

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

28 января 2025 г.

ПРОТОКОЛ № 1

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

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

Время: 14:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш. – министр энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены правления:

Иманмурзаев Д.У.	первый заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев М.З.	начальник Управления тарифообразования Минэнерго РД
Хандаев М.А.	начальник отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД
Магомедов М.А.	начальник отдела РЭК Управления тарифообразования Минэнерго РД
Москвин К.В.	представитель НП «Совет рынка» (при принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики голосовал заочно, направил свою позицию «ПРОТИВ» по пятому вопросу)

В работе Правления принимали участие:

Гаджимурадова М.Ч.	консультант отдела РКК тарифообразования Минэнерго РД	Управления
Абсултанов С.Р.	главный специалист-эксперт регулирующих цен на газ тарифообразования Минэнерго РД	Управления
Хайрулаев М. М-З.	консультант отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД	
Алияров А.Б.	директор ООО УК «Партнер»	
Ибрагимов М.А.	и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»	
Курбанов Б.Н.	заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром газораспределение Дагестан»	
Алиев Ш.А.	заместитель генерального директора – главный инженер ООО «Газпром газораспределение Дагестан»	
Патахова П.А.	начальник отдела тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».	

Повестка дня:

1. Установление тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО УК «Партнер» г. Каспийск на 2025 год;

Докладчик: Гаджимурадова М.Ч.

2. Утверждение размера экономически обоснованных расходов по догазификации за 4 квартал 2023 года для АО «Газпром газораспределение Махачкала»;

Докладчик: Абсултанов С.Р.

3. Утверждение специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа на 2025 год для АО «Газпром газораспределение Махачкала»;

Докладчик: Хайрулаев М. М-З.

4. Утверждение специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа на 2025 год для ООО «Газпром газораспределение Дагестан»;

Докладчик: Хайрулаев М. М-З.

5. Исполнение отчета о наблюдении ФАС России по тарифам на электрическую энергию на 2025 год;

Докладчик: Магомедов М.А.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Гаджимурадову М.Ч. с экспертным заключением об установлении тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО УК «Партнер» г. Каспийск на 2025 год.

На основании обращения ООО УК «Партнер» г. Каспийск Приказом Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 06.12.2024 г. № 45-ОД-174/24 открыто дело № 2024/46-т об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО УК «Партнер» и поставляемую потребителям г. Каспийск.

Краткая характеристика организации

Наименование организации	ООО УК «Партнер»
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес	368300, РД, г. Каспийск, пр-т. Омарова, 11, кв.2
Фактический адрес	368300, РД, г. Каспийск, пр-т. Омарова, 11, кв.2
Руководитель организации	Алияров А.Б.
Телефон	8(928) 5600078, 8(965) 4921812
Адрес электронной почты	marina.marini2010@yandex.ru
ИНН	0554006014
КПП	055401001
ОКПО	42088724
ОГРН	1190571014380

Тариф на тепловую энергию для ООО УК «Партнер» устанавливается впервые.

В соответствии с договором аренды котельной и акта приема передачи от 25.02.2024 года ООО УК «Партнер» приняло от Алиярова Закира Бейбалаевича во временное владение и пользование:

- нежилое здание насосной общей площадью 20 кв.м., расположенное по адресу г. Каспийск, ул. Кавказская.

- нежилое одноэтажное сооружение резервуара площадью застройки 288 кв. м. по адресу г. Каспийск, ул. Кавказская.

- земельный участок площадью 1030 кв. м. по адресу г. Каспийск.

- нежилое одноэтажное здание котельной общей площадью 171 кв. м., расположенное по адресу: г. Каспийск, ул. Кавказская, принадлежащее арендодателю на праве собственности и обоснованное выпиской из ЕГРН от 05.04.2024 г. Срок действия договора до 25 января 2034 года. (10 лет). К арендуемой котельной подключены дома по следующим адресам:

1. Кавказская 18
2. Кавказская 18, корпус 1, литер А
3. Кавказская 18, корпус 2,
4. Кавказская 18, корпус 3, литер А
5. Кавказская 18, корпус 4, литер А
6. Кавказская 18, корпус 5, литер А

В котельных установлено следующее теплотехническое оборудование:

- ICI REX-3500 – 2 ед.

- ICI REX-1400 – 1ед.

Общая установленная мощность котлов – 7,222 Гкал/ч, протяженность наружных тепловых сетей – 2,362 км.

В качестве теплоносителя организация использует горячую воду, котельные работают на природном газе, источником холодной воды является городская водопроводная сеть.

Схема отопления – закрытая.

Отопительный сезон составляет 164 суток, подача горячей воды осуществляется круглогодично.

На основании уведомления ИНФС России г. Каспийск ООО применяет упрощённую систему налогообложения с 01.01.2021 г. с объектом налогообложения «Доходы минус расходы». Сумма НДС по приобретаемым товарам (работам и услугам) признается расходами и учитывается при формировании себестоимости оказываемых услуг.

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии

По расчетам ООО выработка тепловой энергии в 2025 г. по котельной составит 17 965,79 Гкал. В представленной пояснительной записке потери при транспортировке тепла организация не указывает. Полезный отпуск по расчетам ООО составил – **17 965,79 Гкал.**

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии рассчитаны Организацией в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических по наружному объему зданий, температуре наружного воздуха для расчета отопления, и средней температуре воздуха за отопительный период.

Расчет объема полезного отпуска тепловой энергии произведен экспертами на основании нормативов потребления тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение для населения г. Каспийск, утвержденных Приказом Минстроя и ЖКХ РД от 09.08.2012 г. № 149:

$$(0,034 \text{ Гкал/мес.} \times 64 \ 127,60 \text{ м}^2 \times 6 \text{ мес.}) + (0,19 \text{ Гкал/мес.} \times 1 \ 071 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.}) = 15 \ 523,91 \text{ Гкал,}$$

где:

0,034 Гкал/мес. - норма расхода тепловой энергии на отопление на

1 м² площади в мес.,

0,19 Гкал/мес. - норма расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение на 1 чел.,

1 071 чел. - количество проживающих,

64 127,60 м² - жилая полезная площадь помещений домов.

На основании вышеуказанного полезный отпуск тепловой энергии по расчетам экспертов в 2025 году составит **15 523,91 Гкал.**

Эксперты распределили объем полезного отпуска и выработку тепловой энергии на 2025 г. по полугодиям:

полезный отпуск – 15 523,91 Гкал:

- 1 полугодие – 9 857,68 Гкал (63,50 %),

- 2 полугодие – 5 666,23 Гкал (36,50 %);

I. Расходы на энергетические ресурсы

1. Расходы на топливо

Организацией заявлены затраты на топливо в размере 20 007,77 тыс. руб. при объеме топлива – 2 463,95 тыс. м³ и удельной норме расхода условного топлива – 154,77 кг у. т./Гкал. Средняя цена на газ составила 8 120,20 руб./тыс. м³. (с НДС)

Удельный расход условного топлива определен в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008г. №323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» и протоколом Госстроя России от 12.07.2002г. №5 «Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными теплоэнергетических предприятий» (4-е издание).

В качестве обоснования заявленных расходов организацией представлены расчет расходов на приобретение топлива с указанием расчетных объемов потребления, копии договоров на поставку газа от 24.12.2024 г. №12-30/00-1051/25 по цене населения с ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала». (срок действия до 31.12.2025 г.)

Экспертами приняты расходы на топливо в размере 15 387,58 тыс. руб., объем топлива – 2 129,05 тыс. м³, средняя удельная норма расхода условного топлива по расчетам экспертов составила – 154,77 кг у. т./Гкал. (142,86/92,3%).

Поставка газа для котельных, обслуживающих жилые дома, осуществляется по цене населения (постановление Правительства РФ от 21.07.2008 г № 549 «О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан»).

В соответствии с приложением к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 29.05.2024 г. № 45-ОД-58/24 для потребителей газа объемом свыше 100 тыс. м³. в год цена составляет 6 847,53 руб./тыс. м³ с учетом НДС. По прогнозным расчетам Минэнерго РД рост тарифа на второе полугодие 2025 года составит 15,20 %.

Расчет затрат на 2025 год по полугодиям:

1 полугодие: $2\,129,05\text{ м}^3 * 0,635 * 6\,847,53\text{ руб./1000 м}^3 = 9\,257,51\text{ тыс. руб.}$

2 полугодие: $2\,129,05\text{ м}^3 * 0,365 * 6\,847,53\text{ руб./1000 м}^3 * 15,20\% = 6\,130,07\text{ тыс. руб.}$

Снижение затрат на топливо, рассчитанных экспертами, над затратами, планируемыми Организацией, обусловлено:

- сниженным объемом плановой выработки и расходом топлива,
- сниженным плановым тарифом на газ для населения.

2. Расходы на покупную электрическую энергию

Организацией заявлены затраты на покупку электрической энергии в размере 2 763,74 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии 357,72 тыс. кВт. ч. Средний тариф на электроэнергию ООО принимает в размере 7,726 руб./кВт. ч. с НДС.

ООО произвела свои расчеты согласно «Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий».

В обоснование представлен договор энергоснабжения №0501563000404/04 от 01.12.2024 г. ООО с ПАО «Россети Северный Кавказ» (автопролонгация).

Котельная ООО относится к котельной малой теплопроизводительности (от 2,01 -3,0Гкал/ч). Для котельных данной производительности удельная норма расхода эл. энергии на выработку и транспортирование тепла принимается экспертами на основании «Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» 4-е издание 2002 г. Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал тепла равен 18,0 кВт.ч/Гкал.

Расчет электроэнергии на выработку тепла по расчетам экспертов составит 289,37 тыс. кВт. (15 523,91 Гкал. * 18,0 кВт.ч/Гкал.)

Эксперты предлагают принять тариф на электроэнергию по последним отчетным данным ПАО «Россети Северный Кавказ». Средняя цена на электроэнергию (НН) за третий квартал 2024 года составила 6,424 руб./кВт. ч. (без НДС).

Во втором полугодии 2025 г. по прогнозу Минэнерго РД рост тарифов на электроэнергию составит 19,3 %.

Затраты на электроэнергию по полугодиям:

1 полугодие: 289,37 тыс. кВт x 0,635 x 6,424 руб./кВт/ч x 1,2 = 1 416,47 тыс. руб.

2 полугодие: 289,37 тыс. кВт x 0,365 x 6,424 руб./кВт/ч x 1,2 x 1,193 = 971,33 тыс. руб.

Затраты на электроэнергию в 2025 году составят **2 387,80 тыс. руб.**

Снижение затрат на электрическую энергию, рассчитанных экспертами, над затратами, планируемых Организацией, обусловлено:

- сниженным объемом плановой выработки и расходом электрической энергии.

3. Расходы на холодную воду

Организацией заявлены затраты в размере 73,74 тыс. руб. при объеме потребляемой воды 1 397,92 м³. В качестве обоснования представлен расчет необходимого объема воды, копия договора холодного водоснабжения и водоотведения № 2321 от 22.11.2024 г. по 31.12.2025 г. (автопролонгация).

Расход холодной воды согласно требованиям Методики определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии по расчетам экспертов составит **3 022,55 м³**, в том числе:

1. объем системы отопления – **251,96 м³**, в том числе:

- объем котлов – 8,8 м³;

- объем внутренних сетей – 7,222 Гкал/час x 30,00 м³ = **216,66 м³**;

30 м³ – при отсутствии точных данных о типе нагревательных приборов допускается принимать ориентировочно удельный объем воды на наполнение местных систем отопления зданий по всему объему в размере 25,90 м³/МВт (30 м³/Гкал/ч) суммарного расчетного часового расхода тепла на отопление и вентиляцию (методика определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 29, таб. 6).

- объем наружных сетей – **26,50 м³**;

(расчет производился по диаметрам трубопроводов и удельному объему трубопроводов (методика определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 29, таб. 6.)).

2. **объем воды на пусковое наполнение сетей и системы отопления:**

$$251,96 \text{ м}^3 \times 1,5 = 377,93 \text{ м}^3$$

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5 – кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей (в соответствии с п.п.10.1.3., п.2 Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии);

3. **подпитка:** $(216,66 \text{ м}^3 + 26,50 \text{ м}^3) \times 24 \text{ час.} \times 164 \text{ дн.} \times 0,0025 = 2 \text{ 392,66 м}^3$.

Количество подпиточной воды для восстановления потерь в системах и трубопроводах должно соответствовать величинам утечек и количеству воды, отобранной в открытых системах горячего водоснабжения. С учетом возможных колебаний утечки в течение года в зависимости от режимных условий работы системы норма подпитки, $\text{м}^3/\text{ч}$, принимается равной 0,25 % в 1 ч от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединяемых к ним местных систем отопления и вентиляции зданий. (Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий).

Общий расход воды:

$$251,93 + 377,93 + 2 \text{ 392,66} = 3 \text{ 022,55 м}^3.$$

В связи с тем, что расчет Организации не превышает нормативный расчет, эксперты предлагают учесть объем водопотребления на 2025 г. в соответствии с расчетом ООО в объеме **1 397,92 м^3** .

В соответствии с Приказом Минэнерго РД № 45-ОД-199/24, тариф на водоснабжение для АО ЕО по РД филиал «Каспийский горводоканал» 01.01.2025 г. по 31.12.2025 г. составляет 53,48 руб./ м^3 (с НДС).

Затраты на услуги водоснабжения составят: $1 \text{ 397,92 м}^3 \times 53,48 = 74,76$ тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по расчетам экспертов в 2025г. составят:

$$P\mathcal{E}_i^{ck} = 17 \text{ 850,14 тыс. руб.}$$

где: 15 387,58 тыс. руб. – затраты на топливо,
2 387,80 тыс. руб. – затраты на электроэнергию,
74,76 тыс. руб. – затраты на воду.

II. Операционные (подконтрольные) расходы

Организация планирует операционные расходы в сумме 7 711,82 тыс. руб., эксперты предлагают принять затраты в сумме 4 351,47 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов

1.1. Затраты на ремонт и техническое обслуживание котельных

По расчету ООО, расходы на текущий ремонт основных средств в 2025 г. составят **72,65 тыс. руб.**

В качестве обоснования затрат представлен локально сметный расчет на техобслуживание котельного оборудования.

Копии дефектных актов и план график проведения ремонтных работ в качестве обоснования количества и стоимости материалов не представлены.

Эксперты предлагают не включать затраты в НВВ на 2025 г. как экономически необоснованные.

1.2. Хим. Реагенты.

ООО планирует расходы на приобретение кислоты для промывки котлов в размере 25,26 тыс. руб.

В обоснование представлен расчет требуемого объема реагента для промывки котлов.

В связи с производственной необходимостью эксперты предлагают учесть затраты на приобретение хим. реагентов в НВВ 2025 года по предложению организации согласно представленному расчету.

2. Фонд оплаты труда

Организация предлагает принять затраты на оплату труда в сумме **7 408,86** тыс. руб. при среднемесячной зарплате работников 51 450,44 руб. и средней численности 12 чел.

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- расчет нормативной численности персонала (12 ед.),
- копия штатного расписания ООО УК «Партнер» (12 ед.),
- расчет ступени по оплате труда и среднего тарифного коэффициента (ступень-4; ср. тариф. коэф. -1,43)
- коллективный договор с приложениями 1,2,3. Приложение 3 – «Положение о премировании работников ООО УК «Партнер»- 30%
- расчет расходов на оплату труда (приложение 4.9).

Расчет численности персонала произведен в соответствии с Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» в количестве **8,47** чел.:

Наименование	Расчет ООО	Расчет Минэнерго РД
Оператор котельной	5	4,17
Слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей	1	1
Слесарь по ремонту котельного оборудования	1	1
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1	1
Уборщик производственных помещений	-	-
Мастер (инженер)	2	0,5
Численность руководителей, специалистов и служащих (рук, бухг.)	2	0,8
ИТОГО	12	8,47

Тарифная ставка 1 разряда принята на уровне минимального размера оплаты труда. Согласно проекту Правительства РФ, МРОТ с 1 января 2025г. составит **22 440,0** руб.

Тарифные коэффициенты приняты в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ и городском электрическом транспорте РД на 2023-2025 гг.

ФОТ организации составил **4 254,11** тыс. руб. при среднегодовой численности 8,47 чел. и среднемесячной заработной плате 41 803,48 руб. Средняя ступень оплаты труда – 3,83, тарифный коэффициент - 1,43 (по заявке организации).

$$8,47 * 41\,803,48 \text{ руб.} = \mathbf{4\,254,11 \text{ тыс. руб.}}$$

Приложение 4.9

№ п. п.			Период регулирования 2025
1	Численность	чел.	
1.1	Нормативная численность, всего	чел.	8,48
	в т.ч. привлеченный персонал	чел.	
1.2	Нормативная численность ППП	чел.	
	без привлеченного персонала	чел.	
1.3	Фактическая численность (среднегодовая)	чел.	
	% отношения факта к нормативу	%	
1.4	Численность на вводы по нормативу	чел.	
1.5	Численность, принятая для расчета (среднегод. норматив.)	чел.	8,48
2	Средняя зарплата		
2.1	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	22 440
2.1	Дефлятор по заработной плате		1
2.2	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	22 440,0
2.3	Средняя ступень оплаты труда		4
2.3	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,43
2.3	Среднемесячная тарифная ставка	руб.	32 156,52
2.6	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (праздничные, ночные):		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	0,00
2.7	Выплаты за вредные условия труда на 1 работника		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	0,00
2.8	Текущее премирование:		
	- процент выплаты	%	30,00
	- сумма выплат	руб.	9 646,96
2.9	Выплаты по итогам года:		
	- процент выплаты	%	0,00
	- сумма выплат	руб.	
2.10			
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.11			
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.12	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	

3	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	41 803,48
4	Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	
4.2	Выплаты в соответствии с порядком назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан *	тыс. руб.	
4.3	Прочие	тыс. руб.	
	Количество месяцев в периоде регулирования		12,00
4.4	ИТОГО средства на оплату труда	тыс. руб.	4 254,11

3. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

3.1. Техническое обслуживание газового оборудования

ООО планирует расходы на техническое обслуживание газового оборудования и аварийно-диспетчерское обеспечение в сумме **9,8** тыс. руб.

В обоснование затрат представлена копия договора №ООО-КБ/61/2024 от 06.11.2024 г. с ООО «Газпром газораспределение Дагестан» и приложение 1 «Смета на техническое обслуживание газового оборудования» с общей стоимостью затрат на сумму 9,014 тыс. руб. с НДС.

Эксперты предлагают учесть заявленные затраты по данной статье в размере 9,014 тыс. руб.

4. Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:

а. Расходы на оргтехнику

Организацией заявлены расходы на приобретение:

- 1 компьютера стоимостью 45,0 тыс. руб.
- 1 МФУ стоимостью 30,0 тыс. руб.
- 12 картриджей для 1 принтера на сумму **9,0** тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть затраты на приобретение картриджей для обслуживания одного принтера на одного работника АУП (согласно нормативной численности) в сумме **7,68** тыс. руб.

$$12 * 640 \text{ руб.} = 7,68 \text{ тыс. руб.}$$

где 640 руб. – цена за 1 ед.

4.2. Канцелярские товары

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере **43,20** тыс. руб.

Эксперты предлагают принять затраты на 2025г. в сумме **8,44** тыс. руб. Расчет затрат произведен в соответствии с представленным Организацией перечнем и стоимостью канцтоваров на 1 работника.

5. Приобретение кассовых аппаратов

Организация заявляет затраты на приобретение кассовых аппаратов в количестве 1 ед. на сумму 12,0 тыс. руб. в соответствии с ФЗ № 54 от 22.05.2003

г. «О применении контрольно-кассовой техники, для организаций, которые принимают оплату за услуги или товар наличным, или безналичным путем».

В связи с производственной необходимостью эксперты предлагают принять затраты на приобретение кассового аппарата на сумму 12,0 тыс. руб.

III. Неподконтрольные расходы

Организация планирует неподконтрольные расходы в сумме 3 547,42 тыс. руб. Эксперты предлагают принять затраты в сумме 1 370,91 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на водоотведение

ООО планируют затраты на водоотведение в сумме **38,54** тыс. руб. при объеме 1 397,92 м³ (100% от водопотребления) и тарифе 27,58 руб./м³.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора с АО «ЕО по РД в сфере водоснабжения и водоотведения», филиал «Каспийский горводоканал» № 2321 от 22.11.2024 г. по 31.12.2025 г. (автопродлонгация).

- расчет затрат на водоотведение.

Эксперты предлагают принять объем водоотведения в соответствии с представленным расчетом ООО в размере 1 397,92 м³.

В соответствии с Приказом Минэнерго РД от 18.12.2024 год № 45-ОД-198/24 тариф на водоотведение для АО ЕО по РД, филиал «Каспийский горводоканал» 01.12.2025 г. по 31.12.2025 г. составил 33,31 руб./м³ (с НДС).

Затраты на услуги водоотведения составят **46,56** тыс. руб.:

$$1\,397,92\text{ м}^3 \times 33,31\text{ руб./м}^3 = 46,56\text{ тыс. руб.}$$

Превышение затрат на водоотведение, рассчитанных экспертами, над затратами, планируемыми Организацией, обусловлено ростом тарифа на водоотведение во 2-м полугодии согласно приказа Минэнерго РД.

2. Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей

2.1. Отчисления на страхование от несчастных случаев и проф. заболеваний
ООО планирует затраты по данной статье в сумме **14,82** тыс. руб.

В соответствии с Федеральным законом от 25.12.2018 № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», расходы на страхование составляют 0,2 % от фонда заработной платы.

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **8,51** тыс. руб.:

$$4\,254,11\text{ тыс. руб.} \times 0,2:100 = 8,51\text{ тыс. руб.,}$$

где:

4 254,11 тыс. руб. – фонд заработной платы.

2.2. Отчисления на социальные нужды

ООО планирует отчисления на социальные нужды в размере **2 237,48** тыс. руб.

Согласно пп. 1- 3. п 2. Статья 425. НК РФ (часть вторая) отчисления в страховые фонды составляют 30,0 процентов от ФОТ, в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование – 22 процента;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 процента;

- на обязательное медицинское страхование – 5,1 процента.

Отчисления на социальные нужды в 2025г. составят **1 276,23** тыс. руб.:

$$4 \ 254,11 \times 0,3 = 1 \ 276,23 \text{ тыс. руб.}$$

3. Арендная плата технологического оборудования и арендная плата зданий, помещений.

Организацией заявлены затраты по данной статье в размере 1 259,41 тыс. руб. В качестве обоснований представлен договор аренды котельной, резервуара воды, насосной и земли от 25.01.2024 г. и налоговое уведомление № 14 8325912 от 24.08.2024 года об уплате налогов за 2023 год, где сумма налога, переданного по договору аренды имущества, составила 27,61 тыс. руб.

В соответствии с п.45 методических указаний арендная плата рассчитывается исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

Расчет арендной платы на 2025 год

	Дата заключения	С кем заключен договор	Предмет	Срок лет	Кадастровая стоимость указанная в выписке ЕГРН	Учтенная сумма в тарифе	Факт за 2023 год
Договор аренды здание котельной	25.01.2024	Алияров Закир Бейболаевич	здание котельной 05:48:000019:1466	10	1945,339	659,0	2,536
Договор сооружение резервуар			резервуар 288кв.м. 05:48:000019:1464		23 840,01	600,0	17,123
Договор насосная			05:48:000019:1465		56,751		0,385
Договор аренды земли			05:48:000019:849		3123,49	7,565	

На основании представленного договора аренды недвижимого имущества и налогового уведомления за 2023 год расходы по аренде предлагается принять в сумме **27,61** тыс. руб.

4. Охрана труда

Организацией заявлены расходы по данной статье на сумму 68,05 тыс. руб. ООО свой расчет произвела на основании статьи 226 Трудового кодекса РФ и федерального закона ФЗ №90-ФЗ от 30.06.2006г., согласно которой финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда работодателям (за исключением ГУП и федеральных учреждений)

осуществляется в размере 0,2 % суммы затрат на производство продукции (работ, услуг).

По расчетам экспертов затраты по данной статье составят 47,05 тыс. руб.
 $23\,525,55 * 0,2\% = 47,05$ тыс. руб.

IV. Итого себестоимость

По расчетам Организации расходы на производство и реализацию тепловой энергии составят на 2025г. составит **34 104,51 тыс. руб.**, по расчетам экспертов – **23 572,60 тыс. руб.**

V. Расчетная предпринимательская прибыль

Организация планирует расчетную предпринимательскую прибыль в сумме **704,24 тыс. руб.**

В соответствии с п. 48 (1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере **5** процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в п.п.2 - 8 и п.33, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль составит **409,25 тыс. руб.:**
 $(23\,572,60 - 15\,387,58) * 5 / 100 = 409,25$ тыс. руб.,

где:

23 572,60 тыс. руб. – себестоимость,

15 387,58 тыс. руб. – затраты на топливо.

VI. Налог на УСН

По расчетам организации налог на УСН в 2025 году составит 344,37 тыс. руб.

В соответствии с представленной копией уведомления, Организация применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов». Ставка налога - 1%.

$(23\,981,85 : 0,99) - 23\,981,85 = 242,24$ тыс. руб.

Эксперты предлагают принять налог на УСН в размере **242,24 тыс. руб.**

VII. Необходимая валовая выручка

По расчёту Организации необходимая валовая выручка на 2025г. составит **35 141,12 тыс. руб.**

Эксперты предлагают принять необходимую валовую выручку на 2025г. в сумме **24 224,09 тыс. руб.**

Показатели	2025 г.
Подконтрольные (операционные) расходы, тыс. руб. (OP_i^{CK})	4 351,55
Неподконтрольные расходы, тыс. руб. (HP_i^{CK})	1 370,91
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб. ($PЭ_i^{CK}$)	17 850,14

Фактическая необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных ($\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$)	-
Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)	409,25
Налог на УСН	242,24
НВВ на 2025 г.	24 224,09
Полезный отпуск, Гкал	15 523,91

VIII. Тариф на 2025 г.

Период	Полезный отпуск, Гкал	НВВ тыс. руб.	Тариф руб./Гкал.	Рост %
2025 г.	15 523,91	24 224,09	1 560,44	100,00

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельной ООО УК «Партнер и поставляемую потребителям г. Каспийск на 2025 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Население (с учетом НДС)*									
	ООО УК «Партнер»	одноставочный руб./Гкал	с 1 февраля 2025 года	1 121,69	-	-	-	-	-
			по 30 июня 2025 года						
			с 1 июля 2025 года	1 368,46					
			по 31 декабря 2025 года						

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – главного специалиста-эксперта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД Абсултанова С.Р. с экспертным заключением об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года.

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

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

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

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

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

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

утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» (далее - Правила взаимодействия);

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

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

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

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 4 квартал 2023 года

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма АО «Газпром газораспределение Махачкала» от 15.01.2024 № 16-32, от 28.06.2024 № 1009, от 10.09.2024 № 1299, от 25.09.2024 № 1376, от 24.01.2025 № 99

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 057101001.

Юридический, фактический адрес: 367027, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Атаева 7 «А».

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

4. Предложение ГРО.

Согласно представленным сведениям ГРО Махачкала фактически понесенные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации за 4 квартал 2024 года по 221 объекту, составляют 55 702 510,27 руб. без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

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

Письмом от 15.01.2024 № 16-32 (вх. № 45-70/24 от 15.01.2024) ГРО Махачкала подало заявление на утверждение расходов по догазификации за 4 квартал 2023 года по 228 объектам без представления подтверждающих материалов.

Письмом от 18.01.2024 № 45-05.2-333/24 Минэнерго РД направило уведомление о необходимости представления подтверждающих документов.

Письмом от 28.06.2024 № 1009 № 45-1701/24 ГРО Махачкала представило сведения о фактических расходах на выполнение мероприятий по догазификации на подключение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по 205 завершенным объектам.

Письмом №1299 от 10.09.2024 (вх. № 45-2252/24 от 11.09.2024), №1376 от 25.09.2024(вх. № 45-2366/24 25.09.2024), №99 от 24.01.2025 (вх. № 45-137/25 от 24.01.2025) 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 4 квартал 2023 года представлены обосновывающие документы на 205 объектов, из них 6 объектов включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которых рассчитана базисно индексным методом, в соответствии с п. 9 технической части НЦС 81-02-15-2024. Стоимость устройства пунктов редуцирования газа рассчитана по НЦС, включая расходы на устройство молниеотвода и заземления рассчитанных базисно-индексным методом, в соответствии с п. 10 технической части НЦС 81-02-19-2024. Суммарная протяженность построенных газопроводов составляет **18 045,75 м**.

Вместе с тем, не были представлены подтверждающие расходы по 16 объектам указанным в приложении 11, с кодами стройки: №05-21-169-000002, №05-22-169-000062, №05-22-169-000201, №05-22-169-000274, №05-22-169-000509, №05-22-169-000541, №05-22-169-000562, №05-22-169-000617, №05-22-169-000631, №05-22-169-000637, №05-22-169-000711, №05-22-169-000724, №05-22-169-001216, №05-23-169-000871, №05-23-169-000898, №05-23-169-000934.

Таким образом, сумма фактически понесенных расходов на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации по 205 объектам составила 48 966 137,12 руб.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний Минэнерго РД осуществляет анализ расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года.

Согласно постановлению Правительства РФ от 17.09.2024 №1270 «О внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547» пункт 16 Правил подключения дополнен подпунктом "л", в соответствии с которым в случае подачи заявки о подключении собственником домовладения, находящегося в границах территории садоводства, либо уполномоченным представителем садоводческого некоммерческого товарищества в рамках раздела VII Правил подключения прилагается, в том числе протокол общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества, содержащий решение о проведении догазификации.

Из указанного следует, что наличие в заявке о подключении протокола общего собрания членов садоводческого некоммерческого товарищества, содержащего решение о проведении догазификации, является обязательным для осуществления подключения домовладения, находящегося на территории садоводства, к сетям газораспределения в рамках догазификации, в заявке по объектам № 05-22-169-000484, № 05-22-169-000596, № 05-22-169-000529 № 05-22-169-000682, № 05-22-169-000326 вышеуказанный протокол отсутствует, в связи с чем исключены расходы по данным объектам газификации в размере **1 753 933,99** руб.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены следующие превышения экономически обоснованных расходов:

- на выполнение проектных работ на **432 304,67** руб. по **18** объектам. В большей части превышения встречаются по объектам построенным подрядным способом. Причина превышения расходов на проектные работы, выполненных подрядным способом связана с тем, что проектная протяженность газопроводов превышает протяженность фактически построенного газопровода. Утверждение расходов производится в соответствии с актами приемки законченного строительством объектов, то есть по протяженности фактически построенного объекта. В соответствии с пунктом 7 статьи 52 Градостроительного кодекса Российской Федерации «Отклонение параметров объекта капитального строительства от проектной документации, необходимость которого выявилась в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта такого объекта, допускается только на основании вновь утвержденной застройщиком, техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором проектной документации после внесения в нее соответствующих изменений»;

- на выполнение инженерно-геодезических изысканий на **21 348,09** руб. по **14** объектам;

- на выполнение работ, по выносу осей газопровода в натуру на **786 477,91** руб. по **59** объектам построенным подрядным способом по причине того, что для разбивки осей газопровода, подрядчиком ГРО Махачкала применяются деревянные столбы и стальные арматуры в бетоне стоимость единицы которого составляет 213 рублей, тогда как эксперты считают экономически обоснованным применение стальных арматур стоимость которых составляет 41 рубль;

- на выполнение строительно-монтажных работ на **3 896 307,82** руб. по **17** объектам, по причине применения материалов с наличием добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, что в свою очередь является экономически необоснованным;

- на выполнение кадастровых работ на **892 652,03** руб. по причине того, что

данные расходы присутствуют в анализах счета по 61 объектам, но не подтверждены соответствующими сметами.

- иные расходы непредусмотренные методическими указаниями в размере **5 440 399,11** руб. на общехозяйственные расходы, не предусмотренные Методическими указаниями.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **11 469 489,63** 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 4 квартал 2023 года составляет **37 496 647,49** руб. (без учета НДС).

6. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года составляет **37 496 647,49** руб. (без учета НДС).

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Махачкала» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, за 4 квартал 2023 года в размере **37 496 647,49** руб. (без учета НДС) согласно приложению к протоколу № 1.

По вопросу № 3 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД Хайрулаева М. М.З. с экспертным заключением по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования региональной программы газификации жилищно- коммунального хозяйства на 2025 год.

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

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

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021;

Порядок установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденный Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 (далее - Порядок установления специальных надбавок);

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (далее - Методические указания);

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);

Приказ ФАС России от 16.11.2022 N 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» (далее - Приказ ФАС России).

иные нормативно-правовые акты в сфере газоснабжения.

2. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении размера специальной надбавки к тарифам по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала».

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{спец}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп.}} + N_{\text{приб.}}$$

где:

$I_{\text{газ}}$ - сумма средств, необходимых для финансирования утвержденной программы газификации, на период установления спецнадбавки;

$I_{\text{альт}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации;

$I_{\text{тп}}$ - выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению;

$N_{\text{приб}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки газораспределительной организации в связи с введением специальной надбавки.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний размер плановой суммы налога на прибыль определяется исходя из получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации по следующей формуле:

$$N_{\text{приб}} = \frac{(I_{\text{газ}} - I_{\text{альт}} + I_{\text{тп}} - P_{\text{нал}}) * K_{\text{приб}}}{1 - K_{\text{приб}}}$$

где:

$P_{\text{нал}}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитывающиеся в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{\text{приб}}$ - ставка начисления налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний расчет среднего размера специальной надбавки осуществляется по следующей формуле:

$$T_{\text{спец}} = \frac{V_{\text{спец}}}{V}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям по распределительным сетям на период установления специальной надбавки. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на период регулирования с учетом договорных объемов транспортировки газа по распределительным газопроводам (в расчете на год), прогноза газопотребления конечных потребителей, газоснабжение которых осуществляется через газораспределительные сети данной газораспределительной организации, а также статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года.

Согласно Программе газификации, источником финансирования мероприятий, исполнителем которых выступает АО «Газпром газораспределение Махачкала» предусмотрены средства специальной надбавки.

АО «Газпром газораспределение Махачкала» письмом от 28.12.2024 года № 1957 обратилось с заявлением об установлении специальной надбавки.

В соответствии с представленными материалами АО «Газпром газораспределение Махачкала» предлагаемый размер спецнадбавки устанавливается

дифференцированно для каждой группы потребителей, с разбивкой по полугодиям (кроме населения) без НДС:

Таблица 1

Предлагаемый ГРО размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м ³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м ³ /год)							
	свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно
с 01.01.2025 г.	-	-	42,79	61,52	74,88	93,61	106,98
с 01.07.2025 г.	-	-	45,78	65,82	80,12	100,16	114,47

В том числе налог на прибыль организации, возникающий от её применения, согласно расчетам ГРО применяемая налоговая ставка на прибыль равна 20 процентам, а размер дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения спецнадбавки заявлен в размере 3 097 643,44 руб.

3. Анализ материалов по вопросу установления специальных надбавок к тарифам по транспортировке газа по распределительным сетям

3.1. Расчет плановых объемов транспортировки газа по газораспределительным сетям данной ГРО для поставки конечному потребителю

Планируемый объем транспортировки газа с 01.02.2025 по 31.12.2025 год экспертной группой принят в размере 203 897,860 тыс. м³, согласно предоставленным данным АО «Газпром газораспределение Махачкала».

Тарифы на услуги по транспортировке газа на первое полугодие приняты на 2025 г. в соответствии с приказом ФАС России.

Согласно протоколу заседания Правления ФАС России от 12.12.2024 № 49, с 1 июля 2025 г. утверждены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Тарифы на услуги по транспортировке газа на второе полугодие приняты в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» размещены на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов 10.12.2024, ID проекта 04/15/12-24/00153083.

3.2. Расчет специальной надбавки

Расчет планируемого объема выручки для финансирования утвержденной Программы газификации на 2025 год выполнен в соответствии с пунктом 6 Методических указаний:

$$\text{Вспец.} = 12\,522\,000 - 620\,428 + 2\,975\,393 = 14\,876\,965 \text{ руб.}$$

где:

12 522 000. руб. - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной Программы газификации на 2025 г.;

620 428 руб. - суммарная величина фактических излишне полученных средств от льготной платы за подключение по итогам 2023 года.

2 975 393 руб. - налог на прибыль (налоговая ставка на прибыль принята в размере 20% в соответствии с предложением ГРО).

Расчет планируемого объема выручки для финансирования утвержденной Программы газификации представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Год	Финансирование мероприятий по программе газификации, руб.	Расчетная плановая сумма налога на прибыль, руб.	Планируемый объем выручки для финансирования мероприятий Программы газификации, руб.
2025 год	12 522 000	2 975 393	14 876 965

Средний размер спецнадбавки на 2025 год составит:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{14\,876\,965}{203\,897,86} = 72,96$$

где:

14 876 965 руб. - планируемый объем выручки для финансирования утвержденной Программы газификации;

203 897,860 тыс. м³ - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям по распределительным сетям на период установления специальной надбавки.

Средний размер спецнадбавки на 2025 составит:

Таблица 3

Период действия спецнадбавки	Планируемый объем выручки для финансирования мероприятий по программе газификации, руб.	Плановый объем транспортировки газа конечным потребителям на период действия спецнадбавки, тыс. м ³	Размер спецнадбавки, руб./1000м ³
с 01.02.2025 г.- 31.12.2024 г.	14 876 965	221 232,47	72,96

Исходя из вышеизложенного, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа на 2025 год, по группам конечных потребителей (кроме населения) составят:

Группы потребителей с объемом потребления газа	Плановые объем транспортировки газа на 1 полугодие 2025 года. млн. м ³	Специальные надбавки на 1 полугодие 2025 к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль, руб./1000 м ³	Доходы за 1 полугодие 2025 года от применения специальных. тыс. руб	Плановые объем транспортировки газа на 2 полугодие 2025 года. млн. м ³	Специальные надбавки на 2 полугодие 2025 года к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль. руб./1000 м ³	Доходы за 2 полугодие 2025 года от применения специальных надбавок тыс. руб.	ВСЕГО доходы за 2025 год от применения специальных надбавок с учетом дополнительных налоговых платежей тыс. руб
(группа 3) от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ в год включительно	25,264	50,52	1276,36	31,070	57,57	1788,68	3065,04
(группа 4) от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ в год включительно	38,356	69,10	2650,42	44,075	77,63	3421,55	6071,98
(группа 5) от 0,1 млн. м ³ до 1 млн. м ³ в год включительно	20,614	75,77	1561,90	21,018	85,10	1788,61	3350,51
(группа 6) от 0,01 млн м ³ до 0,1 млн. м ³ в год включительно	9,459	93,61	885,42	9,850	104,15	1025,90	1911,33
(группа 7) до 0,01 млн. м ³ включительно	1,736	106,98	185,75	2,456	119,05	292,35	478,10

Согласно абзацу шестому пункта 1 Порядка установления специальных надбавок, средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО, утвержденные приказом ФАС России от 16.11.2022 №828/22, рассчитаны с применением метода индексации. Таким образом, экспертной группой рассчитан и принят средний тариф на транспортировку для конечных потребителей АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2025 год в размере 326,88 руб./1000 м³.

Таблица 4

Период действия спецнадбавки	Размер спецнадбавки, руб./1000 куб. м	Средний тариф, рассчитанный экспертами, руб./1000 куб. м	% от тарифа на транспортировку газа
с 01.01.2024 г.-31.12.2024 г.	72,96	326,88	22

Средний размер специальной надбавки не превышает 35% от среднего тарифа на транспортировку газа в целом для конечных потребителей АО «Газпром газораспределение Махачкала».

В соответствии с Методическими указаниями средний размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифов на транспортировку газа установленных для соответствующей группы конечных потребителей, определенную приложением к Методическим указаниям.

Таблица 5

Группы конечных потребителей	Тарифы на транспортировку газа, руб./1000 куб. м	Предлагаемый к установлению размер спецнадбавки с 01.02.2025, руб./1000 куб. м	Расчетный % от тарифа на транспортировку газа	Тарифы на транспортировку газа, руб./1000 куб. м	Предлагаемый к установлению размер спецнадбавки с 01.07.2025, руб./1000 куб. м	Расчетный % от тарифа на транспортировку газа	Максимальный % от тарифа на транспортировку газа
	с 01.01.2025		с 01.01.2025	с 01.07.2025		с 01.07.2025	
3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно)	122,25	50,52	41,3	136,06	57,57	42,3	45
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	175,76	69,10	39,3	195,62	77,63	39,7	41
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	213,94	75,77	35,4	238,12	85,10	35,7	38
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	267,45	93,61	35,0	297,67	104,15	35,0	35
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	305,65	106,98	35,0	340,19	119,05	35,0	35

Таким образом, предлагаемые к установлению величины спецнадбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала», для финансирования Программы газификации не превышают максимальных величин, определенных Методическими указаниями и Порядком установления специальных надбавок.

Выводы по результатам экспертизы.

На основании изложенного, в соответствии с Порядком установления специальных надбавок предлагается установить спецнадбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» для всех групп потребителей (кроме населения), предназначенную для финансирования Программы газификации, в размере:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, руб./1000 м ³ (без учета НДС)	
	с 01.02.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно)	50,52	57,57
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	69,10	77,63
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	75,77	85,10
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	93,61	104,15
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	106,98	119,05

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования Региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022-2031 годы» на 2025 год, для всех групп потребителей (кроме населения) в следующем размере:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, руб./1000 м ³ (без учета НДС)	
	с 01.02.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
3-я группа (от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ газа в год включительно)	50,52	57,57
4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ газа в год включительно)	69,10	77,63
5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ газа в год включительно)	75,77	85,10
6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ газа в год включительно)	93,61	104,15
7-я группа (до 10 тыс. м ³ газа в год включительно)	106,98	119,05

По вопросу № 4 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД Хайрулаева М. М.З. с экспертным заключением по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» для финансирования региональной программы газификации жилищно- коммунального хозяйства на 2025 год.

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

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

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

на территории Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021;

Порядок установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденный Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 (далее - Порядок установления специальных надбавок);

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (далее - Методические указания);

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);

Приказ ФАС России от 18.01.2022 N 26/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на территории Республики Дагестан»;

иные нормативно-правовые акты в сфере газоснабжения.

2. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении размера специальной надбавки к тарифам по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{спец}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп.}} + N_{\text{приб.}}$$

где:

$I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимых для финансирования утвержденной программы газификации, на период установления спецнадбавки;

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации;

$I_{\text{тп.}}$ - выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению;

$N_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки газораспределительной организации в связи с введением специальной надбавки.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний размер плановой суммы налога на прибыль определяется исходя из получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации по следующей формуле:

$$N_{\text{приб.}} = \frac{(I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт}} + I_{\text{тп.}} - P_{\text{нал.}}) * K_{\text{приб}}}{1 - K_{\text{приб}}}$$

где:

$P_{\text{нал.}}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{\text{приб}}$ - ставка начисления налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний расчет среднего размера специальной надбавки осуществляется по следующей формуле:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{V_{\text{спец.}}}{V}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям по распределительным сетям на период установления специальной надбавки. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на период регулирования с учетом договорных объемов транспортировки газа по распределительным газопроводам (в расчете на год), прогноза газопотребления конечных потребителей, газоснабжение которых осуществляется через газораспределительные сети данной газораспределительной организации, а также статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года.

Согласно Программе газификации, источником финансирования мероприятий, исполнителем которых выступает ООО «Газпром газораспределение Дагестан» предусмотрены средства специальной надбавки.

ООО «Газпром газораспределение Дагестан» письмом от 23.01.2025 года № ЭС-03-01/193 (доп. материалы от 27.01.2025 №БК-03-01/219) обратилось с заявлением об установлении специальной надбавки.

В соответствии с представленными материалами ООО «Газпром газораспределение Дагестан» предлагаемый размер спецнадбавки устанавливается дифференцированно для каждой группы потребителей, с разбивкой по полугодиям (кроме населения) без НДС:

Таблица 1

Предлагаемый ГРО размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м ³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м ³ /год)							
	свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно
с 01.02.2025 г.	-	-	77,25	96,53	76,43	99,18	203,28
с 01.07.2025 г.	-	-	75,37	157,76	174,152	141,64	279,16

В том числе налог на прибыль организации, возникающий от её применения, согласно расчетам ГРО применяемая налоговая ставка на прибыль равна 20 процентам, а размер дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения спецнадбавки заявлен в размере 3 446,25 руб.

3. Анализ материалов по вопросу установления специальных надбавок к тарифам по транспортировке газа по распределительным сетям

3.1. Расчет плановых объемов транспортировки газа по газораспределительным сетям данной ГРО для поставки конечному потребителю

Планируемый объем транспортировки газа с 01.02.2025 по 31.12.2025 год экспертной группой принят в размере 160 135,012 тыс. м³. согласно предоставленным данным ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

Тарифы на услуги по транспортировке газа на первое полугодие приняты на 2025 г. в соответствии с приказом ФАС России.

Согласно протоколу заседания Правления ФАС России от 12.12.2024 № 49, с 1 июля 2025 г. утверждены тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

Тарифы на услуги по транспортировке газа на второе полугодие приняты в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» размещены на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов 10.12.2024, ID проекта 04/15/12-24/00153083.

3.2. Расчет специальной надбавки

Расчет планируемого объема выручки для финансирования утвержденной Программы газификации на 2025 год выполнен в соответствии с пунктом 6 Методических указаний:

$$V_{\text{спец.}} = 13\,785 + 3\,446,25 = 17\,231,25 \text{ тыс. руб.}$$

где:

13 785 тыс. руб. - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной Программы газификации на 2025 г.;

3 446,25 тыс. руб. - налог на прибыль (налоговая ставка на прибыль принята в размере 20% в соответствии с предложением ГРО).

Расчет планируемого объема выручки для финансирования утвержденной Программы газификации представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Год	Финансирование мероприятий по программе газификации, тыс. руб.	Расчетная плановая сумма налога на прибыль, тыс. руб.	Планируемый объем выручки для финансирования мероприятий Программы газификации, тыс. руб.
2025 год	13 785	3 446,25	17 231,25

Средний размер спецнадбавки на 2025 год составит:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{17\,231\,250}{160\,135,012} = 107,60$$

где:

17 231,25 тыс. руб. - планируемый объем выручки для финансирования утвержденной Программы газификации;

160 135,012 тыс. м³ - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям по распределительным сетям на период установления специальной надбавки.

Средний размер спецнадбавки на 2025 составит:

Таблица 3

Период действия спецнадбавки	Планируемый объем выручки для финансирования мероприятий по программе газификации, тыс. руб.	Плановый объем транспортировки газа конечным потребителям на период действия спецнадбавки, тыс. м ³	Размер спецнадбавки, руб./1000м ³
с 01.02.2025 г.- 31.12.2024 г.	17 231,25	160 135,012	107,60

Исходя из вышеизложенного, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа на 2025 год, по группам конечных потребителей (кроме населения) составят:

Группы потребителей с объемом потребления газа	Плановые объем транспортировки газа на 1 полугодие 2025 года. млн. м ³	Специальные надбавки на 1 полугодие 2025 к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль, руб./1000 м ³	Доходы за 1 полугодие 2025 года от применения специальных. тыс. руб	Плановые объем транспортировки газа на 2 полугодие 2025 года. млн. м ³	Специальные надбавки на 2 полугодие 2025 года к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль. руб./1000 м ³	Доходы за 2 полугодие 2025 года от применения специальных надбавок тыс. руб.	ВСЕГО доходы за 2025 год от применения специальных надбавок с учетом дополнительных налоговых платежей тыс. руб
(группа 3) от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ в год включительно	22,694	79,30	1799,57	27,914	88,26	2463,63	4 263,20
(группа 4) от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ в год включительно	18,163	99,33	1804,04	13,335	110,55	1474,23	3 278,27
(группа 5) от 0,1 млн. м ³ до 1 млн. м ³ в год включительно	22,938	108,81	2495,84	12,080	121,10	1462,95	3 958,79
(группа 6) от 0,01 млн м ³ до 0,1 млн. м ³ в год включительно	20,836	123,35	2570,02	17,507	137,28	2403,41	4 973,43
(группа 7) до 0,01 млн. м ³ включительно	2,491	154,18	384,05	2,177	171,60	373,51	757,56

Согласно абзацу шестому пункта 1 Порядка установления специальных надбавок, средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 50 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

ФАС России на 2025 год утвержден средний тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в размере 957,57 руб./1000 м³.

Таблица 4

Период действия спецнадбавки	Размер спецнадбавки, руб./1000 куб. м	Средний тариф, , руб./1000 куб. м	% от тарифа на транспортировку газа
с 01.01.2024 г.-31.12.2024 г.	107,60	957,57	11,2

Средний размер специальной надбавки не превышает 50% от среднего тарифа на транспортировку газа в целом для конечных потребителей ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

В соответствии с Методическими указаниями средний размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифов на транспортировку газа установленных для соответствующей группы конечных потребителей, определенную приложением к Методическим указаниям.

Таблица 5

Группы конечных потребителей	Тарифы на транспортировку газа, руб./1000 куб. м	Предлагаемый к установлению размер спецнадбавки с 01.02.2025, руб./1000 куб. м	Расчетный % от тарифа на транспортировку газа	Тарифы на транспортировку газа, руб./1000 куб.	Предлагаемый к установлению размер спецнадбавки с 01.07.2025, руб./1000 куб. м	Расчетный % от тарифа на транспортировку газа	Максимальный % от тарифа на транспортировку газа
	с 01.01.2025		с 01.01.2025	с 01.07.2025		с 01.07.2025	
3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно)	326,31	79,30	24,3	363,18	88,26	24,3%	45
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	448,6	99,33	22,1	499,29	110,55	22,1%	41
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	530,22	108,81	20,5	590,13	121,10	20,5%	38
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	652,58	123,35	18,9	726,32	137,28	18,9%	35
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	815,7	154,18	18,9	907,87	171,60	18,9%	35

Таким образом, предлагаемые к установлению величины спецнадбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан», для финансирования Программы газификации не превышают максимальных величин, определенных Методическими указаниями и порядком установления специальных надбавок.

Выводы по результатам экспертизы.

На основании изложенного, в соответствии с Порядком установления специальных надбавок предлагается установить спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» для всех групп потребителей (кроме населения), предназначенную для финансирования Программы газификации, в размере:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, руб./1000 м ³ (без учета НДС)	
	с 01.02.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно)	79,30	88,26
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	99,33	110,55
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	108,81	121,10
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	123,35	137,28
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	154,18	171,60

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» для финансирования Региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022-2031 годы» на 2025 год, для всех групп потребителей (кроме населения) в следующем размере:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, руб./1000 м ³ (без учета НДС)	
	с 01.02.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
3-я группа (от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ газа в год)	79,30	88,26
4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ газа в год включительно)	99,33	110,55
5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ газа в год включительно)	108,81	121,10
6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ газа в год)	123,35	137,28
7-я группа (до 10 тыс. м ³ газа в год включительно)	154,18	171,60

По вопросу № 5 повестки дня:

Слушали – начальника отдела РЭК Управления тарифообразования Минэнерго РД Магомедова М.А о рассмотрении отчета о наблюдении ФАС России № 21-1300-С/25 от 21.01.2025 и приведении в соответствие с действующим законодательством приказа Минэнерго РД от 09.12.2024 № 45-ОД-176/24 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2025 год».

Федеральной антимонопольной службой при проведении Наблюдения за соблюдением обязательных требований был рассмотрен приказ Минэнерго РД от 09.12.2024 № 45-ОД-176/24 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2025 год»

Согласно Отчету о наблюдении за соблюдением обязательных требований № 21-1300-С/25 от 21.01.2025 приказ № 45-ОД-176/24 от 09.12.2024 в части строк 9.1.1 и 9.6.1 Приложения 1 противоречит абзацу второму пункта 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее — Основы ценообразования).

В соответствии с абзацем вторым пункта 71 Основ ценообразования к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей, указанных в пунктах 2-5 перечня, предусмотренного приложением № 1 к настоящему документу, по решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1. Однако приказ № 45-ОД-176/24 предусматривает применение понижающего коэффициента 0,7 к строчкам 9.1.1 и 9.6.1.

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством приказа Минэнерго РД от 09.12.2024 № 45-ОД-176/24 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2025 год» предложено внести изменения в приложение № 1 приказа.

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - 1 голос;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Устранить нарушение законодательства и внести в приложение № 1 приказа Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 09.12.2024 № 45-ОД-176/24 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2025 год» соответствующие изменения в соответствии с приложением № 2 к протоколу.

Приложения.

Приложение № 1. Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Махачкала» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, за 4 квартал 2023 года в размере 37 496 647,49 руб. (без учета НДС).

Приложение № 2. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2025 год.

Протокол вела



Э.С. Рамазанова

Приложение № 1

№ пункта	Муниципальное образование	Населенный пункт	4	5	6	7	8	в т.ч. распределение по источникам финансирования				9	10	11	12	13
								Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации (без учета налога на добавленную стоимость)	Средства от оператора газификации или регионального оператора газификации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	Средства от применения специальных тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям	Средства от применения специальных тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям					
						Код мероприятия (МММ (от 1 до 3 символов), где: "1" - разработка проектной документации и осуществление строительных мероприятий (без учета затрат, перечисленных в "2", "3", "4"); "2" - разработка, строительство, капремонт, модернизация, благоустройство, капремонт, учет и (или) государственной регистрации права на построенную или реконструированную газораспределительную организацию сети газораспределения, включая подготовку материалов для внесения сведений в Единый государственный реестр недвижимости и установление охраняемых зон, а также оплату государственной пошлины за осуществление государственной регистрации прав собственности; "3" - осуществление газораспределительной организацией мониторинга выполнения обязательств технических условий и фактического присоединения, а также прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему; "4" - строительство объекта без выделения уникального мероприятия (выполнен комплекс работ, перечисленных в "1" - "4")	Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению (технологическому присоединению) газораспределительным сетям в рамках догазификации и в рамках догазификации котельных (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), рублей (без учета налога на добавленную стоимость)	Всего, в том числе								
1	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	а) Догазификация жилого дома с/г ул. Красодарская, д. 20	05-21-169-000041	05-21-169-000041-00001	1	89 664,39	89 645,02				89 645,02				
2	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР "ЮССАФ", ул. Пилюгина, д. 59	05-21-169-000076	05-21-169-000076-00001	1	31 706,46	31 539,68				31 539,68				
3	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/г КОР д. 293 г. Махачкала, РД	05-21-169-000077	05-21-169-000077-00001	1	31 781,54	31 781,54				31 781,54				
4	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/г "Дружба", № 65 (наружный газопровод) г. Махачкала, РД	05-21-169-000083	05-21-169-000083-00001	1	18 966,75	18 966,75				18 966,75				
5	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома по ул. Юсупова, во дворе дома № 28 г. Махачкала, РД	05-21-169-000094	05-21-169-000094-00001	1	89 216,55	82 264,65				82 264,65				
6	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/г "Искра", ул. Мотгажяна, № 65 г. Махачкала, РД	05-21-169-000102	05-21-169-000102-00001	1	114 186,58	99 595,86				99 595,86				
7	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. НХУшет, ул. Умалатова № 91 г. Махачкала, РД	05-21-169-000106	05-21-169-000106-00001	1	128 141,45	112 102,33				112 102,33				
8	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. НХУшет, ул. Гаврилова № 16 г. Махачкала, РД	05-21-169-000108	05-21-169-000108-00001	1	19 359,34	19 359,34				19 359,34				
9	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома МКР "Ак-Гель", ул. № 418 г. Махачкала, РД	05-21-169-000140	05-21-169-000140-00001	1	163 496,48	145 196,81				145 196,81				
10	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. НХУшет, ул. Чернышевского, д. 11 г. Махачкала, РД	05-21-169-000142	05-21-169-000142-00001	1	100 514,17	89 426,54				89 426,54				
11	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Семетар, МКР 3, ул. Театральная, д. 5 А, ул. 523 г. Махачкала, РД	05-21-169-000143	05-21-169-000143-00001	1	104 459,74	101 451,87				101 451,87				

12	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Касумай, ул. Кольцова, д.3 г. Махачкала, РД	05-21-169-000146	05-22-169-000146-00001	1	42 409,65	38 124,21	38 124,21
13	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Хушет, 3-я линия, ЗУ26 г. Махачкала, РД	05-21-169-000149	05-22-169-000149-00001	1	39 103,74	34 750,79	34 750,79
14	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома. МКР Турали, уч.66 (нержавеющий газопровод) г. Махачкала, РД	05-22-169-000004	05-22-169-000004-00001	1	35 807,63	34 911,95	34 911,95
15	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Н. Касумай, ул. Интернациональная, проезд 2,уч.1 г. Махачкала, РД	05-22-169-000010	05-22-169-000010-00001	1	54 236,98	32 316,82	32 316,82
16	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома, п.Н.Хушет,проезд Кайтсева 1-й,д.7, лит А №7 г.Махачкала, РД	05-22-169-000015	05-22-169-000015-00001	1	27 567,31	27 567,31	27 567,31
17	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома, п.Богатырева, ул.Гагарина, д.66 г. Махачкала, РД	05-22-169-000018	05-22-169-000018-00001	1	81 318,87	44 137,66	44 137,66
18	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Семендер, ул.Дербентская, д.34А г.Махачкала, РД	05-22-169-000034	05-22-169-000034-00001	1	187 695,61	139 270,02	139 270,02
19	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер,уч.111 г.Махачкала, РД	05-22-169-000036	05-22-169-000036-00001	1	42 862,93	38 317,09	38 317,09
20	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Семендер, ул.И.Керимова, д.22 г. Махачкала, РД	05-22-169-000040	05-22-169-000040-00001	1	47 581,88	43 307,20	43 307,20
21	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.Султанова, д.40 г.Махачкала, РД	05-22-169-000047	05-22-169-000047-00001	1	74 778,21	65 138,49	65 138,49
22	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, МКР 8, д.710 г. Махачкала, РД	05-22-169-000050	05-22-169-000050-00001	1	80 648,55	71 479,92	71 479,92
23	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Ленинградский, ул.Ленина, КН11838 г. Махачкала, РД	05-22-169-000058	05-22-169-000058-00001	1	50 244,45	44 469,10	44 469,10
24	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Ленинградский, ул.Ленина, д.22 "Амнат",ЗУ1,ЗУ2,ЗУ3,ЗУ4,ЗУ24 г.Махачкала, РД	05-22-169-000059	05-22-169-000059-00001	1	99 523,72	82 654,59	82 654,59
25	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Ленинград, тер.Герачеик, д.40 г.Махачкала, РД	05-22-169-000070	05-22-169-000070-00001	1	646 865,73	408 442,72	408 442,72
26	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР Нуцый, горлох,ул.Самурская,д.27 г.Махачкала, РД	05-22-169-000079	05-22-169-000079-00001	1	22 737,05	21 722,20	21 722,20
27	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация МКР "Животноводов", ул.Махова № 22 г.Махачкала, РД	05-22-169-000084	05-22-169-000084-00001	1	158 712,92	122 002,51	122 002,51
28	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома, ул.Махова, д.47-Б г. Махачкала, РД	05-22-169-000093	05-22-169-000093-00001	1	55 290,18	48 668,93	48 668,93
29	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома, п.Н.Хушет,ул.Демирбекова № 65 г.Махачкала, РД	05-22-169-000107	05-22-169-000107-00001	1	31 251,06	31 251,06	31 251,06
30	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. "Мелпюратор", ул.Камышова № 16 г.Махачкала, РД	05-22-169-000161	05-22-169-000161-00001	1	104 744,64	89 821,54	89 821,54
31	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в с/п "Южплав", уч.40- А г. Махачкала, РД	05-22-169-000168	05-22-169-000168-00001	1	50 372,27	44 211,82	44 211,82
32	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер, МКР 2,171 А г.Махачкала, РД	05-22-169-000171	05-22-169-000171-00001	1	30 250,37	25 922,79	25 922,79
33	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер, МКР 8, уч.201 г.Махачкала, РД	05-22-169-000172	05-22-169-000172-00001	1	43 356,33	38 083,35	38 083,35
34	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР Эльван, уч.680, г.Махачкала, РД	05-22-169-000175	05-22-169-000175-00001	1	44 283,68	36 013,03	36 013,03

35	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в г. Семендер, МКР 2, уч.331 г. Махачкала, РД	05-22-169-000188-00001	1	75 349,14	63 771,02	63 771,02	63 771,02
36	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация МКР "Сепаратор", Переконья 1-й тупик, д.13-Д г. Махачкала, РД	05-22-169-000190-00001	1	279 489,27	207 193,18	207 193,18	207 193,18
37	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в г. Семендер, МКР 3, уч.40 г. Махачкала, РД	05-22-169-000202-00001	1	23 369,88	22 862,55	22 862,55	22 862,55
38	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в г. Семендер, МКР 2, уч.244 г. Махачкала, РД	05-22-169-000212-00001	1	68 662,36	50 414,02	50 414,02	50 414,02
39	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома по ул.Рахмату, здания д.65 г. Махачкала, РД	05-22-169-000217-00001	1	43 092,60	33 301,52	33 301,52	33 301,52
40	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в с/т "Нака", д.322 г. Махачкала, РД	05-22-169-000220-00001	1	58 587,30	35 502,89	35 502,89	35 502,89
41	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР "ЛОСААФ", ул.Абдурагимовых,д.15 г. Махачкала, РД	05-22-169-000232-00001	1	45 105,93	26 214,48	26 214,48	26 214,48
42	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в Ленинск, уч.39 г. Махачкала, РД	05-22-169-000246-00001	1	314 215,42	140 822,07	140 822,07	140 822,07
43	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер,ул.Центральная,д.118 г. Махачкала, РД	05-22-169-000258-00001	1	91 444,51	56 989,10	56 989,10	56 989,10
44	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома, МКР "ВАТАН", ул.Кутлева,д.15А г. Махачкала, РД	05-22-169-000261-00001	1	39 340,49	29 114,25	29 114,25	29 114,25
45	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер, ул.Теперьская, д.84 г. Махачкала, РД	05-22-169-000264-00001	1	61 467,46	36 316,17	36 316,17	36 316,17
46	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Ленинск, КН 12157 г. Махачкала, РД	05-22-169-000268-00001	1	96 332,20	60 469,97	60 469,97	60 469,97
47	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома кв.-Салават, ул.Миря, д.72 г. Махачкала, РД	05-22-169-000276-00001	1	133 869,25	54 423,04	54 423,04	54 423,04
48	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в.Алачул, в районе Карпичного завода г.Махачкала, РД	05-22-169-000279-00001	1	59 503,12	27 337,57	27 337,57	27 337,57
49	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер МКР 7, уч.417 г. Махачкала, РД	05-22-169-000284-00001	1	60 981,86	29 660,19	29 660,19	29 660,19
50	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер,ул.Тотурбева,д.17 г. Махачкала, РД	05-22-169-000287-00001	1	144 302,60	111 533,51	111 533,51	111 533,51
51	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома р-н Восточная промзона КН 3738 г. Махачкала, РД	05-22-169-000290-00001	1	168 816,51	90 682,84	90 682,84	90 682,84
52	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Семендер, ул. Ленинградская, д.61 В г. Махачкала, РД	05-22-169-000292-00001	1	160 826,39	102 366,93	102 366,93	102 366,93
53	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в бывшем с/т "КОР", уч.310 г. Махачкала, РД	05-22-169-000294-00001	1	182 365,27	102 253,00	102 253,00	102 253,00
54	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в с.Алачул, т. уч.4/242-А г. Махачкала, РД	05-22-169-000295-00001	1	135 371,76	93 957,12	93 957,12	93 957,12
55	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, МКР 3, уч.350 А,ЗУ 1 г. Махачкала, РД	05-22-169-000301-00001	1	125 960,69	76 142,38	76 142,38	76 142,38
56	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в пр. Умарий 1- й, д.23Б г. Махачкала, РД	05-22-169-000302-00001	1	192 298,36	107 347,89	107 347,89	107 347,89
57	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.Теперьская, д.106 Б г. Махачкала, РД	05-22-169-000316-00001	1	106 917,42	54 188,72	54 188,72	54 188,72
58	Городской округ с внутригородским делением "город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Ленинск, ЗУ3/ЗУ5/53 г. Махачкала, РД	05-22-169-000328-00001	1	32 238,86	24 694,83	24 694,83	24 694,83

59	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в с/т "Спутник", д.6 г. Махачкала, РД	05-22-169-000338	05-22-169-000318-00001	1	43 991,04	29 146,43	29 146,43
60	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в с/т д.14Ж г. Махачкала, РД	05-22-169-000339	05-22-169-000319-00001	1	32 323,00	28 366,48	28 366,48
61	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, уч.882 А.,лит.А г.Махачкала, РД	05-22-169-000345	05-22-169-000345-00001	1	56 982,60	33 352,87	33 352,87
62	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.Черессык, д.83,литер А г.Махачкала, РД	05-22-169-000347	05-22-169-000347-00001	1	63 231,38	30 797,70	30 797,70
63	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома ул.М.Жукова, д.14 г.Махачкала, РД	05-22-169-000357	05-22-169-000357-00001	1	108 111,63	48 900,86	48 900,86
64	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома кв.г. "КОР", туп.Ахуриный 1-й,д.3 Б г.Махачкала, РД	05-22-169-000358	05-22-169-000358-00001	1	61 531,46	30 623,52	30 623,52
65	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.Томарицава, д.37 г.Махачкала, РД	05-22-169-000361	05-22-169-000361-00001	1	65 094,40	32 566,68	32 566,68
66	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома кв.г. "Искра", ул.Монтажная, д.49 г.Махачкала, РД	05-22-169-000363	05-22-169-000363-00001	1	261 386,29	107 569,16	107 569,16
67	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР Животноводов,ул.Сухумская,д.11 г.Махачкала, РД	05-22-169-000364	05-22-169-000364-00001	1	61 116,99	30 068,88	30 068,88
68	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Н.Хушет,уч.1 г.Махачкала, РД	05-22-169-000371	05-22-169-000371-00001	1	100 700,77	34 260,54	34 260,54
69	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, МКР-3,уч.93 г.Махачкала, РД	05-22-169-000372	05-22-169-000372-00001	1	66 358,82	30 481,33	30 481,33
70	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с.Агача, ул.Линия3,д.63 г.Махачкала, РД	05-22-169-000383	05-22-169-000383-00001	1	60 177,93	33 502,49	33 502,49
71	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Ленинскит, 4 линия МКР 4,уч.80 г.Махачкала, РД	05-22-169-000385	05-22-169-000385-00001	1	97 705,27	32 478,17	32 478,17
72	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, МКР 3,д.206 г.Махачкала, РД	05-22-169-000386	05-22-169-000386-00001	1	209 522,28	88 573,06	88 573,06
73	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/т Спутник уч.40 г.Махачкала, РД	05-22-169-000387	05-22-169-000387-00001	1	199 194,95	87 220,42	87 220,42
74	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Газопровод низкого давления к ж/д/м в п.Н.Хушет, № 28 г.Махачкала, РД	05-22-169-000389	05-22-169-000389-00001	1	285 399,46	87 626,28	87 626,28
75	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер,ул.Центральная, д.84 г.Махачкала, РД	05-22-169-000392	05-22-169-000392-00001	1	97 638,70	40 717,23	40 717,23
76	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Распределительный п/л к ж/д в МКР М-5, ул.Прованская, № 34 г.Махачкала, РД	05-22-169-000395	05-22-169-000395-00001	1	59 091,24	36 532,18	36 532,18
77	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Семендер ул.Спарропольская, д.116 г.Махачкала, РД	05-22-169-000404	05-22-169-000404-00001	1	78 508,27	51 400,70	51 400,70
78	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в бывшем с/т "Перестройка-3", д.129 г.Махачкала, РД	05-22-169-000405	05-22-169-000405-00001	1	49 093,36	27 329,95	27 329,95
79	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Ленинскит на землях совхоза им.Ленина 3У28 г.Махачкала, РД	05-22-169-000409	05-22-169-000409-00001	1	75 048,67	51 955,81	51 955,81
80	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в с.Красноармейское, ул.Новострой 12-я,д.8 г.Махачкала, РД	05-22-169-000414	05-22-169-000414-00001	1	190 488,01	90 298,23	90 298,23
81	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Н.Хушет, ул.Ораджоникдзе,уч.51 А г.Махачкала, РД	05-22-169-000419	05-22-169-000419-00001	1	69 632,23	33 864,31	33 864,31
82	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с.Агача, в районе "Елчи" г.Махачкала, РД	05-22-169-000420	05-22-169-000420-00001	1	77 104,10	38 164,20	38 164,20

83	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома МКР Эльдав, ул. Гроздская, д.10 г. Махачкала, РД	05-22-169-000423	05-22-169-000423-00001	1	178 640,79	69 707,30	69 707,30	69 707,30
84	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул. Гроздская, д.50 г. Махачкала, РД	05-22-169-000427	05-22-169-000427-00001	1	99 525,38	48 267,79	48 267,79	48 267,79
85	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер, уч.611,3У7, г.Махачкала, РД	05-22-169-000433	05-22-169-000433-00001	1	110 302,99	59 016,47	59 016,47	59 016,47
86	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома, п.Семендер, ул.26 Бизнесских комиссаров, д.40 А г.Махачкала, РД	05-22-169-000467	05-22-169-000467-00001	1	71 533,19	27 722,49	27 722,49	27 722,49
87	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого МКР "Животворцов" - ул.Узорная, №45 г.Махачкала, РД	05-22-169-000471	05-22-169-000471-00001	1	48 707,77	41 693,69	41 693,69	41 693,69
88	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома МКР 5,уч.120 г. Махачкала, РД	05-22-169-000485	05-22-169-000485-00001	1	106 969,68	47 697,45	47 697,45	47 697,45
89	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с Корьяскала, КН (638 г. Махачкала), РД	05-22-169-000487	05-22-169-000487-00001	1	153 410,12	147 328,77	147 328,77	147 328,77
90	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР "ДОСААФ", д.720 г. Махачкала, РД	05-22-169-000489	05-22-169-000489-00001	1	104 222,18	59 542,82	59 542,82	59 542,82
91	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Н.Хушет, ул. Чернышевского, д.42 г.Махачкала, РД	05-22-169-000496	05-22-169-000496-00001	1	138 939,56	67 646,43	67 646,43	67 646,43
92	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Красноармейск, 6 линия, д.30 г. Махачкала, РД	05-22-169-000499	05-22-169-000499-00001	1	67 616,07	62 750,99	62 750,99	62 750,99
93	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер, МКР Д.717 г. Махачкала, РД	05-22-169-000506	05-22-169-000506-00001	1	72 781,61	43 701,39	43 701,39	43 701,39
94	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР ДОСААФ, ул. Перелетная, д.61 г.Махачкала, РД	05-22-169-000524	05-22-169-000524-00001	1	83 126,91	42 692,72	42 692,72	42 692,72
95	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Ленинскит, ул. Сабур-заева, д.7 А г.Махачкала, РД	05-22-169-000537	05-22-169-000537-00001	1	37 856,26	27 948,71	27 948,71	27 948,71
96	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.Хасавюртовская, д.635 г.Махачкала, РД	05-22-169-000549	05-22-169-000549-00001	1	79 306,39	56 737,66	56 737,66	56 737,66
97	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.Ленинградская, д.95 Б г.Махачкала, РД	05-22-169-000550	05-22-169-000550-00001	1	45 722,00	25 267,89	25 267,89	25 267,89
98	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома, МКР ДОСААФ, ул. Обливал, д.21 г. Махачкала, РД	05-22-169-000589	05-22-169-000589-00001	1	99 405,40	38 662,43	38 662,43	38 662,43
99	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендер, КН 1990 г. Махачкала, РД	05-22-169-000597	05-22-169-000597-00001	1	65 293,11	40 877,35	40 877,35	40 877,35
100	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.Космонавтов, д.25А г.Махачкала, РД	05-22-169-000614	05-22-169-000614-00001	1	50 184,55	25 681,24	25 681,24	25 681,24
101	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома №-1 "Урожай", ул.Урожайная, д.11 литер А г. Махачкала, РД	05-22-169-000638	05-22-169-000638-00001	1	79 815,05	36 063,65	36 063,65	36 063,65
102	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Газопровод низкого давления п.Ленинскит, МКР 2-лин 17, уч.19 г.Махачкала, РД	05-22-169-000640	05-22-169-000640-00001	1	30 477,45	24 691,02	24 691,02	24 691,02
103	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в районе пожарного депо Дагныфгбаз, д.62 г. Махачкала, РД	05-22-169-000642	05-22-169-000642-00001	1	50 308,11	31 377,84	31 377,84	31 377,84
104	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома МКР Радиотваров, уч.385, 3У2 г.Махачкала, РД	05-22-169-000656	05-22-169-000656-00001	1	66 302,33	35 447,17	35 447,17	35 447,17
105	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендер, ул.им.Богдановича, д.67А г.Махачкала, РД	05-22-169-000669	05-22-169-000669-00001	1	37 728,97	18 065,49	18 065,49	18 065,49
106	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Богатырьевка, ул.Гагарина, д.88 г.Махачкала, РД	05-22-169-000672	05-22-169-000672-00001	1	57 530,83	40 610,51	40 610,51	40 610,51

107	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семендар, ул. Космонавтов, д.25 г.Махачкала, РД	05-22-169-000686	05-22-169-000686-00001	1	78 620,72	40 589,94	40 589,94
108	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Н.Хушет, 7 линия, д.18 г.Махачкала, РД	05-22-169-000695	05-22-169-000695-00001	1	31 152,15	20 681,49	20 681,49
109	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Красноармейск, ул.7-я линия, д.31 г.Махачкала, РД	05-22-169-000696	05-22-169-000696-00001	1	62 399,76	38 592,53	38 592,53
110	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендар, ул.Гучибека, 92Б г.Махачкала, РД	05-22-169-000698	05-22-169-000698-00001	1	70 336,89	47 845,51	47 845,51
111	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР "Эльва", уч.69 г.Махачкала, РД	05-22-169-000704	05-22-169-000704-00001	1	55 727,37	35 259,30	35 259,30
112	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Ленинскг.МКР 2,19 линд.14 г.Махачкала, РД	05-22-169-000706	05-22-169-000706-00001	1	226 512,08	67 354,09	67 354,09
113	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Н.Хушет, КН 7311 г.Махачкала, РД	05-22-169-000728	05-22-169-000728-00001	1	21 058,07	9 793,55	9 793,55
114	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендар, МКР 8, д.302 г.Махачкала, РД	05-22-169-000731	05-22-169-000731-00001	1	88 147,01	46 406,16	46 406,16
115	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендар, ул.Профсоюзная, д.1 г.Махачкала, РД	05-22-169-000737	05-22-169-000737-00001	1	59 648,20	33 105,48	33 105,48
116	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома по ул.Абашитова, д.14 г.Махачкала, РД	05-22-169-000769	05-22-169-000769-00001	1	80 381,63	49 803,10	49 803,10
117	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Ленинскг., ул.Пейзажная, д.57 г.Махачкала, РД	05-22-169-000785	05-22-169-000785-00001	1	39 463,89	19 926,20	19 926,20
118	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семендар,МКР 3,уч.17А г.Махачкала, РД	05-23-169-000792	05-23-169-000792-00001	1	38 062,81	26 667,69	26 667,69
119	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Красноармейск 3-я линия,уч.18 г.Махачкала, РД	05-23-169-000793	05-23-169-000793-00001	1	79 232,06	61 045,04	61 045,04
120	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Н.Хушет, ул.И.Кавказ, д.83 г.Махачкала, РД	05-23-169-000796	05-23-169-000796-00001	1	108 147,21	49 186,43	49 186,43
121	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п. Семендар, МКР 1,ул.Аджаматова, д.19,уч.382 г.Махачкала, РД	05-23-169-000800	05-23-169-000800-00001	1	61 452,22	40 089,74	40 089,74
122	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Н.Хушет, КН7311 г.Махачкала, РД	05-22-169-000802	05-22-169-000802-00001	1	30 067,89	22 176,68	22 176,68
123	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Ленинскг., ул.Карабулакская, д.113 г.Махачкала, РД	05-23-169-000841	05-23-169-000841-00001	1	50 482,13	27 782,11	27 782,11
124	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Ленинскг. на дзельях МУП Винозавод им.Ленина,МКР 7,10- я линия,д.12 г.Махачкала, РД	05-23-169-000844	05-23-169-000844-00001	1	380 732,88	216 771,87	216 771,87
125	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/т.Учло,уч.489 3У2 г.Махачкала, РД	05-22-169-000846	05-22-169-000846-00001	1	139 858,53	139 858,53	139 858,53
126	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Сепараторов КН 1591 г.Махачкала, РД	05-23-169-000850	05-23-169-000850-00001	1	193 554,56	90 365,08	90 365,08
127	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Красноармейск,ул.Новосерый 5-я,д.26 г.Махачкала, РД	05-23-169-000863	05-23-169-000863-00001	1	158 691,82	77 155,27	77 155,27
128	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома МКР "Авиатреп", ул.119 г.Махачкала, РД	05-23-169-000870	05-23-169-000870-00001	1	85 772,48	64 964,19	64 964,19
129	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Н.Хушет, кул.Ораковипшере, № 72 г.Махачкала, РД	05-23-169-000881	05-23-169-000881-00001	1	148 820,36	53 484,73	53 484,73

130	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Креповицкое, ул.12-а, д.34 г.Махачкала, РД	05-23-169-000892	1	30 028,66	30 028,66		30 028,66
131	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п. Ленинскит, МКР7, ул.Победы, 7-а, д.17 г.Махачкала, РД	05-23-169-000911	1	96 564,87	74 630,20		74 630,20
132	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семелар, ул.Креповицкое, д.90 г.Махачкала, РД	05-23-169-000915	1	134 559,35	112 624,68		112 624,68
133	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома ул.Бейбулатова, д.22Д г.Махачкала, РД	05-23-169-000916	1	37 889,12	23 366,11		23 366,11
134	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома д.519, лит.А г.Махачкала, РД	05-23-169-000921	1	176 020,61	176 020,61		176 020,61
135	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/г. Фрегат уч.57А г.Махачкала, РД	05-23-169-000922	1	96 385,19	96 385,19		96 385,19
136	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Семелар, ул.Космонавтов, д.40 А г.Махачкала, РД	05-23-169-000942	1	85 517,04	85 517,04		85 517,04
137	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома МКР "Жуковское", ул.Финская, д.9 г.Махачкала, РД	05-23-169-000944	1	97 286,61	97 286,61		97 286,61
138	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/г "Пальмира", уч.148 г.Махачкала, РД	05-23-169-000956	1	33 046,71	33 046,71		33 046,71
139	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/б УОХ ДСХИ уч.7г. г.Махачкала, РД	05-23-169-000969	1	272 556,47	194 405,70		194 405,70
140	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома с/г Пальмира КН1712 г.Махачкала, РД	05-22-169-000982	1	41 578,70	24 726,89		24 726,89
141	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семелар, ОПХ, 4-я линия,уч.83 г.Махачкала, РД	05-22-169-001028	1	61 282,38	43 067,38		43 067,38
142	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в МКР "Ак- Гель", КН4183 г.Махачкала, РД	05-23-169-000783	1	126-472,21	54 919,45		54 919,45
143	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома п.Н.Хушет, ул.Ордабоникские, д.66 г.Махачкала, РД	05-23-169-000981	1	94 248,70	84 198,09		84 198,09
144	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Догазификация жилого дома в п.Семелар, МКР 1, уч.150, г.Махачкала, РД	05-23-169-001001	1	61 372,92	61 372,92		61 372,92
145	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с.Агдачул, ул. Радужная, КН 2385	05-22-169-000593	1	1 928 234,03	1 392 280,39		1 392 280,39
146	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с. Агдачул	05-22-169-000465	1	369 946,63	302 304,18		302 304,18
147	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с. Агдачул, ул. линия-5 д. 12, ул. местность "Накувудин вулчи"	05-22-169-000474	1	244 250,61	213 818,09		213 818,09
148	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с. Агдачул, ул. Линия-6, д.234А, литер А	05-22-169-000559	1	273 209,63	251 536,27		251 536,27
149	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с/б Дружба, ул. Радужная, д.75	05-22-169-000526	1	278 064,95	257 165,09		257 165,09
150	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления МКР "Ак-Гель", уч. 814	05-22-169-000592	1	2 219 297,78	1 907 699,23		1 907 699,23
151	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, с/г "ИСКРА", д.121	05-22-169-000484	1	168 504,10	0,00		0,00
152	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, кв-п Мелиторатор, ул. Песочная, 3	05-22-169-000291	1	283 311,63	236 839,99		236 839,99
153	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, кв-п Ступичик, проезд Газораспределительный I-Н, д. 3	05-22-169-000573	1	160 087,06	144 085,59		144 085,59

154	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в г. Труд, ул. Трудовая 2-я, д. 12	05-22-169-000699-00001	1	314 444,01	255 425,80	255 425,80
155	МО "Сельсовет Коркмасалинский"	Культуралинский район	Строительство сети газораспределения низкого давления в Кумторгалинский район, МО "Сельсовет Коркмасалинский", литер А	05-22-169-000716-00001	1	1 775 615,43	1 734 342,59	1 734 342,59
156	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Красноармейск, ул. Новострой 6-я, д. 29, лит. А	05-22-169-000472-00001	1	425 687,46	409 490,55	409 490,55
157	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Красноармейск, 7 линия, д. 40	05-22-169-000335-00001	1	470 392,31	361 719,31	361 719,31
158	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Красноармейск, линия 12, д. 8	05-22-169-000402-00001	1	194 044,17	147 496,76	147 496,76
159	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Красноармейск, ул. Ю- я линия, д. 55	05-22-169-000464-00001	1	1 186 020,49	1 150 969,36	1 150 969,36
160	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Красноармейск, ул. Новострой 4 линия, д. 20	05-22-169-000673-00001	1	937 578,22	912 943,10	912 943,10
161	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Ленинск КФХ "Магомед"	05-22-169-000587-00001	1	304 587,50	281 099,82	281 099,82
162	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввоз в п. Ленинск МКР 2, 18 лин, уч. 4 Кировского Района РД	05-22-169-000521-00001	1	257 776,40	212 217,65	212 217,65
163	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввоз в п. Ленинск МКР 2, 18 линия, уч. 9 Кировского Района РД	05-22-169-000504-00001	1	169 070,06	148 931,82	148 931,82
164	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения среднего, низкого давления до п. Ленинск земли ГУП "Келес-Д"	05-22-169-000187-00001	1	3 925 161,23	3 700 319,41	3 700 319,41
165	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления Ленинск, Кипюртовская д. 11	05-22-169-000669-00001	1	1 300 001,29	1 235 947,97	1 235 947,97
166	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Ленинск, КН 12224	05-22-169-000508-00001	1	344 586,49	303 879,85	303 879,85
167	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления Ленинск, КФХ "Багма", ул. 21	05-22-169-000586-00001	1	299 021,27	279 748,40	279 748,40
168	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Ленинск на землях совхоза им. Ленина ЗУ2	05-22-169-000430-00001	1	1 275 590,87	675 322,59	675 322,59
169	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого, высокого давления в Ленинск, на землях совхоза им. Ленина ЗУ30	05-22-169-000675-00001	1	288 840,95	230 521,92	230 521,92
170	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Ленинск, на землях совхоза им. Ленина ЗУ 94	05-22-169-000531-00001	1	770 342,08	713 296,78	713 296,78
171	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в Ленинск, пр. Теплостан 8-й, д. 31	05-22-169-000623-00001	1	534 394,42	516 214,03	516 214,03
172	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления МКР оз. "Аль-Тель", ул. 504	05-22-169-000569-00001	1	185 041,52	121 188,68	121 188,68
173	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления МКР "Новый город", ул. Песчаный 2К, д. 4	05-22-169-000502-00001	1	106 397,39	91 273,30	91 273,30
174	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления МКР "Эльга", ул. Летневый 1-й, д. 32	05-22-169-000343-00001	1	302 288,01	273 268,45	273 268,45
175	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в П. Абулай, ул. Хитри Магомедова, д. 18 А	05-22-169-000312-00001	1	1 290 312,31	885 906,22	885 906,22

176	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в п. Хушет, ул. А.Льнева, д. 27	05-22-169-000685	05-22-169-000685-00001	1	681 473,44	666 450,66	666 450,66	
177	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в п. Нов Хушет, ул. Давридовского 16 Ленинского Района РД	05-22-169-000636	05-22-169-000636-00001	1	405 177,82	369 446,97	369 446,97	
178	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в п. Хушет, ул. Кирова, д. 32	05-22-169-000366	05-22-169-000366-00001	1	205 165,57	167 169,74	167 169,74	
179	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в п. Н Хушет по ул. Школьная, д. 95 Ленинского Района РД	05-22-169-000627	05-22-169-000627-00001	1	385 447,25	361 805,72	361 805,72	
180	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления ул. Пальмирная 4-а, д. 23	05-22-169-000516	05-22-169-000516-00001	1	335 462,31	316 442,47	316 442,47	
181	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого, высокого давления в районе ТЭЗ, уч. АР "Е"	05-22-169-000451	05-22-169-000451-00001	1	1 690 401,95	1 090 711,67	1 090 711,67	
182	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в п. Семендер по МКР 6, уч. 118 Кировского Района РД	05-22-169-000298	05-22-169-000298-00001	1	331 068,64	255 357,72	255 357,72	
183	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в п. Семендер по МКР 7, д. 182 Кировского Района РД	05-22-169-000491	05-22-169-000491-00001	1	358 723,12	336 842,43	336 842,43	
184	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления в п. Семендер, МКР-3, уч. 302	05-22-169-000705	05-22-169-000705-00001	1	209 421,93	179 741,57	179 741,57	
185	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления п. Семендер, мкр 1, уч. 744	05-22-169-000422	05-22-169-000422-00001	1	342 729,02	291 184,91	291 184,91	
186	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления п. Семендер, мкр 2, уч. 877	05-22-169-000456	05-22-169-000456-00001	1	148 043,48	113 596,85	113 596,85	
187	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления п. Семендер, МКР 3, ул. Тарпанская, уч. 93, уч. 212	05-22-169-000537	05-22-169-000537-00001	1	190 815,46	151 800,41	151 800,41	
188	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в п. Семендер по ул. Ленинградская 59 Кировского Района РД	05-22-169-000497	05-22-169-000497-00001	1	277 009,58	241 248,12	241 248,12	
189	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления п. Семендер, МКР-7, уч. 386	05-22-169-000643	05-22-169-000643-00001	1	273 453,57	239 075,92	239 075,92	
190	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в п. Семендер, ул. Жыльена, д. 33А Кировского Района РД	05-22-169-000466	05-22-169-000466-00001	1	368 343,16	289 966,87	289 966,87	
191	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод ввод в п. Семендер по ул. Западная 83 Кировского Района РД	05-22-169-000585	05-22-169-000585-00001	1	225 676,23	200 723,84	200 723,84	
192	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с/т "Сепаратор", д. 26 В	05-22-169-000707	05-22-169-000707-00001	1	288 277,78	234 824,29	234 824,29	
193	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления Сепаратор, Горная, 17	05-22-169-000598	05-22-169-000398-00001	1	484 117,67	426 787,42	426 787,42	
194	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с/т "Июль", д. 17, Республика Дагестан	05-22-169-000596	05-22-169-000596-00001	1	443 250,78	0,00	0,00	
195	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления т/р, с/т "Наука", уч. 199	05-22-169-000529	05-22-169-000529-00001	1	769 222,80	0,00	0,00	
196	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления СНТ "Галтына", д. 77	05-22-169-000682	05-22-169-000682-00001	1	213 912,08	0,00	0,00	
197	Городской округ с внутригородским делением "Город Махачкала"	г. Махачкала	Строительство сети газораспределения низкого давления с/т "Груда 1, д. 47	05-22-169-000326	05-22-169-000326-00001	1	159 044,23	0,00	0,00	

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2025 год

Таблица 1

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)									
		I полугодие					II полугодие				
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8				
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										
1.1	Одноставочный тариф	3,51	3,52	3,82	3,94	4,94	8,60				
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,98	3,99	4,33	4,47	5,61	9,75				
	Ночная зона	2,81	2,81	3,05	3,15	3,95	6,88				
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	4,21	4,23	4,59	4,73	5,94	10,32				
	Полупиковая зона	3,51	3,52	3,82	3,94	4,94	8,60				

1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	2,81	2,81	3,05	3,15	3,95	6,88
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; пользователям таких жилых помещений и объемов потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
2.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг						

1	2	3	4	5	6	7	8
	пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
3.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
4.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02

1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроопилительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>пользователям таких жилых помещений и объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
5.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроопилительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг</p>						

1	2	3	4	5	6	7	8
	пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:						
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;						
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02

1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в <u>строках 5 - 7</u>:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>пользователи таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
8.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию</p>						

1	2	3	4	5	6	7	8
	(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;						
	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1.	Одноставочный тариф	3,51	3,52	3,82	3,94	4,94	8,60
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,98	3,99	4,33	4,47	5,61	9,75
	Ночная зона	2,81	2,81	3,05	3,15	3,95	6,88
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,21	4,23	4,59	4,73	5,94	10,32
	Полупиковая зона	3,51	3,52	3,82	3,94	4,94	8,60
	Ночная зона	2,81	2,81	3,05	3,15	3,95	6,88
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						

1	2	3	4	5	6	7	8
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1.	Одноставочный тариф	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,79	2,79	3,03	3,13	3,93	6,83
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,95	2,96	3,21	3,31	4,16	7,22
	Полупиковая зона	2,46	2,46	2,67	2,76	3,46	6,02
	Ночная зона	1,97	1,97	2,14	2,21	2,77	4,82
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).						
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1.	Одноставочный тариф	3,51	3,52	3,82	3,94	4,94	8,60
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,98	3,99	4,33	4,47	5,61	9,75
	Ночная зона	2,81	2,81	3,05	3,15	3,95	6,88
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,21	4,23	4,59	4,73	5,94	10,32

1	2	3	4	5	6	7	8
	Полупиковая зона	3,51	3,52	3,82	3,94	4,94	8,60
	Ночная зона	2,81	2,81	3,05	3,15	3,95	6,88