ЗАКЛЮЧЕНИЕ №19
экспертной группы Комитета Республики Ингушетии по тарифам по вопросу утверждения сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия на 2026 год

г. Магас 08 декабря 2025 г.

В адрес Госжилинспекции Ингушетии поступило заявление об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год со следующими реквизитами:

Заявитель: Филиал публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго».

Реквизиты организации: ИНН 2632082033, КПП 060832003, ОКПО 96188451, ОКАТО 07427000000, ОКОГУ 49014, ОГРН 1062632029778

Юридический адрес и почтовый адрес:

386101, Республика Ингушетия, г.Назрань, ул. Муталиева, д.23

Руководитель организации: Котиков Кимран Абдурохманович

Контактные телефоны, факс, адреса электронной почты:

8(8732) 22-23-55, 8(8732) 22-18-06, e-mail: ingfilial@yandex.ru

Требование, с которым обратился заявитель: установление сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электроэнергии на период регулирования 2026 год.

Статус гарантирующего поставщика на территории Республики Ингушетия присвоен Заявителю Приказом Минэнерго России от 24.12.2024 № 2461.

С заявлением организацией представлены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Представленные материалы прошиты, пронумерованы и скреплены печатью.

Предложение об установлении цен опубликовано на официальном сайте ПАО «Россети Северный Кавказ» в сети Интернет в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Предлагаемые организацией параметры на период регулирования:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 317 830
2.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам	штук	84 366
3.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	686 477
4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	70 049

Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие
1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	921,00	980,29
2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	579,00	588,60
3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч		
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	409,84	576,99
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	219,00	576,99
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	219,00	576,99

Анализ основных показателей деятельности организации:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год утв-ный
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	925 312	1 021 386	1 432 634
2.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам	штук	79 647	81 216	82 903
3.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	917 270	829 036	441 367
4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 685 104	-165 596	194 152

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании предложения организации Госжилинспекцией Ингушетии открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго» на 2026 год №22-П от 13.05.2025г.

В дополнение к заявлению организацией направлены дополнительные обосновывающие материалы с уточненным расчетом сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго» на 2026 год с обосновывающими материалами от 30.10.2025г.

Целью проведения экспертизы является:

- оценка соответствия документов, подготовленных филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго», требованиям, содержащимся в Методических указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания);

- обоснование уровня сбытовых надбавок филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго» на 2026 год.

Основные нормативные правовые акты и иные документы, используемые при проведении экспертизы:

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

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

- Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21 ноября 2017 года № 1554/17;

- Приказ ФАС России от 22.07.2024 N 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;

- Положение о Комитете Республики Ингушетия по тарифам утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 29.09.2025 №112.

Экспертная оценка представленных материалов.

Представленные филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго» материалы для обоснования сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии в целом соответствуют положениям Методических указаний.

Действующие сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия утверждены приказом Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия от 29.11.2024г. № 39-П.

Анализ предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго» по сбытовым надбавкам гарантирующего поставщика электрической энергии на 2026 год.

Расчет сбытовых надбавок на год регулирования выполнен с учетом следующих индексов в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации:

Таблица 1

ИПЦ	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Всего
	1,037	1,029	1,045	1,034	1,067	1,138	1,059	1,085	1,090	1,051	**1,843**

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования № 1178 если график поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) не утвержден, то расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика осуществляется исходя из эталонной выручки гарантирующего поставщика, определенной методом сравнения аналогов.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия был утвержден распоряжением Главы Республики Ингушетия от 01.02.2018 № 32-рг.

Доля эталонной выручки на 2018 год составила 0,3; на 2019 год – 0,7; на 2020 год – 1,0. На 2021 и последующие годы расчет сбытовых надбавок осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

Постоянные компоненты эталонов затрат.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1554/17 при расчете сбытовых надбавок ГП учитывается количество точек поставки, которые определяются на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования.

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Определение точек поставки:

Таблица 2

Категория потребителей	Предложение организации	Версия регулятора	Отклонение
1	2	3	4
Население в городах	41 280	41 280	0,0
Население в селах (частный сектор)	36 738	36 738	0,0
ИКУ (исполнит. коммун. услуг) МКД	21	21	0,0
Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	107	107	0,0
Прочие потребители до 670 кВт	6 157	6 157	0,0
Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	43	43	0,0
Прочие потребители от 10 МВт	2	2	0,0

Сети (по приему в сеть)	18	18	0,0
Всего	**84 366**	**84 366**	**0,0**

Обоснованием количества точек поставки учтенного на 2026 год для экспертной группы Комитета РИ по тарифам послужила информация о потребителях электрической энергии (мощности) на 01.01.2025 год, представленная гарантирующим поставщиком по формам согласно приложению № 2 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442) с разбивкой по группам (категориям) потребителей (Приложение на электронном носителе).

Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0{,}04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0{,}04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} +$$
$$+ n_{\text{менее 670 кВт,i}}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,i}}^{\text{пп}} + n_{\text{не менее 10 МВт,i}}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}},$$

где:

$n_i^{\text{нас город}}$ - количество точек поставки по группе «население, проживающее в городских населенных пунктах»;

$n_i^{\text{нас сел}}$ - количество точек поставки по группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах»;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ - количество точек поставки по группе «исполнители коммунальных услуг»;

$n_i^{\text{нас иные}}$ - количество точек поставки по группе «иные потребители, относящиеся к населению»;

$n_{\text{менее 670 кВт,i}}^{\text{пп}}$ - количество точек поставки по прочим потребителям «менее 670 кВт»;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,i}}^{\text{пп}}$ - количество точек поставки по прочим потребителям «от 670 кВт до 10 МВт»;

$n_{\text{не менее 10 МВт,i}}^{\text{пп}}$ - количество точек поставки по прочим потребителям «не менее 10 МВт»;

$n_i^{\text{сет}}$ - количество точек поставки по сетевым организациям.

Расчет приведенного количества точек поставки на 2026 год:

$$n_i^{\text{приведенное}} = \quad 0{,}04 \text{ x } \ 41\,280 \ + 0{,}04 \text{ x } \ 36\,738 \ + 21 + 107 + 6\,157 + 43 + 2 + 18 = \mathbf{9\,469}$$

Приведенное количество точек поставки 9 469 шт. соответствует третьей группе масштаба деятельности.

Расчет постоянного компонента эталона.

Эталоны затрат дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

Эталоны затрат третьей группы масштаба деятельности для ГП, действующего на территории Республики Ингушетия:

Таблица 3

Показатель	Ед. изм.	Население в городах	Население в селах (частный сектор)	ИКУ (исполнит. коммун. услуг) МКД	Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сети (по приему в сеть)
Эталоны затрат ГП на оплату труда (в ценах 2016 г.)	руб./т. п.	169	230	6 008	7 162	6 993	6 542	5 763	7 817
Эталоны затрат ГП на содержание помещений (в ценах 2016 г.)	руб./т. п.	31	44	598	740	709	663	584	685
Эталоны затрат ГП на печать и доставку документов (в ценах 2016 г.)	руб./т. п.	57	74	489	1 914	1 211	1 133	998	636
Эталоны затрат ГП на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» (в ценах 2016 г.)	руб./т. п.	26	26	0	0	0	0	0	0
Эталоны затрат ГП на организацию сбора и обработку показаний приборов учета (в ценах 2016 г.)	руб./т. п.	23	62	0	0	0	0	0	0
Эталоны затрат ГП на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии (в ценах 2016 г.)	руб./т. п.	126	95	0	0	0	0	0	0
Эталоны затрат ГП на накладные расходы (в ценах 2016 г.)	руб./т. п.	42	62	1 247	1 612	1 512	1 415	1 246	1 623

Постоянный компонент эталона рассчитан как произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций) (Таблица 2), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) (Таблица 3) и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год (Таблица 1).

Расчет постоянного компонента эталона:

Показатель	Ед. изм.	Население в городах	Население в селах (частный сектор)	ИКУ (исполнит. коммун. услуг) МКД	Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сети (по приему в сеть)	Всего
Затраты ГП на оплату труда	тыс. руб.	12 856	15 578	232	1 412	79 350	518	21	259	110 228
Затраты ГП на содержание помещений	тыс. руб.	2 383	2 973	23	146	8 047	53	2	23	13 649
Затраты ГП на печать и доставку документов	тыс. руб.	4 309	5 038	19	377	13 745	90	4	21	23 602
Затрат ГП на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет»	тыс. руб.	1 946	1 732	0	0	0	0	0	0	3 678
Затраты ГП на организацию сбора и обработку показаний приборов учета	тыс. руб.	1 734	4 180	0	0	0	0	0	0	5 914
Затраты ГП на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии	тыс. руб.	9 611	6 447	0	0	0	0	0	0	16 058
Затраты ГП на накладные расходы	тыс. руб.	3 229	4 229	48	318	17 160	112	5	54	25 154
Постоянный компонент эталона	тыс. руб.									
		36 069	40 177	323	2 253	118 301	773	32	357	**198 284**

Переменные компоненты эталонов затрат.

Переменная составляющая компонентов эталонов затрат рассчитана в соответствии с п. 65 (2) Основ ценообразования и п. 12 Методических указаний исходя из значений переменных эталонов затрат для соответствующей категории потребителей и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) по группам (подгруппам) потребителей (сетевых организаций).

Показатель	Ед.изм.	Предложение организации	Версия регулятора	Отклонение
Переменная компонента, в т.ч.	**тыс. руб.**	**281 715**	**267 566**	**-14 149**
Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. руб.	111 542	111 542	0

Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	170 173	156 024	-14 149

Проценты по обслуживанию кредитов.

Расходы на обслуживание заемных средств в соответствии с пунктами 23, 40, 51 Методических указаний № 1554/17 (формулами 9, 62, 74) определяются как произведение переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, для соответствующей группы (категории) потребителей и планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии соответствующей категории потребителей на базовый период регулирования (i-1) с учетом налога на добавленную стоимость.

Расчет расходов на обслуживание заемных средств на 2026 год:

№ п/п	Категория потребителей	Население в городах	Население в селах (частный сектор)	ИКУ (исполнит. коммун. услуг) МКД	Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сети (по приему в сеть)	Всего
1	Средневзвешенная ключевая ставка ЦБ РФ	19,19%	19,19%	19,19 %	19,19%	19,19%	19,19%	19,19 %	19,19%	
2	Плановая выручка всего год (i-1) (с НДС), тыс. руб.	439 853	395 648	5 772	994	2 469 907	1 038 134	233 818	1 188 036	5 772 163
	Проценты по обслуживанию кредитов, тыс. руб.: = (ст.2+4%)*(ст.3/12)	8 500	7 646	112	19	47 729	20 061	4 518	22 958	111 542

Исходными данными для расчета послужили:

- Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования.

Расчет средневзвешенной ключевой ставки:

1	Дата	01.01.2025	09.06.2025	28.07.2025	15.09.2025	27.10.2025	Итого:
2	Ставка ЦБ РФ, %	21,00	20,00	18,00	17,00	16,50	
3	Дней	159	49	49	42	66	*365,00*
	Расчет средневзвешенной ключевой ставки: $\sum \frac{ст.2*ст.3}{365}$	3339	980	882	714	1089	***19,19***

- Выручка от продажи электрической энергии по категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, определена в размере, рассчитанном на основании данных полезного отпуска и планируемых тарифов с учетом прогнозного уровня инфляции. Доля выручки установлена на уровне заявки ГП в размере 1/12.

Объем полезного отпуска определен исходя из фактических данных за 9 месяцев 2025 года по форме № 46-ЭЭ и ожидаемого объема полезного отпуска в 4 квартале 2025 года согласно фактическим данным 2024 года по форме № 46-ЭЭ.

Резерв по сомнительным долгам.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в соответствии с пунктами 23, 40, 51 (формулами 10, 63, 75) Методических указаний № 1554/17 определяются как минимальная величина из величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, предложенной ГП, в отношении соответствующей группы (категории) потребителей и произведения планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии соответствующей группе (категории) потребителей на расчетный период регулирования и переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам:

РСДi = min {РСДпредложГП ; VСД * TBi}, где:

РСДпредложГП - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП;

VСД – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (в силу пунктов 26, 44, 51 Методических указаний № 1554/17 равен 1,5% для всех категорий потребителей);

TBi - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии.

Расчет расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по соответствующим группам (категориям) потребителей:

тыс. руб.

1	Категория потребителей	Население в городах	Население в селах (частный сектор)	ИКУ (исполнит. коммун. услуг) МКД	Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сети (по приему в сеть)	Всего
2	Переменный компонент эталона затрат, %	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
3	Плановая выручка всего год (i) (с НДС)	478 681	412 925	7 541	801	6 302 534	2 690 651	0	522 487	10 415 619

	Проценты по обслуживанию кредитов: = ст.2*ст.3	7 180	6 194	113	12	94 538	40 360	0	7 837	156 234
4	Заявка ГП	7 068	6 097	111	12	103 900	44 357	0	8 627	170 173
5	**Минимальная величина**	7 068	6 097	111	12	94 538	40 360	0	7 837	156 024

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на расчетный период регулирования установлена в размере, рассчитанном на основании утвержденных в сводном прогнозном балансе объемов полезного отпуска на 2026 год, распределенных по категориям потребителей исходя из фактического распределения 2024 года и планируемых тарифов, рассчитанных на основании факта 9 месяцев 2025 года с учетом индекса роста в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Расчетная предпринимательская прибыль.

В соответствии с пунктами 23, 40, 51 (формулами 11, 64, 76) Методических указаний № 1554/17 расчетная предпринимательская прибыль определяется как минимальная величина из расчетной предпринимательской прибыли, предложенной ГП для соответствующих групп (категорий) потребителей, и расчетной предпринимательской прибыли ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Расчет произведен в размере 1,5% от валовой выручки ГП с использованием следующих показателей:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Население в городах	Население в селах	ИКУ МКД	Потребители, приравненные к населению, за исключением [illegible]	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сети	Всего
1	Постоянный компонент эталона	тыс. руб.	36 069	40 177	323	2 253	118 301	773	32	357	198 284
2	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. руб.	8 500	7 646	112	19	47 729	20 061	4 518	22 958	111 542
3	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	7 068	6 097	111	12	94 538	40 360	0	7 837	156 024
4	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5	Недополученные ("+"), излишне полученные ("-") доходы	тыс. руб.	24 458	25 152	405	224	56 030	-60 099	-30 311	-1 176	14 683
6	Выпадающие доходы ГП от утв. тарифов для населения, учитываемые в СН ГП для сетей	тыс. руб.								61 318	61 318
7	Стоимость покупной электроэнергии	тыс. руб.	117 971	144 944	1 853	197	1 992 246	1 027 401	0	947 865	4 232 476
8	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 911	3 360	42	41	34 633	15 427	-386	15 587	71 615
9	Заявка ГП	тыс. руб.	3 088	3 335	42	41	33 386	14 764	-386	15 781	70 049
10	**Минимальная величина**	**тыс. руб.**	2 911	3 335	42	41	33 386	14 764	-386	15 587	69 679

Расчетная предпринимательская прибыль, заявленная регулируемой организацией, составила 70 049 тыс. руб.

Стоимость покупной электроэнергии для расчета определена исходя из утвержденных в сводном прогнозном балансе объемов полезного отпуска на 2026 год, распределенных по категориям потребителей исходя из фактического распределения 2024 года и одноставочной индикативной цене на электрическую энергию, мощность по соответствующей категории потребления.

Расчет одноставочной цены на электрическую энергию, мощность на 2026 год:

Показатель	**Ед.изм.**	**1-е пол.**	**2-е пол.**	**ГОД**
Индикативная цена на электрическую энергию, мощность (НЕ население)	руб./МВтч	1 599,120	1 736,220	1,086
	руб./МВт.мес	780 119,860	878 492,060	1,126
Прогноз НП СР по нерег. цене на энергию, мощность	руб./МВтч	3 102,000	3 133,000	1,010
	руб./МВт.мес	1 084 690,000	1 223 015,000	1,128
Индикативная цена на электрическую энергию, мощность (население)	руб./МВтч	703,450	763,760	1,086
	руб./МВт.мес	328 556,500	369 987,090	1,126
Одноставочная индикативная цена на электрическую энергию, мощность (НЕ население)	руб./МВтч	2 423,267	4 552,619	3 013,164
Одноставочная цена - прогноз НП СР по нерег. цене на энергию, мощность	руб./МВтч	4 247,906	7 053,921	5 025,260
Одноставочная индикативная цена на электрическую энергию, мощность (население)	руб./МВтч	1 360,563	1 503,734	1 398,419
либерализация		0,75	0,75	
Одноставочная цена на электрическую энергию, мощность (НЕ население) с учетом либерализации	руб./МВтч	2 879,427	5 177,944	3 516,188

Расчет стоимости покупной электроэнергии:

1	Категория потребителей	Население в городах	Население в селах (частный сектор)	ИКУ (исполнит. коммун. услуг) МКД	Потребители, приравненные к населению, за	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сети (по приему в сеть)	Всего
2	Объем потребления 1 полугодие, млн кВтч	62,054	76,243	0,975	0,103	407,350	210,071	0,000	198,345	955,141
3	Объем потребления 2 полугодие, млн кВтч	22,306	27,406	0,350	0,037	158,231	81,600	0,000	72,760	362,689
4	Одноставочная цена на электрическую энергию, мощность в 1 полугодии, руб./МВтч	1 360,56	1 360,56	1 360,56	1 360,56	2 879,43	2 879,43	2 879,43	2 879,43	
5	Одноставочная цена на электрическую энергию, мощность во 2 полугодии, руб./МВтч	1 503,73	1 503,73	1 503,73	1 503,73	5 177,94	5 177,94	5 177,94	5 177,94	
6	Стоимость покупной электроэнергии, тыс. руб. = ст.2*ст.3	117 971	144 944	1 853	197	1 992 246	1 027 401	0	947 865	**4 232 476**

Размер эталонной выручки, рассчитанный по вышеуказанным параметрам, представлен в таблице:

Показатель	Ед.изм.	Предложение организации	Версия регулятора	Отклонение
Эталонная выручка	тыс. руб.	550 049	535 530	-14 519

Расчет неподконтрольных расходов.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются, в том числе неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Показатель	Ед.изм.	Предложение организации	Версия регулятора	Отклонение
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	**тыс. руб.**	**13 175,8**	**0,0**	**-13 175,8**
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	44,8	0,0	-44,8
Налоги и сборы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Расходы на эксплуатацию интеллектуальных систем учета электрической энергии	тыс. руб.	13 131,0	0,0	-13 131,0

Ввиду отсутствия достаточного обоснования расходов по налогам и сборам, а также расходам на эксплуатацию интеллектуальных систем учета электрической энергии в размере экспертная группа считает необходимым исключить выявленные экономически необоснованные расходы из НВВ на 2026 год в размере 13 175,8 тыс. руб.

Недополученные, излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются, в том числе:

выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Расчет недополученных, излишне полученных доходов за период 2024 год в связи с отклонениями объема поставки ГП:

Показатель	Ед.изм.	Население в городах	Население в селах (частный сектор)	ИКУ (исполнит. коммун. услуг) МКД	Потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ	Прочие потребители до 670 кВт	Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители от 10 МВт	Сети (по приему в сеть)	Всего
Недополученные ("+"), излишне полученные ("-") доходы за период (i-2) в связи с откл объема поставки ГП	**тыс. руб.**	15 586	27 458	371	-10	40 632	-60 156	-30 327	-1 206	**-7 652**
Объем поставки утв в СПБ 1-п (i-2)	млн кВтч	46,983	82,880	0,974	0,061	163,151	106,867	75,227	109,532	426,612
Объем поставки факт 1-п (i-2)	млн кВтч	43,307	52,180	0,735	0,032	95,999	238,183	131,840	124,352	686,628
Отклонения (факт-утв в СПБ)	млн кВтч	-3,676	-30,700	-0,239	-0,029	-67,152	131,316	56,613	14,820	260,016
СН ГП 1-п (i-2)	руб./МВтч	449	449	449	449	417	147	139	82	
Объем поставки утв в СПБ 2-п (i-2)	млн кВтч	66,981	76,974	1,080	0,067	156,372	102,427	76,000	98,976	419,088
Объем поставки факт 2-п (i-2)	млн кВтч	41,317	51,792	0,594	0,109	101,935	278,514	172,802	98,942	746,005
Отклонения (факт-утв в СПБ)	млн кВтч	-25,664	-25,182	-0,486	0,042	-54,437	176,087	96,802	-0,034	326,918
СН ГП 2-п (i-2)	руб./МВтч	543	543	543	543	232	232	232	274	

Расчет недополученных, излишне полученных доходов за период 2024 год в связи отклонением постоянного компонента эталона (кол-во точек поставки, ИПЦ):

("+"), ("-") за период (i-2) в связи с откл постоянный компонент эталона (кол-во точек поставки, ИПЦ)	тыс. руб.	6 497	-4 420	4	80	6 544	-6	14	4	8 718
Точки поставки факт (i-2)	шт.	40 513	35 981	21	107	6 212	49	2	18	82 903
ИПЦ факт (i-2)	%	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	
Постоянный компонент эталона	тыс. руб.	32 413	41 142	21	104	5 898	50	1	18	79 647
Точки поставки утв (i-2)	шт.	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	1,588	
ИПЦ утв (i-2)	%	6 497	-4 420	4	80	6 544	-6	14	4	8 718
Постоянный компонент эталона	тыс. руб.	40 513	35 981	21	107	6 212	49	2	18	82 903

Расчет недополученных, излишне полученных доходов за период 2024 год в связи отклонением неподконтрольных расходов:

("+"), ("-") за период (i-2) в связи с откл неподконтрольных расходов	тыс. руб.	2 375	2 113	30	154	8 854	62	3	26	13 617
Неподконтрольные расходы факт (i-2)	тыс. руб.	2 375	2 113	30	154	8 854	62	3	26	13 617
Неподконтрольные расходы утв (i-2)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний № 1554/17 выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определяются по формуле 80.

Расчет выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Республики Ингушетия, учитываемых при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций:

Население	Наименование региона	
	1 пол-е	2 пол-е
Тариф для городского населения в соответствии с Приказом Госжилинспекции Ингушетии, руб/МВтч	5 530	6 140
Тариф для городского населения (сумма составляющих) с НДС, руб/МВтч	5 905	6 531
отклонение	-375,11	-391,27
Тариф для городского населения (сумма составляющих) без НДС, в том числе:	4 921	5 443
- передача, руб/МВтч	2 691,97	3 069,88
- покупка, руб/МВтч	1 360,56	1 503,73
- сбытовая надбавка, руб/МВтч	863,03	863,03
- инфраструктура, руб/МВтч	5,36	6,08
Тариф для сельского населения в соответствии с Приказом Госжилинспекции Ингушетии, руб/МВтч	3 871,00	4 298,00
Тариф для сельского населения (рассчитанный) с НДС, руб/МВтч	4 273,31	4 719,47
отклонение	-402,31	-421,47
Тариф для сельского населения (рассчитанный) без НДС, в том числе:	3 561,09	3 932,89
- передача, руб/МВтч	1 332,13	1 560,04
- покупка, руб/МВтч	1 360,56	1 503,73
- сбытовая надбавка, руб/МВтч	863,03	863,03
- инфраструктура, руб/МВтч	5,36	6,08
Объемы полезного отпуска электрической энергии населению		
Население ГП по утв СПБ, млн кВтч	139,375	50,099
Население ГП с коэфф 1, млн кВтч	62,514	22,471
Население ГП с коэфф 0,7, млн кВтч	76,861	27,628
Выпадающие от поставки Населению ГП с коэфф 1, тыс. руб.	-23 450	-8 792
Выпадающие от поставки Населению ГП с коэфф 0,7, тыс. руб.	-30 922	-11 644
ИТОГО Выпадающие от поставки Населению ГП, тыс. руб.	-54 372	-20 436
ИТОГО Выпадающие доходы от поставки Населению ГП, тыс. руб.		-74 808
ИТОГО Выпадающие доходы от поставки Населению ГП, тыс. руб. (без НДС)		**-61 318**

Таким образом, выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования 2026 год составили 61 318 тыс. руб.

Корректировки прошлых лет.

Отклонение выпадающих доходов, недополученных по независящим от ГП причинам доходы в связи с утверждением несбалансированной структуры тарифа для населения за 2024 год при которой возникает положительная разница между суммой составляющих тарифа на электрическую энергию для населения и установленным на расчетный период регулирования тарифом на электрическую энергию для населения.

Население	Республика Ингушетия	
	1 пол-е	2 пол-е
Тариф для городского населения в соответствии с Постановлением РСТ, руб/МВтч	4 460,00	4 840,00
Тариф для городского населения (рассчитанный) с НДС, руб/МВтч	4 460,41	4 938,58
отклонение	-0,41	-98,58
Тариф для городского населения (рассчитанный) без НДС, в том числе:	3 717,01	4 115,48
- передача, руб/МВтч	2 157,14	2 362,83
- покупка, руб/МВтч	1 106,61	1 205,09
- сбытовая надбавка, руб/МВтч	449,00	543,00
- инфраструктура, руб/МВтч	4,26	4,56
Тариф для сельского населения в соответствии с Постановлением РСТ, руб/МВтч	3 120,00	3 390,00
Тариф для сельского населения (рассчитанный) с НДС, руб/МВтч	3 120,01	3 486,58
отклонение	-0,01	-96,58
Тариф для сельского населения (рассчитанный) без НДС, в том числе:	2 600,01	2 905,48
- передача, руб/МВтч	1 040,14	1 152,83
- покупка, руб/МВтч	1 106,61	1 205,09
- сбытовая надбавка, руб/МВтч	449,00	543,00
- инфраструктура, руб/МВтч	4,26	4,56
Объемы полезного отпуска электрической энергии населению		
Население ГП по утв СПБ, млн кВтч	96,254	93,812
Население ГП с коэфф 1, млн кВтч	43,563	41,687
Население ГП с коэфф 0,7, млн кВтч	52,692	52,125
Выпадающие от поставки Населению ГП с коэфф 1, тыс. руб.	-18	-4 109
Выпадающие от поставки Населению ГП с коэфф 0,7, тыс. руб.	-1	-5 034
ИТОГО Выпадающие от поставки Населению ГП, тыс. руб.	-19	-9 143
ИТОГО Выпадающие доходы от поставки Населению ГП, тыс. руб.		-9 162

ИТОГО Выпадающие доходы от поставки Населению ГП, тыс. руб. (без НДС)		-7 635
Утвержденные выпадающие доходы от поставки Населению ГП, тыс. руб. (без НДС)		-11 806
Отклонение выпадающих доходов, подлежащих компенсации (Резвып i-2)		-4 171

Итоговая необходимая валовая выручка ГП составила 607 360 тыс. рублей при заявленной 686 477 тыс. рублей. Отклонение -79 117 тыс. рублей.

Расчет сбытовых надбавок ГП электрической энергии.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика произведен в соответствии с Методическими указаниями на основании объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год.

Выводы

В результате проведенного анализа представленных филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Ингушэнерго» материалов для утверждения сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики, расчетная величина сбытовых надбавок на 2026 год составила:

руб./кВт · ч

тарифная группа потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей»		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
январь - сентябрь	октябрь - декабрь	январь - сентябрь	октябрь - декабрь	январь - сентябрь	октябрь - декабрь	январь - сентябрь	октябрь - декабрь	январь - сентябрь	октябрь - декабрь
0,863	0,863	0,394	0,394	0,393	0,546	0,219	0,546	0,219	0,546

Считаем целесообразным утверждение сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики в размерах, рассчитанных исходя из объема тарифной выручки определенного экспертной группой.

Члены экспертной группы:

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую
и тепловую энергию

Ведущий специалист отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую
и тепловую энергию