40329,0 кВт);
- на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – 3635,16 тыс.руб. (3338 присоединений, 23324,99 кВт);
- на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – 2274,74 тыс.руб. (1576 присоединений, 17004,01 кВт).

В соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. №24, на официальном сайте ПАО «Россети Северный Кавказ» (<http://www.rossetisk.ru/>) опубликована информация о расходах на строительство введенных в



эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ - «Дагэнерго» за период 2022-2024гг, план на 2026г. (приложение №1 к Методическим указаниям), при этом за период 2024 года филиалом «Дагэнерго» осуществлено строительство энергообъектов на общую сумму 253 105,72 тыс.руб., в том числе:

**технологическое присоединение заявителей до 15 кВт:**

- строительство ВЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ КТП 114/250 кВА ф№21 ПС 110/6 кВ «Дербент-Западная» до границ земельного участка заявителя, протяженностью 0,15 км (договор ТП №39918/2022/ДЭ/ДЕРБГЭС от 11.03.2022г.) – 662,13 тыс.руб.;

- строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ КТП 63/250 кВА ф№4 ПС 330/110/6 кВ «Дербент-Южная» до границ земельного участка заявителя, протяженностью 0,13 км (договор ТП №14168/2021/ДЭ/ДЕРБГЭС от 02.09.2021г.) – 644,35 тыс.руб.;

- строительство ВЛ-0,4 кВ от опоры №15 ВЛ-0,4 кВ КТП 31/400 кВА ф№1 ПС 35/10 кВ Первомайская до объекта, протяженностью 0,5 км для жилого дома (договор 8850/2021/ДЭ/КАЯКРЭС от 02.09.2021г.) – 1178,30 тыс.руб.

**технологическое присоединение заявителей до 150 кВт:**

- строительство ВЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры КТП 96/400 кВа ф№23 ПС 110/35/10 кВ «Изберг-Северная» (инв.№ДЭ0002542) до границ земельного участка заявителя, протяженностью 0,318 км (договор ТП №34343/2021/ДЭ/ИЗБГЭС от 15.10.2021г.) – 860,08 тыс.руб.;

- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №200 ВЛ-10 ПС 110/35/10 Акташ (инв.№ДЭ0001758) до границ земельного участка заявителя, протяженностью 0,15 км, для дошкольного обр. орган. 120 мест (договор ТП №35660/2021/ДЭ/ХАСАРЭС от 27.10.2021г.) – 976,74 тыс.руб.;

- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №44 ВЛ-10 ПС 110/35/10 кВ Акташ (ДЭ0001770) до границ участка заявителя, протяженностью 0,15 км, для дошкольного обр. орган. 120 мест (договор ТП № 35660/2021/ДЭ/ХАСАРЭС от 27.10.2021г.) – 996,41 тыс.руб.;

- строительство отпайки ВЛ-10 кВ присоединяемой отпайкой от ВЛ-10 кВ ф.№3 ПС 110 кВ «Карланюрт- Тяговая» (инв.№3203789) протяженностью 0,4 км, (договор ТП № 762/2020/ДЭ/ХАСАРЭС от 13.08.2020г.) – 855,50 тыс.руб.;

- строительство ТП (6)10/0,4 кВ от ВЛ 10 кВ ф.№3 ПС 110 кВ «Карланюрт- Тяговая», для артезианской скважины, (договор ТП № 762/2020/ДЭ/ХАСАРЭС от 13.08.2020г.) – 1024,13 тыс.руб.

**технологическое присоединение заявителей свыше 150 кВт:**

- строительство двух КЛ 10 кВ от РП-10 кВ ПС 110/10 Восточная, протяженностью по 0,5 км каждая, для ТП школы на 1224 мест, (договор ТП №38864/2022/ДЭ/МАХАГЭС от 11.04.2022г.) – 3647,70 тыс.руб.;



- строительство двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 Восточная, протяженностью 4,7 км, Ледовый дворец, (договор ТП №309/2020/ДЭ/МАХАГЭС от 28.12.2020г.) – 161221,90 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ жил.комплекса за Карабудагова ф№5 ПС Махачкала-330 (инв.№000526) до границ участка заявителя, протяженностью 6 км для размещения изделия МР-900 шифр Ю-41/19-49, (договор ДТП№45013/2022/ДЭ/КАРАРЭС от 27.12.2022г.) – 15983,20 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ кутана Анадайка-заим.Карабудагова Ленинского района Ф№3 ПС НС-2 (инв.№000569) до границ участка заявителя, протяженностью 0,7 км для размещения изделия МР-900 шифр Ю-41/19-49, (договор ДТП№45013/2022/ДЭ/КАРАРЭС от 27.12.2022г.) – 3063,80 тыс.руб.;
- строительство КВЛ-10 кВ от резервной линейной ячейки на 1 СШ РУ-10 кВ РП-10 кВ (военный госпиталь), (ТП№51158/2023/ДЭ/МАХАГЭС) – 8808,20 тыс.руб.;
- строительство КВЛ-10 кВ от резервной линейной ячейки на 2-й СШ РУ-10 кВ РП-10 кВ (военный госпиталь), (ТП№51158/2023/ДЭ/МАХАГЭС от 13.11.2023г.) – 6497,70 тыс.руб.;
- строительство отпаечной ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Тарумовка», протяженностью 0,300м, (договор ТП№36034/2021/ДЭ/ТАРУРЭС от 07.12.2021г.) – 6668,40 тыс.руб.;
- строительство отпаечной ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры №158 ВЛ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Ярыксу», (договор ТП№36029/2021/ДЭ/ХАСАГЭС от 07.12.2021г.) – 1023,10 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ф№1 ПС 35/6 «Костек», (договор ТП №35216/2021/ДЭ/ХАСАРЭС от 10.11.2021г.) – 12778,30 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф7 ПС 110/35/10 «Шамхал», (договор ТП №36135/2021/ДЭ/ЦЕНТРЭС от 07.12.2021г.) – 4958,70 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №137 ВЛ-10 кВ Ф12 ПС 110/10 «ГЦЗ», протяженностью 1,3 м, (договор ТП№36724/2021/ДЭ/КИЗИРЭС от 13.12.2021г.) – 1078,80 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №167 ВЛ-10 кВ Ф1 ПС «Дагестан», (договор ТП №41671/2022/ДЭ/ХАСАРЭС от 18.05.2022г.) – 1078,80 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №17 ВЛ-10 кВ Ф4 ПС 35/10 кВ «Маджалис», (договор ТП №38199/2022/ДЭ/КАЙТРЭС от 25.02.2022г.) – 1720,90 тыс.руб.;
- строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №94 ВЛ-10 кВ Ф2 ПС 35/10 кВ «Андрейяул», (договор ТП №14147/2021/ДЭ/ХАСАРЭС от 17.09.2021г.) – 2925,90 тыс.руб.

В качестве обоснования фактических расходов на строительство энергообъектов (по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний), за 2024 год филиалом «Дагэнерго» представлены:

- копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ - «Дагэнерго» с приложением технических условий;
- акты приемки законченного строительства энергообъектов;
- формы №КС-3 Справка о стоимости выполненных работ и затрат;
- акты о приемке выполненных работ.

По итогам рассмотрения обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго» в отношении строительства энергообъектов на общую сумму 253 105,72 тыс.руб. установлено:

- 1) в фактические расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ - «Дагэнерго» (приложение №1 к Методическим указаниям) за период 2024 года - включены в том числе расходы для категории заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(5), 14 Правил Технологического присоединения, заключивших Договора ТП в 2020-2021-2022 гг. в общей сумме 7 197,63 тыс.руб., при этом пояснение о включении данных расходов в период 2024 года, в материалах филиала «Дагэнерго» не представлены.

Отмечаем, что п.16 Правил Технологического присоединения регламентирован период осуществления мероприятий по технологическому присоединению со дня заключения договора ТП, в соответствии с которым не предусмотрено присоединение вышеуказанной категории заявителей, заключивших Договора ТП в 2020-2021-2022 гг., - в 2024 году;

- 2) строительство вышеуказанных энергообъектов (воздушные и кабельные линии, ТП(6)/10/0,4кВ, установка приборов учета электрической энергии) выполнено подрядным способом, при этом в актах приемки выполненных работ по форме КС-2 на данное строительство, филиалом «Дагэнерго» принята стоимость материала и оборудования - частично по Федеральным сборнику сметных цен (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;

- 3) для заявителя (Договор ТП №38864/2022/ДЭ/МАХАГЭС от 11.04.2022г) в материалах филиала «Дагэнерго» не представлены справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме №КС-3 к соответствующим актам по форме КС-2 для определения конечной стоимости строительства энергообъектов.

В связи с изложенным не представляется возможным подтвердить фактические расходы на строительство, которые опубликованы на официальном сайте ПАО «Россети Северный Кавказ-«Дагэнерго» (<http://www.rossetisk.ru/>) за период 2024 года.

Одновременно для расчета стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в материалах филиала «Дагэнерго» представлены расчеты плановых расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередач 0,4-(6)/10кВ., на установку пунктов секционирования (6)/10 кВ., на установку приборов коммерческого учета электрической энергии (однофазные, трехфазные прямого включения в сеть, трехфазные полукосвенного и косвенного включения в сеть).

Сметные расчеты на строительство энергообъектов выполнены филиалом «Дагэнерго» ресурсно-индексным методом, с применением государственных элементарных сметных нормативов (ГРАНД-Смета, версия 2025.2), а также затрат, сопутствующих строительству (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, строительный контроль, содержание службы заказчика, ПИР, экспертиза проекта, авторский надзор, непредвиденные расходы).

В материалах филиала «Дагэнерго» так же представлена пояснительная записка о способе установки приборов учета электрической энергии при реализации мероприятий по договорам технологического присоединения за период 2024года.

Согласно пояснения филиала «Дагэнерго», по результатам проведенного анализа фактических работ по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии за 2024год, установка приборов учета электрической энергии прямого включения в сеть (однофазные, трехфазные) выполнялись силами филиала «Дагэнерго» - хозяйственным способом, а установка трехфазных приборов учета электрической энергии косвенного и полукосвенного включения в сеть – выполнялась подрядным способом, на основании договорных отношений с подрядными организациями.

Отмечаем, что согласно п.28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки  $C_{2i}$ ,  $C_{3i}$ ,  $C_{4i}$ ,  $C_{5i}$ ,  $C_{6i}$ ,  $C_{7i}$ ,  $C_{8i}$  рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением №1 к Методическим указаниям «Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы».

Эксперты отмечают, что в предыдущих периодах регулирования при расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок, не

учитывались фактические расходы территориальных сетевых организаций по мероприятиям указанным в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, так же отмечают, что согласно проведенного анализа расчетных материалов и затрат сетевых организаций за 2024 год, установлено что из-за отсутствия достаточности обоснований фактических расходов по мероприятиям «последней мили» за указанный период регулирования, не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство энергообъектов связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Учитывая изложенное предлагается рассчитать стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям, указанным в п/п «б» п. 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергией (мощности) на 2026 год, по планируемым расходам, с учетом фактических характеристик материала и оборудования на строительство объектов электросетевого хозяйства, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения в 2024 году, согласно приложения №1 к Методическим указаниям, а так же с учетом плановых расходов на строительство энергообъектов в 2026г., представленных в материалах филиала «Дагэнерго».

При этом планируемые расходы, предлагается определить по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в т.ч:

- с применением государственных элементарных сметных нормативов (Гранд-Смета, версия 2025.3), а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2026 год (1,054);

- с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС81-02-12-2025 - Сборник №12. «Наружные сети», утвержденный приказом Минстрой РФ от 31.03.2025 №1961/пр.; НЦС81-02-21-2025 - Сборник №21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 07.03.2025 №150/пр., а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2026 год (1,054).

#### **№ 4.2. Анализ расчетных материалов и затрат** **ОАО «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД»)**

Согласно п.87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», территориальные сетевые организации ежегодно, **не позднее 1 сентября**, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения

и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 1 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (далее – Стандарты) сетевые организации раскрывают информацию в том числе о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения.

В соответствии с п.4 Раздела 1 Стандартов, субъекты оптового и розничных рынков электрической энергии направляют сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, **в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.**

При этом отмечаем, что «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» (далее - «Желдорэнерго») письмом от 28.08.2025г. № 17639/25и-ЖДЭ (вход.№45-2079/25 от 10.09.2025г) уведомило Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Минэнерго РД), что в соответствии с Агентским договором, заключенным с

ОАО «РЖД» от 30.04.2021г. №4389635, заключает договоры об осуществлении технологического присоединения сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» и в этой связи представило материалы о расходах по мероприятиям указанным в п.16 (за исключением п/п «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики для расчета стандартизированных тарифных ставок, для определения стоимости технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевых организаций в границах Республики Дагестан на 2026 год.

Так же отмечаем, что «Желдорэнерго» не осуществило раскрытие и опубликование информации в соответствии со Стандартами, утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 №24.

На основании изложенного предлагаем оставить материалы «Желдорэнерго» без рассмотрения.

#### **Расчет выпадающих доходов ОАО «РЖД»**

Письмом ОАО «РЖД» от 25.04.2025г. №ИСХ-4021/С-КАВ НТЭ представлены в РСТ Дагестана в том числе материалы по расчету выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Республики Дагестан.

Согласно представленных материалов, ОАО «РЖД» заявлены:

- выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение: фактические за 2024 год в сумме 94,93 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2024 год в сумме 31,24 тыс. руб., плановые на 2026 год в сумме 35,50 тыс. руб.;

- выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение: фактические за 2024 год – 0,00 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2024 год в сумме 0,00 тыс. руб., плановые на 2026 год в сумме 287,67 тыс. руб.

В качестве обоснования размера выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «РЖД» представлены:

- пояснительная записка по обоснованию выпадающих доходов, связанных с осуществлением ТП и подлежащих учету НВВ ОАО «РЖД», при утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2026г;

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств



максимальной мощностью, не превышающий 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП электроустановок заявителей на территории Республики Дагестан;

- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» до 15 кВт в 2024 году;

- реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, мощностью до 15 кВт к электрическим сетям ОАО «РЖД» за предыдущие 3 года;

- информация о фактических параметрах льготного ТП по категории заявителей до 15 кВт за 2022-2024гг.;

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт не более 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП электроустановок заявителей на территории Республики Дагестан;

- реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, мощностью свыше 15 кВт не более 150 кВт к электрическим сетям ОАО «РЖД» за предыдущие 3 года;

- информация о фактических параметрах льготного ТП по категории заявителей до 150 кВт (2022- 2024гг);

- расходы на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД» в расчете на 1 договор ТП в 2024 году на территории РД (РЖД);

- расчет фактических расходов за 2024 год на выполнение мероприятий по ТП, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, для заявителей указанных в абзаце шестом п.24 Методических указаний, РД (РЖД);

- копия Акта приемки законченного строительства объекта от 28.12.2024г. №1051;

- копии договоров о технологическом присоединении, технических условий, актов о технологическом присоединении заявителей: Агаев М.Р.(ТП от 05.09.2023г №58195-23/С-КАВ); Гамзаева Л.М. (ТП от 19.07.2023 №58405-07-23/С-КАВ); Рафиева О.К.(ТУ от 25.12.2023 №62440-12-23/С-КАВ); Казачье общество (ТУ от 09.01.2024 №62817-12-23/С-КАВ), РО «Махачкалинская епархия Русской Православной Церкви» (ТУ от 09.01.2024 №63577-01-24/С-КАВ), Алиев А.А. (ТУ от 07.02.2024 №64269-02-24/С-КАВ).

Эксперты отмечают, что согласно п.1 примечания по заполнению приложения №1 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;

- расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации 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.

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, при этом Плановые значения объема 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, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

В расчете размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающий 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП электроустановок заявителей за предыдущий период регулирования (2024 год) – ОАО «РЖД» указано

фактическое количество технологических присоединений заявителей мощностью до 15 кВт, на которых распространяются особенности п.87 Основ ценообразования - 3 присоединений, фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий ТП данной категории заявителей – 145,24 тыс.руб.

В качестве обоснования, ОАО «РЖД» представлен реестр заявителей (мощностью не более 15 кВт), присоединенных в 2024 году, в котором в том числе указана заявитель Гамзаева Л.Н. (договор ТП от 19.07.2023г. №58405-07-23/С-КА), максимальная мощность присоединения 5 кВт, уровень напряжения 0,23 кВт.

При этом эксперты отмечают, что срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора, регламентирован п №16 Правил технологического присоединения и не может превышать для указанной категории потребителей 30 рабочих дней.

Обоснований по отсрочке присоединения указанного заявителя в материалах ОАО «РЖД» не представлено.

Так же эксперты отмечают, что в материалах ОАО «РЖД» не представлены обоснования о формировании величины фактических расходов на выполнение организационно-технических мероприятий за 2024 год, принятых в расчете ОАО «РЖД».

Учитывая изложенное, эксперты предлагают не учитывать выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» в 2026 году.

#### **№ 4.3. Анализ расчетных материалов и затрат Филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»**

Согласно п.87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», территориальные сетевые организации ежегодно, **не позднее 1 сентября**, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 1 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (далее – Стандарты) сетевые организации раскрывают информацию в том числе о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения.

В соответствии с п.4 Раздела 1 Стандартов, субъекты оптового и розничных рынков электрической энергии направляют сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, **в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.**

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» (далее - АО «Оборонэнерго») письмом от 13.08.2025г. № СКФ/100/3801 представлены материалы о фактических расходах по мероприятиям указанным в п.16 (за исключением п/п «б») Методических указаний, для расчета стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» в границах Республики Дагестан на 2026 год.

Согласно расчета АО «Оборонэнерго» (приложение №2 к Методическим указаниям), фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению предусмотренным п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2024 год составили 68 051,47 руб. (одно технологическое присоединение) в том числе:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ заявителю – 47 636,03 руб. (47 636,03 руб. на одно ТП);

- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 20 415,44 руб. (6 805,15 руб. на одно ТП).

В материалах АО «Оборонэнерго» так же представлен расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний (приложение №3 к Методическим указаниям) по статьям затрат (расходы на оплату труда ППП, отчисления на страховые взносы от з/платы, вспомогательные материалы, прочие расходы, внереализационные расходы) за 2022-2024гг., в т.ч.:

- за 2022 год – 154,07 тыс.руб.;

- за 2023 год – 191,09 тыс.руб.;

- за 2024 год – 68,05 тыс. руб.

Отмечаем, что в материалах АО «Оборонэнерго» не представлены обоснования о формировании величины фактических расходов на выполнение организационно-технических мероприятий за 2024 год, принятых в расчете ОАО «РЖД».

Согласно отчета «о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2024 год», направленных АО «Оборонэнерго» от 27.01.2025г. №СКФ/100/374 в Минэнерго РД, за период 2024 года АО «Оборонэнерго» осуществило 1 технологическое присоединение к электрическим сетям, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 43,05 тыс. руб.

Согласно расшифровки расходов и доходов АО «Оборонэнерго» за 2024 год (табл. №1.6, №1.3) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.2011г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам деятельности, представленных АО «Оборонэнерго» от 16.04.2025г. №СКФ/030/1968 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 1780,0 тыс.руб. (чистая прибыль 339 тыс.руб.), затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 127,68 тыс.руб.

Так же отмечаем, что по данным проведения анализа расчетных материалов и затрат АО «Оборонэнерго» за период 2022-2023гг., Минэнерго РД не учитывались расходы АО «Оборонэнерго» по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением п/п «б») Методических указаний, для расчета стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов.

Так же отмечаем, что АО «Оборонэнерго» не осуществило раскрытие и опубликование информации в соответствии со Стандартами, утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 №24.

На основании изложенного предлагается не учитывать расходы АО «Оборонэнерго» при расчете стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний, единых для всех территориальных сетевых организаций Республики Дагестан на 2026 год.

#### Расчет выпадающих доходов АО «Оборонэнерго»

Письмом АО «Оборонэнерго» от 16.04.2025г. №СКФ/030/1968 представлены в РСТ Дагестана в том числе материалы по расчету выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на территории Республики Дагестан.

Согласно представленных материалов, АО «Оборонэнерго» заявлены:

- выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение: фактические за 2023 год в сумме 1389,58 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2024 год в сумме 0 тыс. руб., плановые на 2025 год в сумме 0 тыс. руб.;

- выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение: фактические за 2023 год – 39,719 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2024 год в сумме 39,719 тыс. руб., плановые на 2025 год в сумме 110,684 тыс. руб.

В качестве обоснования размера выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «РЖД» представлены:

- расчет размера расходов АО «Оборонэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающий 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП электроустановок заявителей на территории Республики Дагестан на 2025 год;

- расчет размера расходов АО «Оборонэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП электроустановок заявителей на 2025г;

- копии: заявка заявителя ИП Гитиновой С.А. (максимальная мощность 45 кВт, 0,4 кВ) от 13.02.2023г.; Договор о технологическом присоединении от 28.02.2023г №4/ЗТП/СКФ-2023; технических условий от 28.02.2023г №4/ЗТП/СКФ-2023; акт о технологическом присоединении заявителя от 28.03.2024г, №36; счета на оплату за ТП.

Эксперты отмечают, что согласно п.1 примечания по заполнению приложения №1 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;

- расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации 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.

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, при этом Плановые значения объема 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, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

Согласно отчета «о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2024 год», направленных АО «Оборонэнерго» от 27.01.2025г. №СКФ/100/374 в Минэнерго РД, за



период 2024 года АО «Оборонэнерго» осуществило 1 технологическое присоединение к электрическим сетям, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 43,05 тыс. руб.

Согласно расшифровки расходов и доходов АО «Оборонэнерго» за 2024 год (табл. №1.6, №1.3) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.2011г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам деятельности, представленных АО «Оборонэнерго» от 16.04.2025г №СКФ/030/1968 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 1780,0 тыс.руб. (чистая прибыль 339 тыс.руб.), затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 127,68 тыс.руб.

Учитывая изложенное, эксперты предлагают не учитывать выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» в 2026 году.

**Предложения  
экспертной группы к проекту приказа Минэнерго РД  
«Об установлении платы и формул платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в  
отношении которых осуществляется государственное регулирование  
тарифов»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2023, 13 июня, № 0001202306130094), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)) 2023, 14 июня, № 0001202306140006), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52



(часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2023, 14 июня, № 0001202306140006), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2022, 9 апреля, № 05002008681), 2023, 7 марта, №05002010785,

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств категорий заявителей указанных в абзацах одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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» (далее – Правила технологического присоединения), в размере:

- с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года в размере 1 304 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации указанной категории заявителей ( $P_{(соц)}$ ), определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(соц)} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{соц} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{соц}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному

источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, руб./кВт;

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2. Установить и ввести в действие льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах четвертом - пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере:

- с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года в размере 6 521 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение ( $P_{\text{пссон}}$ ) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{пссон}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{пссон}} \cdot N\}$$

где:

$p_{\text{пссон}}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного

присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт.

Плата за технологическое присоединение ( $P_{ЭПУдо150+мкг}$ ) заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяется по формуле:

$$P_{ЭПУдо150+мкг} = \min\{P_{станд.ст}; p_{несоц} \cdot N\} + P_{ЭПУдо150}$$

где:

$P_{ЭПУдо150}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках

городского типа и не более 300 метров в сельской местности, руб. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации Рэпуд<sub>0150</sub> приравнивается к нулю.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить, что стандартизированные тарифные ставки и формулы платы, установленные в пунктах 3, 4 настоящего приказа, вводятся в действие с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

6. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по индивидуальному проекту.

7. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ([minenergord.e-dag.ru](http://minenergord.e-dag.ru)).

8. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

9. Признать утратившими силу с 1 января 2026 года:

- приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28.11.2024 г. №45-ОД-158/24 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых

осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 12.12.2024г., регистрационный номер 7754);

10. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2026 года.

**Экспертная группа:**

**Консультант отдела РПБЭ**

**И. Букшина**

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы (без НДС)
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	2308,72
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4071,98

1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1285,79
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1022,93
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	2786,19

**C<sub>2</sub> - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи**

2.3.1.4.1.1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1828194,15
2.3.1.4.1.1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1959799,97
2.3.1.4.2.1	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1841275,00
2.3.1.4.2.1	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2121414,10
2.3.1.4.3.1	C <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2426760,55
2.3.1.4.3.1	C <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2216790,74
2.3.1.4.1.2	C <sub>2.3.1.4.1.2</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3701738,87
2.3.1.4.2.2	C <sub>2.3.1.4.2.2</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4073119,95
2.3.1.4.3.2	C <sub>2.3.1.4.3.2</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4194345,54
2.3.2.3.1.1	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2483759,58
2.3.2.3.2.1	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2830005,94
2.3.2.3.3.1	C <sub>2.3.2.3.3.1</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2984796,10



2.3.2.4.1.1	C <sub>23.2.4.1.1</sub> 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1996659,75
2.3.2.4.2.1	C <sub>23.2.4.2.1</sub> 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2929661,91

**С<sub>3</sub> - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**

3.1.2.2.2.1	C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2005062,50
3.1.2.2.3.1	C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2612111,41
3.1.2.2.4.1	C <sub>3.1.2.2.4.1</sub> 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3431436,34
3.6.2.2.2.2	C <sub>3.6.2.2.2.2</sub> 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	17495790,87
3.6.2.2.3.2	C <sub>3.6.2.2.3.2</sub> 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	17706659,88
3.6.2.2.4.2	C <sub>3.6.2.2.4.2</sub> 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	19180538,76

**С<sub>8</sub> - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности)**

8.1.1	C <sub>8.1.1</sub> 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	21293,69
8.2.1	C <sub>8.2.1</sub> 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	35220,82
8.2.2	C <sub>8.2.2</sub> 0,4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	66497,10
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> 1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	501113,08

**Приложение № 4  
к протоколу заседания  
Правления Минэнерго РД  
от 27.11.2025 № 28**

**ФОРМУЛЫ**

расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + (C_{2,i} \times L_2) + (C_{3,i} \times L_3) + (C_{4,i} \times n) + (C_{5,i} \times N_{\text{мтх}}) + (C_{6,i} \times N_{\text{мтх}}) + (C_{7,i} \times N_{\text{мтх}}) + (C_{8,i} \times q)$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (руб./пгт.);

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ИЦ) (руб./кВт);

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_2$  – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$  уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L_3$  – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$  уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$q$  – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  – количество пунктов секционирования;

$N_{\max}$  – объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$i$  – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (кВ).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

**Приложение № 4**  
**к протоколу заседания**  
**Правления Минэнерго РД**  
**от 27.11.2025 № 28**

**ФОРМУЛЫ**

расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + (C_{2,i} \times L_2) + (C_{3,i} \times L_3) + (C_{4,i} \times n) + (C_{5,i} \times N_{\max}) + (C_{6,i} \times N_{\max}) + (C_{7,i} \times N_{\max}) + (C_{8,i} \times q)$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_2$  – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$  уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L_3$  – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$  уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$q$  – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  - количество пунктов секционирования;

$N_{\max}$  - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$i$  - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (кВ).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Приложение № 5  
к протоколу заседания  
Правления Минэнерго РД  
№ 28 от 27.11.2025 г.

## **Экспертное заключение**

**МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН  
ПО УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ  
НА ТВЕРДОЕ ТОПЛИВО, РЕАЛИЗУЕМОЕ НАСЕЛЕНИЮ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН, А ТАКЖЕ УПРАВЛЯЮЩИМ  
ОРГАНИЗАЦИЯМ, ТОВАРИЩЕСТВАМ СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ,  
ЖИЛИЩНЫМ, ЖИЛИЩНО-СТРОИТЕЛЬНЫМ ИЛИ ИНЫМ  
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫМ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИМ  
КООПЕРАТИВАМ, СОЗДАНЫМ В ЦЕЛЯХ УДОВЛЕТВОРЕНИЯ  
ПОТРЕБНОСТЕЙ ГРАЖДАН В ЖИЛЬЕ**

**НА 2026 год.**

**г. Махачкала**

## **Общие положения**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 года № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан», экспертная группа в составе: начальника отдела РЦСЗТУ Алиевой Э.А., и главного специалиста Салиховой Т.С., произвели расчет по установлению тарифов на твердое топливо, реализуемое населению Республики Дагестан, а также управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан, на 2026 год.

Расчет выполнен экспертной группой Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в соответствии с:

- Прогнозом Министерства экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годы (далее Прогноз Минэкономразвития РФ);
- Методическими указаниями по расчету цен на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое потребителям Республики Дагестан, утвержденными постановлением Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 01.11.2012 года № 39 (Методические указания).

### **1. Тарифы на твердое топливо (уголь)**

Экспертная группа, в соответствии с Методическими указаниями, произвела расчет по установлению тарифов на твердое топливо (уголь) на 2026 год, который вступает в силу с 01.01.2026 года, с применением метода индексации цен.

Метод индексации предусматривает установление цен (тарифов) на топливо на базе действующих цен, с учетом прогнозного изменения цен (тарифов) на предстоящий период регулирования.

Минэкономразвития РФ прогнозирует, что индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2026 год составит 105,1 %.

Согласно ч. 4 ст. 154 Жилищного кодекса РФ поставка твердого топлива при наличии печного отопления является коммунальной услугой.

В соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ, тарифы на услуги ЖКХ должны быть проиндексированы в 2026 году с 1 октября.

С учетом вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить на территории Республики Дагестан с 01.01.2026 год, следующие размеры тарифов по маркам угля:



Марка твердого топлива (угля)	Предельные максимальные тарифы на твердое топливо (уголь) руб./т., с НДС с 01.01.2026 г.	Предельные максимальные тарифы на твердое топливо (уголь) руб./т., с НДС с 01.10.2026 г.
АО	9458,69	9941,08
АМ	8927,89	9383,21
АС	8741,76	9187,59
ТПК, ТОМ, ТПКО	8645,76	9086,70
ДПК, ДОМ	6977,02	7332,85
К	5447,82	5725,65

## 2. Тариф на твердое топливо (дрова)

В соответствии с Методическими указаниями установление цен (тарифов) на топливо производится регулирующим органом по инициативе организаций, осуществляющей регулируемую деятельность, или по собственной инициативе.

В связи с тем, что обращений по пересмотру тарифов на твердое топливо (дрова) на 2026 год в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан не поступало, экспертной группой, в соответствии с Методическими указаниями, произведен расчет по установлению тарифов на твердое топливо (дрова) на 2026 год, который вступает в силу с 01.01.2026 года, с применением метода индексации цен.

Метод индексации предусматривает установление цен (тарифов) на топливо на базе действующих цен с учетом прогнозного изменения цен (тарифов) на предстоящий период регулирования.

В соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ, тарифы на услуги ЖКХ должны быть проиндексированы в 2026 году с 1 октября.

Экспертная группа отмечает, что в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития Российской Федерации прогнозный индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2026 год составляет 105,1 %.

С учетом вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить предельный максимальный тариф на дрова на территории Республики Дагестан в следующих размерах:

Наименование	Предельные максимальные тарифы на твердое топливо (дрова), с НДС с 01.01.2026 г.	Предельные максимальные тарифы на твердое топливо (дрова), с НДС с 01.10.2026 г.
Твердое топливо (дрова)	1656,86 руб. за 1 складометр	1741,35 руб. за 1 складометр

Экспертная группа:

Начальник отдела РЦСЗТУ

Э. А. Алиева

Главный специалист-эксперт отдела РЦСЗТУ

Т.С. Салихова

**Приложение № 6**  
**к протоколу заседания**  
**Правления Минэнерго РД**  
**№ 28 от 27.11.2025 г.**

**Заключение**  
**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования**  
**Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении**  
**размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром**  
**газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий**  
**по технологическому присоединению в рамках догазификации**  
**за 3 квартал 2025 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 81-02-15-2025. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 132/пр (далее - НЦС);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 136/пр;

Федеральная сметная нормативная база ФСНБ-2022 утверждена приказом Минстроя России от 30 декабря 2021 года №1046/пр.

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 3 квартал 2025 года**

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма АО «Газпром газораспределение Махачкала» от 29.10.2025 №1995

(вх. от 29.10.2025 № 45-2410/25), от 29.10.2025 №2059 (вх. от 07.11.2025 №45-2511/25)

### **3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.**

Наименование организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Махачкала» (далее - ГРО Махачкала).

Основной государственный регистрационный номер: 1020502460736

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, город Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32.

Контактная информация: телефон 8 (8722) 51-56-63.

### **4. Предложение ГРО.**

Согласно сведениям представленным ГРО Махачкала фактически понесенные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации за 3 квартал 2025 года по 56 объектам, составляют **37 760 593,37** 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 29.10.2025 №1995 ГРО Махачкала представило в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за 3 квартал 2025 года (далее - Материалы), письмом № 45-05.2-4736/25 от 29.07.2025 Минэнерго РД запросило недостающие материалы. Письмом от 10.11.2025 №2059, ГРО Махачкала представило недостающие материалы.

ГРО Махачкала 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 3 квартал 2025 года представлено 56 объектов, из них 7 объектов включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которых рассчитана ресурсно-индексным методом, в соответствии с п. 9 технической части НЦС 81-02-15-2025. Стоимость устройства пунктов редуцирования газа рассчитана по НЦС, включая расходы на устройство молниеотвода и заземления рассчитанных ресурсно-индексным методом, в соответствии с п. 10 технической части НЦС 81-02-19-2025. Суммарная протяженность построенных газопроводов составляет **10 893,91 м**.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены экономически необоснованные расходы:

– Согласно статье 77 Земельного кодекса РФ землями сельскохозяйственного назначения признаются земли, находящиеся за границами населенного пункта, согласно выписке из Единого государственного реестра недвижимости, земельный участок заявителя объектов со следующим кодом стройки 05-23-169-001578; отнесен к категории: "земли сельскохозяйственного назначения" с видом разрешенного использования "для дачного строительства с правом возведения жилого дома" и не входит в границы населенного пункта. В этой связи мероприятия по строительству газопровода в данной жилой застройке в рамках догазификации не предусмотрены. Таким образом, расходы по данному объекту на сумму **1 553 839,12 руб.** являются экономически необоснованными;

– По объекту со следующим кодом стройки 05-24-169-001833 экономически обоснованные расходы утверждались в 2 квартале 2025 года, в связи с чем он исключен из расчета;

– на выполнение строительно-монтажных работ на **3 742 560,93 руб.** по **11** объектам, по причине превышения НДС;

– на выполнение проектных работ на **32 242,54 руб.** по **1** объекту, по причине превышения сборника базовых цен на проектные работы;

– на выполнение кадастровых работ на **18 000 руб.** по причине того, но расходы не подтверждены соответствующими актами выполненных работ и соответствующими сметами;

– текущие расходы, учитываемые на счете 20.01 в размере **38 876,91 руб.**, по причине отсутствия отдельного учета по затратам на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и затратам на осуществление фактического присоединения;

– иные расходы на в размере **1 093 787,94 руб.** на общехозяйственные, не предусмотренные Методическими указаниями.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **6 479 307,44 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 3 квартал 2025 года составляет **31 281 285,93 руб.** (без учета НДС).

– за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – **31 281 285,93 руб.** (без учета НДС).

## **6. Выводы по результатам экспертизы.**

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 3 квартал 2025 года составляет **31 281 285,93 руб.** (без учета НДС) согласно приложению.

**Консультант ОРЦГ**

**Хайрулаев М.М.**

**Главный специалист-эксперт ОРЦГ**

**Абсултанов С.Р.**

№ пункта	Муниципальное образование	Населенный пункт	Наименование объекта строительства (согласно акту законченного строительства объекта)	Код объекта строительства	<p>Код этапа (АА-ББ-ГГГ-Х, где: 99999 - уникальный код этапа строительства (реконструкции) объекта, при реализации объекта с выделением этапов (по формам "00001", "00002"); "00000" - строительство объекта без выделения этапов; СНТ - реализация мероприятий по технологическому присоединению в рамках договорных отношений в границах территорий ведения гражданами садоводства для собственных нужд)</p>
1	2	3	4	5	6
1	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод-ввода, пос. Ленинскент, мкр-н «Б», 390, кат. № 05:40:000028:12368	05-23-169-001043	05-23-169-001043-00001
2	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого, среднего давления, газопровод-ввода, пос. Ленинскент, мкр-н «Б», 248 (ул. Нурамазова), кат. № 05:40:000028:12379	05-23-169-000744	05-23-169-000744-00001
3	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод-ввода, пос. Ленинскент, земли совхоза им. Ленина, кат. № 05:40:000028:12464	05-23-169-001041	05-23-169-001041-00001
4	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого, среднего давления, установка ПРГ пос. Шамхал-Термен, ул. 106, кат. № 05:40:000008:2140	05-23-169-001095	05-23-169-001095-00001
5	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, установка ПРГ, пос. Ленинскент, земли совхоза им. Ленина, 3У 2, кат. № 05:40:000028:12370	05-23-169-001129	05-23-169-001129-00001
6	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения среднего давления, газопровод-ввода, город Махачкала, ул. Перова, 56	05-23-169-001151	05-23-169-001151-00001
7	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения высокого давления, газопровод-ввода, с. Красноармейское, ул. 9-я, 4а	05-23-169-001171	05-23-169-001171-00001
8	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого, высокого давления, установка ПРГ пос. Шамхал-Термен, 4-й Лестный проезд, 7	05-23-169-001228	05-23-169-001228-00001
9	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого, пос. Шамхал-Термен, 3-й Лестный проезд, 9	05-23-169-001229	05-23-169-001229-00001
10	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод-ввода, пос. Ленинскент, кат. № 05:40:000028:12453	05-23-169-001270	05-23-169-001270-00001



**Приложение №7  
к протоколу заседания  
Правления Минэнерго РД  
№ 28 от 27.11.2025 г.**

Код мероприятия (МММ (от 1 до 3 символов), где: "1" - разработка проектной документации и осуществление строительных мероприятий (без учета затрат, перечисленных "2", "3", "4"); "2" - реконструкция, благоустройство; "3" - осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на построенную или реконструированную газораспределительной организацией сеть газораспределения, включая подготовку материалов для внесения сведений в единый государственный реестр недвижимости об установлении охранных зон, а также оплату государственной пошлины за осуществление регистрации прав собственности; "4" - осуществление газораспределительной организацией мониторинга выполнения заявителем технических условий и фактического присоединения, а также прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему; "П" - строительство объекта без выделения уникального мероприятия (выполнен комплекс работ, перечисленных в "1 - 4")	Фактически полученные расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газопользователя оборудования к газораспределительны м сетям в рамках догазификации и в рамках догазификации котельных (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), рублей (без учета налога на добавленную стоимость)	Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)				
		в т.ч. распределение по источникам финансирования				
		Всего, в том числе:	Средства от применения тарифов на услуги по транспортировк е газа по газораспределит ельным сетям	Средства от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировк у газа по газораспределит ельной организацией	Средства, полученные от единого оператора газификации или регионального оператора газификации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическо му присоединению в рамках догазификации	Средства, полученные от иных источников финансировани я мероприятий по технологическо му присоединению в рамках догазификации
7	8	9	10	11	12	13
1	528 064,13	528 064,13	0,00	0,00	528 064,13	0,00
1	2 841 768,48	2 374 351,71	0,00	0,00	2 374 351,71	0,00
1	782 523,73	782 523,73	0,00	0,00	782 523,73	0,00
1	634 447,13	634 447,13	0,00	0,00	634 447,13	0,00
1	169 245,09	153 099,81	0,00	0,00	153 099,81	0,00
1	670 468,32	472 290,30	0,00	0,00	472 290,30	0,00
1	1 707 941,73	1 052 776,70	0,00	0,00	1 052 776,70	0,00
1	2 695 588,08	2 004 626,13	0,00	0,00	2 004 626,13	0,00
1	225 583,04	225 583,04	0,00	0,00	225 583,04	0,00
1	4 591 149,21	4 591 149,21	0,00	0,00	4 591 149,21	0,00

11	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинкент, КФХ «Кучада», кад. № 05:40:000028:12633	05-23-169-001275	05-23-169-001275-00001	1	1 221 365,10	1 221 365,10	0,00	0,00	1 221 365,10	0,00
12	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Новый Хушет, 239, кад. № 05:40:000089:590	05-23-169-001298	05-23-169-001298-00001	1	387 041,16	368 502,16	0,00	0,00	368 502,16	0,00
13	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Новый Хушет, уч. 187, кад. № 05:40:000086:5373	05-23-169-001370	05-23-169-001370-00001	1	1 154 834,13	1 154 834,13	0,00	0,00	1 154 834,13	0,00
14	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Новый Хушет, мкр-н «Э», уч. 323, кад. № 05:40:000089:982	05-23-169-001371	05-23-169-001371-00001	1	335 066,18	299 970,12	0,00	0,00	299 970,12	0,00
15	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, квартал «Мичурин», 250, кад. № 05:40:000073:3243	05-23-169-001416	05-23-169-001416-00001	1	621 227,51	621 227,51	0,00	0,00	621 227,51	0,00
16	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинкент, земли совхоза им. Ленина, 3У6, кад. № 05:40:000038:12656	05-23-169-001418	05-23-169-001418-00001	1	464 363,64	342 332,44	0,00	0,00	342 332,44	0,00
17	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, установка ПРГ, пос. Ленинкент, земли совхоза им. Ленина, кад. № 05:40:000028:12932	05-23-169-001424	05-23-169-001424-00001	1	397 437,71	397 437,71	0,00	0,00	397 437,71	0,00
18	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения высокого давления, газопровода-ввода, с. Крениозармейское, ул. Новострой, 10-я линия, уч. 15, кад. № 05:40:000019:3395	05-23-169-001448	05-23-169-001448-00001	1	2 135 139,33	1 641 354,30	0,00	0,00	1 641 354,30	0,00
19	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Новый Хушет, 227, кад. № 05:40:000089:1014	05-23-169-001470	05-23-169-001470-00001	1	657 418,93	657 418,93	0,00	0,00	657 418,93	0,00
20	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Альбуркент, ул. Серпантинная, уч. 16 КН 05:40:000065:1645	05-23-169-001571	05-23-169-001571-00001	1	553 143,41	553 143,41	0,00	0,00	553 143,41	0,00
21	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения высокого давления, газопровода-ввода пос. Коркмаскала, 3У5 КН 05:40:000046:7217	05-23-169-001578	05-23-169-001578-00001	1	1 553 839,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, мкр-н «Научный городок», ул. Ушукулуская, 82, кад. № 05:40:000023:9283	05-23-169-001664	05-23-169-001664-00001	1	217 476,11	217 476,11	0,00	0,00	217 476,11	0,00
23	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения высокого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинкент, на землях совхоза им. Ленина, кад. № 05:40:000023:9288	05-25-169-002596	05-25-169-002596-00001	1	5 663 665,06	4 917 369,77	0,00	0,00	4 917 369,77	0,00
24	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Сулак, ул. Молодежная, 92	05-24-169-002124	05-24-169-002124-00001	1	752 404,97	752 404,97	0,00	0,00	752 404,97	0,00
25	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения высокого давления, газопровода-ввода, пос. Шахад-Термен, на землях совхоза им. Дахадаев, кад. № 05:40:000018:1701	05-25-169-002720	05-25-169-002720-00001	1	2 098 161,10	1 760 632,76	0,00	0,00	1 760 632,76	0,00
26	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Ленинкент, кад. № 05:40:000028:15000	05-24-169-002103	05-24-169-002103-00001	1	275 519,68	275 519,68	0,00	0,00	275 519,68	0,00
27	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, мкр-н «Эльтав», кад. № 05:40:000025:6377	05-21-169-000081	05-21-169-000081-00001	1	37 779,93	36 452,84	0,00	0,00	36 452,84	0,00
28	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, квартал «Меллпорттор», ул. Болотная, 21	05-21-169-000085	05-21-169-000085-00001	1	18 773,98	17 580,30	0,00	0,00	17 580,30	0,00
29	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Тарни, ул. Гинбная, 42	05-21-169-000136	05-21-169-000136-00001	1	41 804,17	41 083,99	0,00	0,00	41 083,99	0,00

30	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Новый Хушет, ул. Аскерханова, 86	05-21-169-000144	05-21-169-000144-00001
31	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, мкр-н «Лытаз», ул. Посевная, 30	05-21-169-000147	05-21-169-000147-00001
32	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, квартал «Родники», ул. Влажная, 15	05-22-169-000170	05-22-169-000170-00001
33	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, мкр-н «ЮС ААФ», ул. Патриотная 3-5, 1	05-22-169-000206	05-22-169-000206-00001
34	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, ул. Западная, 73	05-22-169-000216	05-22-169-000216-00001
35	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, мкр. Сепаратор, 82	05-22-169-000306	05-22-169-000306-00001
36	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, ул. Заринова, 54	05-22-169-000313	05-22-169-000313-00001
37	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинскент, ул. Сатубасава, 35	05-22-169-000391	05-22-169-000391-00001
38	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Новый Хушет, ул. Коржикова, 110	05-22-169-000396	05-22-169-000396-00001
39	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, пос. Стенной, р-н озера Ак-Гель, кад. № 05:40:000061.6525	05-22-169-000425	05-22-169-000425-00001
40	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, ул. Кавказская, 15	05-22-169-000432	05-22-169-000432-00001
41	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, мкр-н «Сепаратор», ул. Сепараторная 1-я, 17	05-22-169-000512	05-22-169-000512-00001
42	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинскент, земли свхозна им. Ленина, 15	05-22-169-001060	05-22-169-001060-00001
43	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, кад. № 05:40:000067:12524	05-23-169-000751	05-23-169-000751-00001
44	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинскент, земли КФХ «Ольгат», уч. 21, кад. № 05:40:000028:12582	05-23-169-000898	05-23-169-000898-00013
45	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, мкр-н «1», кад. № 05:40:000030:932	05-23-169-000970	05-23-169-000970-00001
46	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, ул. Шорпа, 246	05-23-169-001093	05-23-169-001093-00001
47	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого, высокого давления, установка ПРТ пос. Новый Хушет, ул. Октябрьская, 122	05-23-169-001098	05-23-169-001098-00001
48	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинскент, кад. № 05:40:000028:13081	05-23-169-001425	05-23-169-001425-00001
49	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинскент, кад. № 05:40:000028:13283	05-23-169-001459	05-23-169-001459-00001
50	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, мкр-н «8», кад. № 05:40:000024:17100	05-23-169-001488	05-23-169-001488-00001

1	27 164,98	22 513,33	0,00	0,00	22 513,33	0,00
1	154 432,45	134 366,07	0,00	0,00	134 366,07	0,00
1	37 891,77	31 618,74	0,00	0,00	31 618,74	0,00
1	20 195,81	17 647,45	0,00	0,00	17 647,45	0,00
1	153 317,99	88 079,83	0,00	0,00	88 079,83	0,00
1	724 749,63	608 580,53	0,00	0,00	608 580,53	0,00
1	92 330,76	31 524,91	0,00	0,00	31 524,91	0,00
1	457 871,71	208 877,10	0,00	0,00	208 877,10	0,00
1	177 970,43	83 246,89	0,00	0,00	83 246,89	0,00
1	74 863,30	28 761,34	0,00	0,00	28 761,34	0,00
1	335 622,65	129 886,35	0,00	0,00	129 886,35	0,00
1	71 038,73	40 245,74	0,00	0,00	40 245,74	0,00
1	125 961,53	48 057,75	0,00	0,00	48 057,75	0,00
1	67 119,65	67 119,65	0,00	0,00	67 119,65	0,00
13	73 018,09	40 257,66	0,00	0,00	40 257,66	0,00
1	96 604,36	96 604,36	0,00	0,00	96 604,36	0,00
1	129 557,86	129 557,86	0,00	0,00	129 557,86	0,00
1	607 642,06	606 611,32	0,00	0,00	606 611,32	0,00
1	41 449,85	41 449,85	0,00	0,00	41 449,85	0,00
1	149 653,24	149 653,24	0,00	0,00	149 653,24	0,00
1	21 831,52	21 831,52	0,00	0,00	21 831,52	0,00

51	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Ленинскент, земли ГУП «Колос-Л», кад. № 05:40:000028:5997	05-24-169-001769	05-24-169-001769-00001	1	267 173,55	167 735,45	0,00	0,00	167 735,45	0,00
52	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, ул. Кабтаевского, 41	05-24-169-001964	05-24-169-001964-00001	1	24 187,00	18 424,74	0,00	0,00	18 424,74	0,00
53	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Ленинскент, земли совхоза им. Ленина, КФХ «Марина», кад. № 05:40:000028:12783	05-23-169-001486	05-23-169-001486-00001	1	36 417,83	36 417,83	0,00	0,00	36 417,83	0,00
54	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода пос. Ленинскент, кад. № 05:40:000028:12850	05-24-169-001854	05-24-169-001854-00001	1	77 906,33	69 968,16	0,00	0,00	69 968,16	0,00
55	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, пос. Семендер, ул. Порт-Петровская, 42а	05-24-169-001943	05-24-169-001943-00001	1	102 011,71	98 234,91	0,00	0,00	98 234,91	0,00
56	город Махачкала	город Махачкала	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровода-ввода, город Махачкала, пос. Ш. Термен, кад № 05:40:000028:3224	05-25-169-002372	05-25-169-002372-00001	1	178 368,39	168 995,23	0,00	0,00	168 995,23	0,00
Итого							37 760 593,37	31 281 285,93			31 281 285,93	

**Приложение № 8  
к протоколу заседания  
Правления Минэнерго РД  
№ 28 от 27.11.2025**

№ пункта	Муниципальное образование	Населенный пункт	Наименование объекта строительства (согласно акту законченного строительства объекта)	Код объекта строительства	Код этапа (АА-ББ-ТТ-Х, где: 99999 - уникальный код этапа строительства (реконструкции) объекта, при реализации объекта с выделением этапов (по форме "00001", "00002"); "00000" - строительство объекта без выделения этапов; СНТ - реализация мероприятий по технологическому присоединению в рамках территории ведения гражданами садоводства для собственных нужд)	Код мероприятия (МММ (от 1 до 3 символов), где: "1" - разработка проектной документации и осуществление строительных мероприятий (без учета затрат, перечисленных "2", "3", "4"); "2" - рекультивация, благоустройство; "3" - осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на построенную или реконструированную газораспределительной организацией сеть газораспределения, включая подготовку материалов для внесения сведений в единый государственный реестр недвижимости об установлении охранных зон, а также оплату государственной пошлины за осуществление регистрации прав собственности; "4" - осуществление газораспределительной организацией мониторинга выполнения заявителем технических условий и фактического присоединения, а также прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему; "0" - строительство объекта без выделения уникального мероприятия (выполнен комплекс работ, перечисленных в "1 - 4")	Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению газопользователя к газораспределительным сетям в рамках газификации и в рамках догазификации котельных (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), рублей (без учета налога на добавленную стоимость)	Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)				
								Всего, в том числе:	в т.ч. распределение по источникам финансирования			
									Средства от применения тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям	Средства от предоставления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительной организацией	Средства, полученные от единого оператора газификации или регионального оператора газификации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	Средства, полученные от иных источников финансирования мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	город Буйнакск	город Буйнакск	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Буйнакск по ул. Северный, 387 РД	05-22-072-2153	05-22-072-2153-00001	1	2 066 026,32	1 609 410,47	0,00	0,00	1 609 410,47	0,00
2	город Каспийск	город Каспийск	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в г. Каспийск о/пг Ветеран РД	05-23-072-3486	05-23-072-3486-00001СНТ	1	7 375 915,46	7 375 915,46	0,00	0,00	7 375 915,46	0,00
3	Ногайский район	село Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Терекли-Мектеб по ул. Тихонова, 8 Ногайский район РД	05-23-072-3567	05-23-072-3567-00001	1	539 021,92	539 021,92	0,00	0,00	539 021,92	0,00
4	Ногайский район	село Ортагюбе	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Ортагюбе по ул. Калирбулатова, 35 Ногайский район РД	05-23-072-3588	05-23-072-3588-00001	1	2 084 652,05	2 084 652,05	0,00	0,00	2 084 652,05	0,00
5	Хасавюртовский район	село Солнечное	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Солнечное по ул. Набережная, 17 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3603	05-23-072-3603-00001	1	934 040,52	934 040,52	0,00	0,00	934 040,52	0,00
6	Хасавюртовский район	село Эшпирей	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Эшпирей по ул. Магьзанат Аваби, 25 Хасавюртовский район РД	05-23-072-3605	05-23-072-3605-00001	1	626 371,74	626 371,74	0,00	0,00	626 371,74	0,00
7	Ногайский район	село Червленине Буруны	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Червленине Буруны по ул. Молодежная, 24 Ногайский район РД	05-23-072-3627	05-23-072-3627-00001	1	4 147 638,00	3 599 607,19	0,00	0,00	3 599 607,19	0,00
8	Тарузовский район	село Калиновка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Калиновка по ул. Фабричная, 39 Тарузовский район РД	05-23-072-3635	05-23-072-3635-00001	1	4 301 972,90	4 301 972,90	0,00	0,00	4 301 972,90	0,00

9	Тарумовский район	село Юровка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Юровка пер. Буденного.9 Тарумовский район РД	05-23-072-3636	05-23-072-3636-00001
10	Дахадаевский район	село Зубячи	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ с. Зубячи по ул. 6-й, код. № 05:27:000005:577 Дахадаевский район РД	05-23-072-3699	05-23-072-3699-00001
11	Ногойский район	село Норизан	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ с. Норизан по ул. Южная, 11/1 Ногойский район РД	05-23-072-3702	05-23-072-3702-00001
12	Карабузахентский район	село Карабузахент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод с. Карабузахент по ул. Муселова Муселова, б/н код. № 05:09:000001:3309 Карабузахентский район РД	05-23-072-3819	05-23-072-3819-00001
13	Новолакский район	село Новомехельта	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Новомехельта по ул. Виноградная, 66 Новолакский район РД	05-23-072-3823	05-23-072-3823-00001
14	Новолакский район	село Тухчар	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ с. Тухчар по ул. 72-я линия, 14 Новолакский район РД	05-23-072-3824	05-23-072-3824-00001
15	Хасиюртовский район	село Эндирей	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с.Эндирей по ул. С.Шахматова, 57 Хасиюртовский район РД	05-23-072-3882	05-23-072-3882-00001
16	Кайтагский район	село Картай	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Картай по ул. 6-й, код. № 05:14:000065:43 Кайтагский район РД	05-23-072-3903	05-23-072-3903-00001
17	Карабузахентский район	село Гурбуки	Строительство газораспределительной сети среднего давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Гурбуки по ул. Н. Мамеда, код. №05:09:000030:289, код. №05:09:000030:274 Карабузахентский район РД	05-23-072-3930	05-23-072-3930-00001
18	Кизиюртовский район	село Шушановка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Шушановка по ул. Курмангомедово Рамзанова.3 Кизиюртовский район РД	05-23-072-3981	05-23-072-3981-00001
19	Ногойский район	село Карасу	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в село Карасу по ул. Степная, 6 Ногойский район РД	05-23-072-4006	05-23-072-4006-00001
20	Кайтагский район	село Янгикент	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Янгикентул по ул. Речная, 10 Кайтагский район РД	05-23-072-4127	05-23-072-4127-00001
21	Дахадаевский район	село Зильбачи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Зильбачи по ул. Полевая, 50 а Дахадаевский район РД	05-23-072-4152	05-23-072-4152-00001
22	Тарумовский район	село Тарумовка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тарумовка по ул. Миллиция, 18 Тарумовский район РД	05-23-072-4156	05-23-072-4156-00001
23	Кажикентский район	село Башлыкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Башлыкент по ул. 6-й, код. № 05:03:000007:1079 Кажикентский район РД	05-23-072-4163	05-23-072-4163-00001
24	Кажикентский район	село Сагаси-Дейбук	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Сагаси-Дейбук по ул. Виноградная, 17 Кажикентский район РД	05-23-072-4164	05-23-072-4164-00001



1	310 776,59	310 776,59	0,00	0,00	310 776,59	0,00
1	1 266 370,46	601 575,59	0,00	0,00	601 575,59	0,00
1	1 751 707,79	1 480 207,57	0,00	0,00	1 480 207,57	0,00
1	269 377,52	269 377,52	0,00	0,00	269 377,52	0,00
1	3 576 465,21	3 407 620,49	0,00	0,00	3 407 620,49	0,00
1	2 466 912,11	2 205 153,54	0,00	0,00	2 205 153,54	0,00
1	409 058,99	409 058,99	0,00	0,00	409 058,99	0,00
1	1 274 347,98	1 274 347,98	0,00	0,00	1 274 347,98	0,00
1	10 122 667,96	10 122 667,96	0,00	0,00	10 122 667,96	0,00
1	4 728 000,63	4 728 000,63	0,00	0,00	4 728 000,63	0,00
1	2 524 329,32	2 524 329,32	0,00	0,00	2 524 329,32	0,00
1	1 392 666,75	632 843,97	0,00	0,00	632 843,97	0,00
1	1 247 616,80	1 247 616,80	0,00	0,00	1 247 616,80	0,00
1	2 739 606,96	2 330 164,72	0,00	0,00	2 330 164,72	0,00
1	1 295 552,13	650 342,10	0,00	0,00	650 342,10	0,00
1	2 977 217,05	2 600 268,15	0,00	0,00	2 600 268,15	0,00

25	Кизилюртовский район	село Комсомольское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Комсомольское по ул. Пушкина, 66 Кизилюртовский район РД	05-23-072-4175	05-23-072-4175-00001	1	7 774 267,72	7 774 267,72	0,00	0,00	7 774 267,72	0,00
26	Кизилюртовский район	село Зубутлин-Миятли	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Зубутлин-Миятли по ул. Султанмуратова, 15 Кизилюртовский район РД	05-23-072-4179	05-23-072-4179-00001	1	491 252,34	491 252,34	0,00	0,00	491 252,34	0,00
27	Кизилюртовский район	село Печавка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Печавка по ул. Ленина, 94 Кизилюртовский район РД	05-23-072-4184	05-23-072-4184-00001	1	2 705 634,55	2 705 634,55	0,00	0,00	2 705 634,55	0,00
28	Тарумовский район	село Калиновка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Калиновка по ул. Виноградная, 38 Тарумовский район РД	05-23-072-4225	05-23-072-4225-00001	1	973 567,29	973 567,29	0,00	0,00	973 567,29	0,00
29	Хасавюртовский район	село Эндирей	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Эндирей по ул. БЧ, кал. № 05.05.000004.2995 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4233	05-23-072-4233-00001	1	539 591,08	539 591,08	0,00	0,00	539 591,08	0,00
30	Хасавюртовский район	село Солнечное	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Солнечное по ул. Строительная, 22 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4240	05-23-072-4240-00001	1	547 655,14	547 655,14	0,00	0,00	547 655,14	0,00
31	Ногайский район	село Червленые Буруны	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Червленые Буруны по ул. Молодежная, 27 Ногайский район РД	05-23-072-4246	05-23-072-4246-00001	1	150 925,15	120 121,05	0,00	0,00	120 121,05	0,00
32	Ногайский район	село Терекли-Мектеб	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Терекли-Мектеб по ул. Ахмедханова, 10 Ногайский район РД	05-23-072-4247	05-23-072-4247-00001	1	1 189 742,21	789 056,24	0,00	0,00	789 056,24	0,00
33	Дахадаевский район	село Киза	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Киза по ул. Р. Нисаев, 50 Дахадаевский район РД	05-23-072-4260	05-23-072-4260-00001	1	1 651 193,51	1 117 231,41	0,00	0,00	1 117 231,41	0,00
34	Новолакский район	село Тухтар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Тухтар по ул. 44-я, 3 Новолакский район РД	05-23-072-4264	05-23-072-4264-00001	1	534 726,14	534 726,14	0,00	0,00	534 726,14	0,00
35	Хасавюртовский район	село Солнечное	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Солнечное по ул. Дружбы, 49 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4265	05-23-072-4265-00001	1	180 098,65	180 098,65	0,00	0,00	180 098,65	0,00
36	Хасавюртовский район	село Петраковское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Петраковское по ул. Корлацюртовская, 38 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4267	05-23-072-4267-00001	1	914 814,05	914 814,05	0,00	0,00	914 814,05	0,00
37	Кизилюртовский район	село Печавка	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Печавка по ул. Магомед Абдулгафурова, 29 Кизилюртовский район РД	05-23-072-4317	05-23-072-4317-00001	1	1 227 156,89	1 227 156,89	0,00	0,00	1 227 156,89	0,00
38	Хасавюртовский район	село Держинское	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Держинское по ул. Южная 2-я, 5 Хасавюртовский район РД	05-23-072-4321	05-23-072-4321-00001	1	412 214,99	412 214,99	0,00	0,00	412 214,99	0,00
39	Кизилюртовский район	село Стайское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Стайское по ул. Абулбакара Гаджи, 4 Кизилюртовский район РД	05-23-072-4754	05-23-072-4754-00001	1	1 845 450,75	1 658 378,85	0,00	0,00	1 658 378,85	0,00

40	Кумторкалинский район	село Коркмаскала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Коркмаскала по ул. Ю. Гаджибаева, 296 Кумторкалинский район РД	05-23-072-5106	05-23-072-5106-00001	1	441 397,28	441 397,28	0,00	0,00	441 397,28	0,00
41	город Дербент	город Дербент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Дербент по ул. Новосельская, 15 РД	05-23-072-3460	05-23-072-3460-00001	1	347 013,74	347 013,74	0,00	0,00	347 013,74	0,00
42	Дербентский район	село Митаги-Казмашир	Строительство газораспределительной сети высокого давления, низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Митаги-Казмашир по ул. Митагинская, 132 Дербентский район РД	05-23-072-3519	05-23-072-3519-00001	1	7 427 661,76	7 427 661,76	0,00	0,00	7 427 661,76	0,00
43	Судейман-Стальский район	село Куркент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Куркент по ул. Гаджибаев Гаджибаева, 10 Судейман-Стальский район РД	05-23-072-3592	05-23-072-3592-00001	1	299 877,86	299 877,86	0,00	0,00	299 877,86	0,00
44	Хивский район	село Лака	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Лака по ул. Гаджикиент, 21 Хивский район РД	05-23-072-3611	05-23-072-3611-00001	1	313 001,80	313 001,80	0,00	0,00	313 001,80	0,00
45	Судейман-Стальский район	село Герейхановское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Герейхановское по ул. Рыночная, 4 Судейман-Стальский район РД	05-23-072-3724	05-23-072-3724-00001	1	1 277 350,21	602 180,96	0,00	0,00	602 180,96	0,00
46	Магарамкентский район	село Кличхан	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Кличхан по ул. Школьная, кад. № 05:10:000025:246 Магарамкентский район РД	05-23-072-3775	05-23-072-3775-00001	1	1 105 484,60	1 105 484,60	0,00	0,00	1 105 484,60	0,00
47	Судейман-Стальский район	село Чухверкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Чухверкент по ул. Р. Гыззаева, 15 Судейман-Стальский район РД	05-23-072-4230	05-23-072-4230-00001	1	3 215 196,66	3 100 809,37	0,00	0,00	3 100 809,37	0,00
48	Судейман-Стальский район	село Ашага-Стал	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввода в с. Ашага-Стал по ул. К. Идрисова, 24 Судейман-Стальский район РД	05-23-072-4244	05-23-072-4244-00001	1	346 469,57	346 469,57	0,00	0,00	346 469,57	0,00
49	Дербентский район	село Кала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Кала по ул. б/н кад. № 05:07:000002:5458 Дербентского района РД	05-23-072-4682	05-23-072-4682-00001	1	235 111,45	235 111,45	0,00	0,00	235 111,45	0,00
50	Дербентский район	село Хазар	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Хазар по ул. Центральная, 3 Дербентского района РД	05-23-072-5194	05-23-072-5194-00001	1	4 171 955,17	4 171 955,17	0,00	0,00	4 171 955,17	0,00
51	город Каспийск	город Каспийск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в г. Каспийск мкр-п Кемпинг по ул. 46-линия, 13а РД	05-22-072-2116	05-22-072-2116-00001	1	167 553,05	167 553,05	0,00	0,00	167 553,05	0,00
52	город Каспийск	город Каспийск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в г. Каспийск мкр-п Кемпинг, 59а РД	05-22-072-2118	05-22-072-2118-00001	1	979 790,79	979 790,79	0,00	0,00	979 790,79	0,00
53	город Каспийск	город Каспийск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в г. Каспийск мкр-п Кирпичный по ул. 11-я линия, 39 РД	05-22-072-2124	05-22-072-2124-00001	1	395 907,24	395 907,24	0,00	0,00	395 907,24	0,00
54	город Каспийск	город Каспийск	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в г. Каспийск мкр-п Кемпинг, 787 РД	05-22-072-2129	05-22-072-2129-00001	1	816 775,44	816 775,44	0,00	0,00	816 775,44	0,00
55	Дербентский район	поселок Белиджи	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в п. Белиджи по ул. Авиационная, 4 Дербентского района РД	05-23-072-4624	05-23-072-4624-00001	1	2 147 596,11	1 979 306,86	0,00	0,00	1 979 306,86	0,00
56	Дербентский район	село Нижний Джалган	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ПРГ в с. Нижний Джалган по ул. б/н, кад. № 05:07:000089:688 Дербентский район РД	05-24-072-5744	05-24-072-5744-00001	1	2 258 869,27	2 152 669,85	0,00	0,00	2 152 669,85	0,00
57	Кизиларский район	село Серебряковка	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Серебряковка по ул. Центральная, 30 Кизиларский район РД	05-24-072-6178	05-24-072-6178-00001	1	380 918,15	380 918,15	0,00	0,00	380 918,15	0,00

58	Кажикентский район	село Новое Викири	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Новое Викири по ул. Сталина, 221 Кажикентский район РД	05-24-072-6401	05-24-072-6401-00001	1	274 503,35	274 503,35	0,00	0,00	274 503,35	0,00
59	Сергокалинский район	село Миорго	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Миорго по ул. Ореховая, 49 Сергокалинский район РД	05-24-072-6958	05-24-072-6958-00001	1	422 434,75	422 434,75	0,00	0,00	422 434,75	0,00
60	Новолакский район	село Новолакское	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Новолакское по ул. Воронежская, 66 Новолакский район РД	05-24-072-6993	05-24-072-6993-00001	1	506 812,59	506 812,59	0,00	0,00	506 812,59	0,00
61	Бабюртовский район	село Бабюрт	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Бабюрт по ул. Б/н, кад. № 05:01:000001:2454 Бабюртовский район РД	05-24-072-7074	05-24-072-7074-00001	1	986 953,43	986 953,43	0,00	0,00	986 953,43	0,00
62	Карабудахкентский район	село Карабудахкент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Карабудахкент по ул. Адильгаджи Гаджиева кад. № 05:09:000001:7893 ул. Адильгаджи Гаджиева кад. № 05:09:000001:7121 Карабудахкентского района РД	05-23-072-2372	05-23-072-2372-00001	1	568 008,07	568 008,07	0,00	0,00	568 008,07	0,00
63	Карабудахкентский район	село Параул	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Параул по ул. Ильяс Гаджиев, 19 Карабудахкентского района РД	05-23-072-5210	05-23-072-5210-00001	1	686 656,90	686 656,90	0,00	0,00	686 656,90	0,00
64	Хасавюртовский район	село Тотурбийкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод, установка ППГ в с. Тотурбийкала по ул. Южная, 46 Хасавюртовский район РД	05-24-072-5725	05-24-072-5725-00001	1	1 330 323,66	1 330 323,66	0,00	0,00	1 330 323,66	0,00
65	Гергебильский район	село Гергебиль	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Гергебиль по ул. Ушукуньская, 24 Гергебильского района РД	05-22-072-1925	05-22-072-1925-00001	1	167 253,53	69 089,73	0,00	0,00	69 089,73	0,00
66	Сергокалинский район	село Мургух	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Мургух по ул. Мургухская, 379 Сергокалинский район РД	05-24-072-7700	05-24-072-7700-00001	1	873 631,13	589 136,70	0,00	0,00	589 136,70	0,00
67	город Махачкала	город Махачкала	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Махачкала, кв-н Перестройка по ул. Гражданская 8-я, 18 РД	05-24-072-7876	05-24-072-7876-00001	1	442 055,16	306 889,80	0,00	0,00	306 889,80	0,00
68	город Каспийск	город Каспийск	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в г. Каспийск, мкр. Кирпичный по ул. Вторая, 5 РД	05-24-072-8284	05-24-072-8284-00001	1	446 838,21	178 974,36	0,00	0,00	178 974,36	0,00
69	Сергокалинский район	село Миорго	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Миорго по ул. Дагестанская, 37 Сергокалинский район РД	05-25-072-8565	05-25-072-8565-00001	1	179 939,44	102 671,64	0,00	0,00	102 671,64	0,00
70	Карабудахкентский район	село Манаскент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Манаскент, СНТ "Надежда" по ул. 7-я линия, 90 Карабудахкентский район РД	05-25-072-9162	05-25-072-9162-00001 СНТ	1	234 950,95	160 955,47	0,00	0,00	160 955,47	0,00
71	Карабудахкентский район	село Манаскент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Манаскент, СНТ "Надежда" по ул. 8-я линия, 12а Карабудахкентский район РД	05-25-072-9163	05-25-072-9163-00001 СНТ	1	432 037,34	304 132,81	0,00	0,00	304 132,81	0,00
72	Кажикентский район	село Кажикент	Строительство газораспределительной сети низкого давления, газопровод ввод в с. Кажикент, тер. ниже ФАД "Кавказ" по ул. Б/н, кад. № 05:08:000034:4147 Кажикентский район РД	05-25-072-8556	05-25-072-8556-00001	1	170 097,83	111 437,72	0,00	0,00	111 437,72	0,00
Итого							115 617 040,11	107 713 986,48	0,00	0,00	107 713 986,48	0,00