ЗАКЛЮЧЕНИЕ №20
экспертной группы Комитета Республики Ингушетия по тарифам по вопросу утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Республики Ингушетия и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования территориальных сетевых организаций на 2026 год

г. Магас 08 декабря 2025 г.

В адрес Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии со следующими реквизитами:

Наименование	Регулируемая организация
Полное наименование организации	Филиал Публичного Акционерного Общества «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго»
Сокращенное наименование организации	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго»
Юридический адрес организации	357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, д. 13А.
Фактический адрес организации	386101, Республика Ингушетия, г. Назрань, ул. Муталиева, д. 23
ИНН	2632082033
КПП	060843001
Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации
Ф.И.О. руководителя	Котиков Кимран Абдурохманович
Адрес электронной почты	info@ing.rossetisk.ru
Контактный телефон	(8732) 22 18 16

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».

Действующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Ингушетия утверждены приказом Госжилинспекции Ингушетии от 29.11.2024 года № 40-П.

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, Регламентом 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» утвержденного приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24, и на основании предложения организации Госжилинспекцией Ингушетии открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг на 2024 год № 12-П от 11.05.2023.

1. Целью проведения экспертизы является:

- оценка соответствия документов, подготовленных территориальными сетевыми организациями, требованиям, содержащимся в Методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФАС России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее – Методические указания);
- обоснование уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год.

2. 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»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам России от 06 августа 2004 года №20- э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам России от 17 февраля 2012 года №98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 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»;
- Положением о Комитете Республики Ингушетия по тарифам утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 29.09.2025 №112.

3. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Экспертами произведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ППРФ184). По его результатам

выявлено соответствие Организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

№ п/п	Наименование критерия	Обоснование	Соответствие критерию (да/нет)
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 15 МВА.	Филиал «Ингушэнерго» эксплуатирует Подстанции (ПС) и трансформаторные подстанциями (ТП) в количестве 976 шт., принадлежащие на праве собственности ПАО «Россети Северный Кавказ», в том числе: ПС - 110 кВ и выше - 9 шт.; ПС - 35 кВ - 20 шт.; ТП - 6/10 кВ - 947 шт.; Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов составляет - 582,3 МВА	да
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	Филиал «Ингушэнерго» эксплуатирует воздушные (ВЛ) и кабельные (КЛ) линии электропередачи общей протяженностью 3 019,8 км (по трассе), принадлежащие на праве собственности ПАО «Россети Северный Кавказ», в том числе: 110 кВ и выше - 121,00 км; 35 кВ - 226,90 км; 1 - 20 кВ - 1270,10 км; ниже 1 кВ – 1401,80 км.	да
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Понижающие коэффициенты, в течении 3-х предшествующих расчетных периодов регулирования Региональной энергетической комиссией Республики Ингушетия не применялись.	да
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению (Горячая линия по вопросам потребления электроэнергии, номер бесплатного телефона для всех звонков в	да

№ п/п	Наименование критерия	Обоснование	Соответствие критерию (да/нет)
		Call-центр): 8-800-775-91-12. Потребители могут узнать о способах и порядке оплаты за электроэнергию и выяснить все вопросы, которые могут быть связаны с аварийными отключениями электроэнергии, заменой счетчиков, работой приборов учета, а также технологическим присоединением к сетям.	
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Официальный сайт в сети Интернет ПАО «Россети Северный Кавказ»: http://www.rossetisk.ru	да
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Указанные объекты отсутствуют.	да

4. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).

Анализ обоснованности прогнозируемых расходов Организации на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов. Достоверность данных, приведенных в предложении Организации об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.

Организация несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.

5. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности Организации произведен по данным представленной бухгалтерской (финансовой) отчетности. Основные показатели организации за 2022-2024 годы представлены ниже в таблице.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности

№ п/п	Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) от услуг по передаче электроэнергии, тыс. руб.	1 260 778,00	1 492 939,00	1 670 451,00
2.	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии, тыс. руб.	-671 628,00	-731 144,00	-1 251 792,00
3.	Объем полезного отпуска электроэнергии, тыс. кВт·ч	427 558	463 558	489 727
4.	Уровень потерь электрической энергии, %	53,77%	52,41%	56,56%

По итогам 2024 год года убыток организации от оказания услуг по передаче электроэнергии составил 1 251 792,00 тыс. руб.

6. Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ППРФ1178 (далее – Основы ценообразования), долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации. Постановлением РЭК Республики Ингушетия от 29.06.2018 № 5 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия от 30.12.2016 № 18 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Республики Ингушетия, на 2017 год» установлены долгосрочные параметры регулирования на 2017-2027 годы с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в том числе базовый уровень подконтрольных расходов в размере 416,55 млн. руб. Приказом ФАС России от 29.10.2018 № 1472/18 действие указанных долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласовано на период до 31 декабря 2027 года.

Долгосрочные параметры регулирования:

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго»	2017	416,55	1	75	20,95	0,0076	1	0,8975
	2018	X	1	75	23,41	0,0075	1	0,8975
	2019	X	1	75	23,41	0,0074	1	0,8975
	2020	X	1	75	22,51	0,0072	1	0,8975
	2021	X	1	75	22,52	0,0071	1	0,8975
	2022	X	1	75	20,54	0,0070	1	0,8975
	2023	X	1	75	20,54	0,0069	1	0,8975
	2024	X	1	75	20,54	0,0068	1	0,8975
	2025	X	1	75	20,54	0,0067	1	0,8975
	2026	X	1	75	20,54	0,0066	1	0,8975
	2027	X	1	75	20,54	0,0065	1	0,8975

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки (далее – НВВ) «Организации» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) проведен в соответствии с законодательством в области государственного регулирования тарифов и прочими законными и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета.

7.1. Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии учтена в размере 270,683 млн. кВтч в соответствии с объемами сводного прогнозного баланса на 2026 год.

Величина расходов по статье затрат «Стоимость электроэнергии на компенсацию потерь» по филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго» на 2026 год:

тыс. руб.

Филиал Ингушэнерго	Ед.изм.	Предлож. ТСО			Согл-но Экспертами			Откл.
		План 2026	январь - сентябрь	октябрь - декабрь	План 2026	январь - сентябрь	октябрь - декабрь	
Объем потерь	млн кВт.ч	270,682	142,015	128,667	270,683	198,039	72,644	0,000
Цена, в т.ч.	тыс.руб /кВт.ч	4 247,24	3 922,99	4 571,50	2 383,15	3 711,83	3 931,28	-1 864,09
предельный уровень цены	тыс.руб /кВт.ч	3 836,58	3 572,73	4 100,42	1 983,43	3 312,47	3 531,20	-1 853,15
сбытовая надбавка	тыс.руб /кВт.ч	404,79	344,65	464,92	394,00	394,00	394,00	-10,79
иные услуги	тыс.руб /кВт.ч	5,88	5,61	6,15	5,72	5,36	6,08	-0,16
Стоимость	млн руб.	1 145,33	557,12	588,20	1 020,67	735,09	285,58	-124,66

7.2. Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – ППРФ 1635)

На основании пункта 2 ППРФ 1635, исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 настоящего постановления территориальных сетевых организаций, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», с учетом положений пунктов 3 и 4 настоящего постановления.

На основании пункта 4 ППРФ 1635, установить, что при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике», операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

Уровень подконтрольных расходов на 2026 год определен экспертами исходя из следующих параметров тарифного регулирования:

1) индекс потребительских цен, определённый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в размере 5,1%;

3) объем условных единиц на 2026 год принят в размере 12 885,84 у.е. и соответствует предложению ТСО;

4) коэффициент изменения количества активов составляет (5,48%);

С учётом указанных данных, коэффициент индексации подконтрольных расходов составил 10,9% ((1+5,1%)*(1+5,48%)).

Подконтрольные расходы составили 648 758,51 тыс. руб.

Величина подконтрольных расходов рассчитанных с применением эталонов затрат на 2026 год составила 896 632,28 тыс. руб.

С учетом доли операционных (эталонных) расходов 30% и операционных (индексация) расходов 70% величина подконтрольных расходов составила 723 120,64 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов:

Наименование статьи	**Ед. изм.**	**2026**
1	2	6
Расчет коэффициента индексации		
Инфляция	%	5,1%
Количество активов, всего	у.е.	12 885,84
ВН	у.е.	2 182,68

СН1	у.е.	2 529,63
СН2	у.е.	5 961,29
НН	у.е.	2 212,23
Индекс изменения количества активов	%	2,51%
Итого коэффициент индексации		1,077
Расчет подконтрольных расходов (70%)	**тыс.руб**	**630 461,45**
Расчет подконтрольных расходов с применением эталонов затрат (30%)	**тыс.руб**	**896 632,28**
Подконтрольные расходы	**тыс.руб**	**710 312,70**

Величина подконтрольных расходов на 2026 год принята экспертами на уровне 710 312,70 тыс. руб.

7.3. Неподконтрольные расходы

7.3.1. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2026 год.

Период	Заявленная мощность, МВт	Тариф, руб./МВт	Стоимость услуг по передаче, тыс.руб.	Фактический объем отпуска э/э, МВтч.	Технологические потери эл/энергии, %	Технологические потери эл/энергии, МВтч	Тариф, руб./МВтч	Стоимость технологических потерь эл/энергии, тыс.руб.	Итого стоимость услуг по передаче эл/энергии по ЕНЭС, тыс.руб.
Январь	120,000	126 657,56	15 198,91	112 817,884	4,30	4 851,169	3 808,67	18 476,480	33 675,386
Февраль	120,000	126 657,56	15 198,91	78 074,703	4,30	3 357,212	5 215,47	17 509,439	32 708,346
Март	120,000	126 657,56	15 198,91	142 853,380	4,30	6 142,695	3 319,38	20 389,926	35 588,833
Апрель	120,000	126 657,56	15 198,91	120 335,043	4,30	5 174,407	5 140,18	26 597,389	41 796,296
Май	120,000	126 657,56	15 198,91	87 582,941	4,30	3 766,066	5 051,89	19 025,745	34 224,652
Июнь	120,000	126 657,56	15 198,91	93 656,489	4,30	4 027,229	2 949,96	11 880,149	27 079,056
Июль	120,000	126 657,56	15 198,91	107 790,787	4,30	4 635,004	2 747,70	12 735,587	27 934,494
Август	120,000	126 657,56	15 198,91	111 251,152	4,30	4 783,800	3 374,43	16 142,613	31 341,520
Сентябрь	120,000	126 657,56	15 198,91	90 700,957	4,30	3 900,141	4 045,95	15 779,788	30 978,694
Октябрь	161,624	146 922,77	23 746,25	105 107,252	4,30	4 519,612	3 198,40	14 455,546	38 201,792
Ноябрь	161,624	146 922,77	23 746,25	129 832,692	4,30	5 582,806	3 076,21	17 173,899	40 920,145
Декабрь	161,624	146 922,77	23 746,25	144 489,397	4,30	6 213,044	3 768,29	23 412,524	47 158,770
Итого:	130,406	132 936,69	208 028,90	1 324 492,676	4,30	56 953,185	3 750,08	213 579,086	**421 607,984**

Основные принципы формирования:

1. Заявленная мощность. Расчет мощности произведен в соответствии с сводным прогнозным балансом на 2026 год.

2. Ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства на 9 месяцев 2025 года применена в размере 126 657,56 руб./Мвт*мес., на 3 месяца 2025 года – 146 922,77 руб./Мвт*мес.

3. Уровень технологических потерь планируется в размере 4,3% в пределах норматива потерь на 2026 год.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2026 год учтены на уровне 421 607,984 тыс. руб.

7.3.2. Плата за аренду имущества и лизинг.

Планируемые затраты на 2026 год предположительно составят:

тыс. руб.

Наименование статьи затрат	Утверж. 2025	План 2026 года (Предлож. ТСО)	План 2026 года (Согл-но Экспертами)	Откл.
Аренда зданий и сооружений	8 923,67	9 533,18	9 533,18	0,0
Аренда электросетевого оборудования	308,03	533,74	533,74	0,0
Аренда земельных участков	121,52	788,05	788,05	0,0
Аренда транспортных средств	0,00	3 436,77	3 436,77	0,0
Аренда прочего имущества	6 337,93	7 072,16	7 072,16	0,0
Итого:	15 691,15	21 363,90	21 363,90	0,0

7.3.2.1. Аренда зданий и сооружений.

Обоснованием к расходам по данной статье является действующий договор субаренды на нежилое здание от 30.08.2022 №5 (далее – Договор). Договор заключен в связи с тем, что филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго» (далее – Филиал) не имеет в собственности помещений, необходимых для размещения работников Назрановского РЭС, руководства Назрановского ГЭС и отдела – «Коммерческий диспетчер».

Расчет арендных платежей на 2026 год произведен без НДС и включает:

1. Арендную плату по Договору.

2. Расчет распределения расходов исполнительного аппарата

ПАО «Россети Северный Кавказ» на Филиал по договорам с ООО «ЦУА», в том числе:

2.1 Договор аренды от 01.10.2012 № ДГ13-117, Дополнительное соглашения от 04.09.2023 к договору аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117, с распространением отношений, возникших с 01.01.2023;

2.2 Договор аренды от 08.10.2013 № 766/2013;

2.3 Договор аренды от 01.12.2022 № 1010580/130/2022;

Доля расходов, относимых на филиал, составляет 6,74% от общих расходов ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее – Договоры Исполнительного аппарата). Расчет доли расходов произведен в соответствии с учетной политикой ПАО «Россети Северный Кавказ».

7.3.2.2. Аренда электросетевого оборудования.

Обоснованием к затратам на аренду электросетевого оборудования является действующий договор аренды электросетевого имущества, заключенный ПАО «Россети Северный Кавказ» с АО «ДВЭУК» от 01.01.2019 №99-34-2019.

Расходы по аренде электросетевого оборудования определены по указанному договору исходя из величины амортизации, налога на имущество, величины арендной платы на землю и нормы прибыли.

7.3.2.3. Аренда земельных участков.

Расчет затрат по заключенным договорам был произведен в соответствии с пунктом 4 статьи 39.7 ЗК РФ, которым предусмотрено, что размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подп. 2 ст. 49 ЗК РФ, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

К объектам, предусмотренным подп. 2 ст. 49 ЗК РФ, относятся, в том числе и объекты систем электроснабжения регионального или местного значения. Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются Правила определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (далее – Правила № 582).

Согласно пункту 5 Правил № 582 арендная плата рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития РФ, в отношении земельных участков, которые предоставлены без проведения торгов для размещения, в частности, объектов электросетевого хозяйства и иных определенных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике объектов электроэнергетики.

Министерством экономического развития РФ во исполнение данного пункта Правил № 582 издан Приказ от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)» (далее – Приказ № 507).

Пунктом 1 Приказа № 507 установлена ставка арендной платы в размере 1,5% от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка в отношении земельных участков, которые находятся в собственности Российской Федерации и предоставлены для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятые такими объектами.

Таким образом, пункт 4 статьи 39.7 ЗК РФ подлежит применению при определении арендной платы за все публичные земли независимо от того, какие правила установлены нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или муниципальных образований.

Предусмотренное вышеуказанными правовыми актами изменение годового размера арендной платы земельных участков оформляется путем направления арендатору уведомления об изменении размера арендной платы вследствие проведенной государственной кадастровой оценки.

7.3.2.4. Аренда прочего имущества.

Планируемые расходы на 2026 год доли затрат ПАО «Россети Северный Кавказ», относимой на Филиал «Ингушэнерго». Затраты на услуги связи складываются по договорам, заключенным с операторами связи Республики Ингушетия, и обосновываются

расчетом. При расчете затрат на 2026 год применен коэффициент - дефлятор по отношению к ожидаемым затратам в 2025 году.

7.3.3. Расходы по налогам.

Наименование статьи	Ед. изм.	Утверж. 2025	План 2026 года (Предлож. ТСО)	План 2026 года (Согл-но Экспертами)	Откл.
1	2	3	4	5	6
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	313,15	385,87	362,77	-23,1
Налог на имущество	тыс.руб	157,07	143,54	143,54	0
Прочие налоги и сборы	тыс.руб	156,08	242,33	219,23	-23,1

Прочие налоги и сборы утверждены на уровне 219,23 тыс. руб., в том числе:

Наименование статьи	Ед. изм.	План 2026 года (Предлож. ТСО)	План 2026 года (Согл-но Экспертами	Комментарии
транспортный налог	тыс.руб	164,77	164,77	
экологические платежи	тыс.руб	0,01	0,01	Формы платы за негативное воздействие на окружающую среду определяются Федеральным законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 30.12.2021) «Об охране окружающей среды, статья 16 (ред. от 30.12.2020) и федеральным законом от 21.07.2014 № 219-ФЗ.
тех. осмотр., регистрация а/м	тыс.руб	42,90	42,90	Планируемые затраты на 2026 год рассчитаны исходя из ожидаемых расходов в 2025 году с учетом индекса – дефлятора.
плата за исп. радиочаст. спектра	тыс.руб	11,55	11,55	
Госпошлина: прочая	тыс.руб	23,10	0,00	Отсутствует обоснование
Итого:		242,33	219,23	

Представлены налоговые деклараций за 2024 год и перечень НПА для расчета налогов. Указанные расходы осуществляются в соответствии с главой 30 НК РФ, законом Республики Ингушетия от 24 ноября 2003 года № 59-РЗ «О налоге на имущество организаций» (с изменениями и дополнениями).

7.3.4. Страховые взносы.

Затраты на взносы в фонды из себестоимости учтены в размере 131 650,27 тыс. рублей.

В соответствии с подпунктом 10(4)) Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 расходы на уплату страховых взносов на

обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования;

Применение ставки 30,0% обусловлено следующими тарифами страховых взносов от фонда оплаты труда в соответствии с Разделом XI «Страховые взносы» Налогового кодекса РФ:

-22,0% на обязательное пенсионное страхование;

-2,9% на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством;

- 5,1% на обязательное медицинское страхование.

Величина взносов в Фонд социального страхования от несчастных случаев в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ составляет 0,2% от фонда оплаты труда.

№	Наименование показателя	Факт 2023 года	Факт 2024 года	Утв. 2025 года	План 2026 года
1	Взносы в фонды из себестоимости	108 403,5	114 919,2	96 378,9	131 650,27

Расчет страховых взносов в фонды в 2026 году

Наименование показателя	Факт 2024 года	ИПЦ 2025	ИПЦ 2026	План на 2026 год
Взносы в фонды	114 919,2	1,09	1,051	131 650,27

7.3.5. Прочие неподконтрольные расходы.

Наименование статьи	Ед. изм.	Утв. 2025	2026			Комментарии
			Предлож. ТСО	Согл-но Экспертами	Откл.	
1	2	3	4	5	6	7
Прочие неподконтрольные расходы, всего, в том числе:	**тыс.руб**	**0,00**	**54 700,67**	**52 237,79**	**-2 462,88**	
Услуги кредитных организаций	тыс.руб	0,00	31,00	0,00	- 31,00	Необоснованные расходы
Расходы, связанные с корпоративным управлением Общества	тыс.руб	0,00	1 820,95	0,00	- 1 820,95	Необоснованные расходы
Сальдо прочих доходов и расходов	тыс.руб	0,00	610,93	0,00	- 610,93	Необоснованные расходы
Импортозамещение ИТ	тыс.руб	0,00	50 097,07	50 097,07	0,00	
Расходы на установление охранных зон	тыс.руб	0,00	1 827,12	1 827,12	0,00	

Расходы Глонасс	тыс.руб	0,00	313,60	313,60	0,00	

7.3.6. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения.

Филиалом представлены выпадающие доходы, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт на 2026 год в сумме 4 899,41 тыс.руб.

Согласно примечанию 5 к приложению 1 методических указаний №215-З/1, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

На основании вышеизложенного, экспертами для расчета плановых выпадающих доходов от подключения льготных потребителей до 15 кВт на 2026 год принимаются плановое количество договоров в размере 154 шт. суммарной максимальной мощностью в размере 1 639 кВт (рассчитаны как фактические средние за период три года (2022-2024 годы).

Итого экспертами для расчета выпадающих доходов на 2026 год от подключения льготных потребителей принимаются затраты в размере 1 213,28 тыс.руб. (п.1 ст. 11), исходя из стандартизированной тарифной ставки С1 в размере 15 402,99 руб./шт. (Приказ от 29.11.2024 № 41-п) с учетом индекса-дефлятора в размере 1,051.

Филиалом представлены выпадающие доходы на 2026 год от подключения льготных потребителей (по мероприятиям «последней мили»).

В соответствии с примечанием 5 к приложению 1 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

На основании изложенного, экспертами для расчета выпадающих доходов на 2026 год от выполнения мероприятий по строительству определена средняя длина построенных воздушных и кабельных линий, а также установленных приборов учета за период 2022-2024 годы, при этом исключены договоры о ТП заявителей не соответствующих абзацу 7 пункта 87 Основ ценообразования.

Экспертами для расчета выпадающих доходов от ТП льготных заявителей до 15 кВт (по мероприятиям «последней мили») принимаются затраты в размере 5 153,39 (п. 2 ст. 11) в т.ч.:

- Строительство воздушных линий в размере 4 376,01 тыс.руб. при длине линий электропередачи 1,73 км (средняя арифметическая за период 2022-2024 годы);

- Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 25 кВ в размере 777,38 тыс.руб при мощности 25 кВа (средняя арифметическая за период 2022-2024 годы);

- установка приборов учета электроэнергии в сумме 0,00 тыс.руб. (филиалом сведения не подавались).

Затраты на строительство воздушных линий, строительство трансформаторных подстанций, рассчитаны исходя из соответствующих стандартизированных ставок.

Суммарный размер платы за ТП «льготных заявителей» на 2026 год рассчитан в размере 1 474,47 тыс.руб. , расчёт произведён на основании расчетных показателей по данным 2024 г. (1 296,62 тыс.руб) с учетом ИЦП в размере 1,079 и 1,054.

Итого экспертами на 2026 г. принимаются выпадающие доходы от осуществления ТП льготных заявителей потребителей в размере 4 899,41 тыс.руб.,(с учетом недостатка утвержденных средств на 2024 год с учетом ИЦП 7,9 % на 2025г.; 5,4 % на 2026г. (Прогноз показателей инфляции Мин.экономразвития РФ от 26.09.2025 в размере 7,33 тыс.руб).

7.3.7. Амортизация основных средств.

Согласно п.27 Федерального стандарта бухгалтерского учета «Основные средства» (далее - ФСБУ 6/2020), введенного в действие с 01.01.2022, стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации. В соответствии с Учетной политикой ПАО «Россети Северный Кавказ», начисление амортизации объектов основных средств в Обществе производится линейным способом. Переоценка основных средств не проводится. Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Плановая величина амортизационных отчислений на 2026 год составляет 151 700,99 тыс. руб. на уровне, заявленном организацией.

7.3.8. Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии.

Филиалом «Ингушэнерго» заявлены расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2026 год в размере 112 752,90 тыс. руб. Обоснование расходов и расчеты представлены в Томе №61 тарифной заявки регулируемой организации.

В заявке регулируемой организации по данной статье затрат учтены расходы на приборы учета электрической энергии.

Указанными планами работ планируется замена приборов учета в многоквартирных домах, обязанность по которой в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ лежит на гарантирующих поставщиках электрической энергии. Как следствие, расходы на замену приборов учета в многоквартирных домах и помещений в многоквартирных домах не могут быть учтены в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая изложенное, расходы по данной статье экономически необоснованные и не подлежат включению в НВВ.

Наименование статьи затрат	Факт за предыдущий период	Предлож. ТСО на 2026 год	Согл-но Экспертами на 2026 год	Откл.
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ	0,00	112 752,90	0,00	-112 752,90

8. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

В составе необходимой валовой выручки Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго» учтены следующие выпадающие доходы:

тыс. руб.

1	Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год:	1 752 060,48
1.1.	Товарная выручка на содержание от оказания услуг по передаче электрической энергии с учетом недополученных по независящим причинам доходов	1 475 135,15
1.2.	Подконтрольные расходы в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	79 893,47
1.3.	Неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	-29 918,20
1.3.	Отклонение факт.цены покупки потерь ээ и объема полезного отпуска от установленных при утверждении тарифов	225 816,10
1.4.	Корректировка НВВ по исполнению ИПР	1 133,96
2.	Корректировка НВВ по уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг)	32 794,09
3.	Расчетная величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2022 год. Распределение расходов для доведения до предельного минимального уровня роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год	-120 472,99
4.	Доведение до предельного минимального уровня роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии	1 430 207,68
	Итого:	**3 094 589,27**

Расчет дополнительных затрат, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго» на 2026 г.

№ п/п	Наименование статьи	Тариф 2024	Факт 2024	Отклонение	Вып.доход / избыток ср-в
	Индекс потребительских цен 2025				9,0%
	Индекс потребительских цен 2026				5,1%
I.	Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2024 год:			1 528 405,91	1 750 926,52
1.	Товарная выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии	2 958 115,22	1 670 451,09	1 287 664,13	1 475 135,15

2.	Неподконтрольные расходы			-26 115,98	-29 918,20
2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	284 422,46	292 024,02	7 601,56	8 708,27
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг*	13 245,94	10 784,45	-2 461,49	-2 819,86
2.3	Налоги,всего, в том числе:	590,25	380,28	-209,97	-240,54
2.3.1	плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	налог на имущество	165,60	219,28	53,68	61,49
2.3.3	прочие налоги и сборы	424,65	161,00	-263,65	-302,04
2.4.	Отчисления на страховые взносы (ЕСН)	92 015,54	114 919,19	22 903,65	26 238,20
2.5.	Амортизация ОС	97 260,57	43 310,85	-53 949,72	-61 804,26
2.6.	Услуги прочих ТСО	18 219,77	21 213,93	2 994,16	3 430,08
3.	Подконтрольные расходы			69 740,02	79 893,47
	Базовый уровень подконтрольных расходов в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э утв.2017 год	416 550,44			
	Величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год i-2, 2024 год	558 692,76			
4.	Отклонение факт.цены покупки потерь ээ и объема полезного отпуска от установленных при утверждении тарифов :			197 117,73	225 816,10
	Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	435 493,00	1 741 930,66		
	объем потерь ээ, млн.квтч	208,14	637,59		
	цена покупки потерь, руб./МВтч	2 092,34	2 732,06		
	объем отпуска ээ в сеть, млн.квтч	1 013,32	1 127,31		
	Уровень потерь	20,54%			
II.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования			0,00	0,00
	уровень потерь электрической энергии	20,54%			
	объем потерь ээ, млн.квтч		637,59		
	объем отпуска ээ в сеть, млн.квтч		1 127,31		
	цена покупки потерь, руб./МВтч		2 732,06		
III.	Корректировка НВВ по достижению показателей надежности и качества			32 794,09	32 794,09
	- обобщенный показатель надежности и качества услуг		0,65	1,30%	
IV.	Корректировка НВВ по исполнению ИПР			989,85	1 133,96
V.	Дополнительный доход от бездоговорного потребления			0,00	0,00

	ИТОГО корректировка НВВ			1 562 189,84	1 784 854,57

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования с целью соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, для доведения до предельного минимального уровня роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, расходы, связанные с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов за 2022 год, были распределены по годам в пределах долгосрочного периода. Распределение на 2026 год составляет -120 472,99 тыс. руб.

Величина доведения до предельного минимального уровня роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год составляет 1 430 207,68 тыс. руб.

Величина доведения до предельного минимального уровня роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учтенная в составе НВВ на 2021 год составила 76 436,68 тыс. руб., на 2022 год 530 466,49 тыс. руб., на 2023 год 759 431,41 тыс. руб., на 2024 год 205 781,23 тыс. руб., на 2025 год 527 109,88 тыс. руб.

Указанные величины будут учтены в НВВ филиала «Ингушэнерго» в последующие периоды регулирования.

9. Анализ исполнения инвестиционных программ и учета соответствующих корректировок необходимой валовой выручки.

Инвестиционная программа ПАО «Россети Северный Кавказ» (включая филиал «Ингушэнерго») на период 2024–2028 годов утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 декабря 2024 года № 47@. Скорректированная инвестиционная программа на период 2025–2029 годов направлена в Министерство энергетики Российской Федерации 28 апреля 2025 года и опубликована на официальном сайте Минэнерго России 12 мая 2025 года в установленном законом порядке.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на реализацию инвестиционной программы учитываются в составе необходимой валовой выручки исключительно в рамках утвержденной (скорректированной) инвестиционной программы и при условии наличия соответствующего экономического обоснования.

Методическими указаниями № 98-э установлено, что при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования корректировка необходимой валовой выручки осуществляется с учетом изменений (или неисполнения) инвестиционной программы предыдущих лет (пункт 11).

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы на 2026 год являются средства, полученные от оказания услуг и реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам). К ним относятся:

- амортизация, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электроэнергии, в размере 35 000 тыс. рублей (*приложение J0428_1062632029778_19_0_7 приказа Минэнерго России от 28.12.2024 № 47@*

Том 58 Инвестиционная программа к заявлению филиала на 2026 г.).

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (ь1)-й год производится по формуле 9.11 Методических указаний:

$$В_i^{корр ИП} = \sum_{j=1}^{2} \left(ИП_{i-j}^{факт} - НР_{i-j}^{ИП} \right) - В_{i-2_{9\,мес}}^{корр ИП}$$

Величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний, (в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

Заявление филиала на 2026 год предусматривает корректировку необходимой валовой выручки в сумме 989,85 тыс. рублей *(приложение 2 Том 59 Расчет дополнительных затрат, связанных с компенсацией экономически обоснованных расходов или полученного избытка).*

Амортизационные отчисления, предусмотренные при расчете тарифа на 2024 год, составляли 63 101,43 тыс. рублей, а фактическое исполнение за счёт амортизации по данным филиала достигли объема 64 091,28 тыс. рублей.

64 091,28- 63 101,43 = 989,85

Исходя из этого, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, выполненная в соответствии с вышеуказанными правилами и условиями Методических указаний, равна 989,85 тыс. рублей.

Однако, учитывая индекс потребительских цен на 2025 и 2026 годы (соответственно 109% и 105,1%), итоговая величина корректировки, подлежащая учету в составе необходимой валовой выручки на 2026 год, составит 1 133,96 тыс. рублей.

989,85 *1,09*1,051 = 1 133,96

Проведённый расчёт корректировки необходимой валовой выручки соответствует установленным нормам и требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации, включая Основы ценообразования № 1178 и Методические указания № 98-э. Данные корректировки приняты на основании представленных материалов и отчетности филиала «Ингушэнерго».

При подготовке настоящего экспертного заключения учтены выводы, изложенные в акте внеплановой документарной проверки № 1 от 25.07.2025 г.

УФАС России по Республике Ингушетия, составленном в отношении Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия, в части необходимости анализа исполнения инвестиционных программ и учета соответствующих корректировок необходимой валовой выручки за период 2022-2023 гг.

В этой связи уполномоченным органом регулирования дополнительно изучены материалы тарифных дел за 2022 и 2023 годы, включая тарифные заявки регулируемой организации, утверждённые инвестиционные программы, источники их финансирования, а также отчёты об исполнении инвестиционных программ за указанные периоды. Анализ проведён в соответствии с требованиями пункта 32 Основ ценообразования № 1178, пункта 23 Правил государственного регулирования цен (тарифов), а также пунктов 9 и 11 Методических указаний № 98-э. *(Приложение № 8 к приказу Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@ Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы, Том 58 Инвестиционная программа в заявлении филиала)*

По результатам анализа установлено, что при расчёте корректировок необходимой валовой выручки за указанные периоды в качестве плановых источников финансирования инвестиционной программы подлежат учёту исключительно собственные средства регулируемой организации, учтённые в тарифах, а именно амортизация и прибыль, направляемая на инвестиционные цели.

Инвестиционная программа ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Ингушэнерго» на период 2022-2026 гг. утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27.12.2021 №34@. (далее - ИПР), на период 2023-2027 гг. утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.11.2022 №33@.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы на 2022-2023 гг являются средства, полученные от оказания услуг и реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам). К ним относятся:

- амортизация, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электроэнергии, в размере 30 177,43 тыс. рублей в 2022 г. и в размере 45 875,06 тыс.рублей в 2023г.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 2255 от 31 декабря 2021 г., которое вводит изменения в Правила государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, согласно пункту 2 указанного, абзац второй пункта 7,

при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществлённая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, не применяется за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году, с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

Заявление филиала на 2025 год предусматривает корректировку необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемую в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сумме 0 тыс. рублей *(расчет затрат Том 59 Расчет дополнительных затрат, связанных с компенсацией экономически обоснованных расходов или полученного избытка).*

Фактическое исполнение инвестиционной программы за счёт амортизации по данным филиала достигли объема 40 693,85 тыс. рублей в 2022 году и 59 048,57 тыс.рублей в 2023 году.

№	Показатель	Период	
		2022 год*	2023 год*
1	2	3	4
1.	**Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционных программ за 2022 - 2023 годы,тыс.руб.**	**23 690**	
2.	*плановый размер финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, в т.ч.:*	30 177,43	45 875,06
2.1.	амортизация	30 177,43	45 875,06
2.2.	прибыль от услуг по передаче э/э		
2.3.	прочее **(дополнить и расшифровать)**		
3.	*объем фактического финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, в т.ч.*	40 693,85	59 048,57
3.1.	амортизация	40 693,85	59 048,57
3.2.	прибыль от услуг по передаче электрической энергии		
3.3.	прочее **(дополнить и расшифровать)**		
4.	% выполнения собственных источников совокупно за 2022 и 2023 гг	1,311494409	
5.	*расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы*	30 177,43	45 875,06
5.1.	амортизация на ИПР	30 177,43	45 875,06
5.2.	расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли		
5.3.	выпадающие доходы, не включаемые в плату за ТП и связанные с компенсацией расходов в соответствии с п. 87 ОЦ		
5.4.	прочее **(дополнить и расшифровать)**		

В соответствии с расчётами проведёнными экспертами согласно Методических указаний № 98-э размер корректировки необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022-2023 гг., произведённой по формуле 9 Методических указаний, неучтённый в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год, составил 23 69 тыс.рублей.

Таким образом, величина корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022-2023 гг. рассчитанная с учётом требований Методических указаниям 98-э в редакции от 20.07.2023 г. принимается равной 0 тыс.рублей.

Проведённый расчёт корректировки необходимой валовой выручки соответствует установленным нормам и требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации, включая Основы ценообразования № 1178 и Методические указания № 98-э. Данные корректировки приняты на основании представленных материалов и отчетности филиала «Ингушэнерго».

10. Расчетная предпринимательская прибыль.

При утверждении величины расчетной предпринимательской прибыли филиала «Ингушэнерго» проведен анализ соответствия требованиям законодательства организации для возможности учета в НВВ данного показателя.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

НВВ Филиала «Ингушэнерго» за три последних периода регулирования превышает порог 10 % суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии региона. В этой связи, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования №1178, расчетная предпринимательская прибыль Филиала определена в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2026 год составила **278 837,65** тыс. руб. Заявленный регулируемой организацией показатель составляет 229 127,65 тыс. руб.

Плановая величина предпринимательской прибыли на 2026 год принята на уровне, заявленном организацией.

В адрес Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год от **Филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго».**

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 организации 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».

Экспертами произведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ППРФ184). По его результатам выявлено соответствие Организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки (далее – НВВ) «Организации» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) проведен в соответствии с законодательством в области государственного регулирования тарифов и прочими законными и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета. В рамках долгосрочного тарифного регулирования Филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2022-2026 гг. был определен уровень НВВ на 2026 год в размере 33 399,76 тыс. руб. при заявленном уровне 34 689,04 тыс. руб.

Расчет НВВ:

№ пп	Показатели	Единица измерения	2026 предложение АО «Оборонэнерго»	2026 предложение Регулятора
1.1	инфляция	%	5,10%	5,10%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	0,00%
1.3	количество активов	у.е.	415,12	415,12
1.4	индекс изменения количества активов	%	0,01%	0,01%
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,00
1.6	итого коэффициент индексации		1,717	1,051
1.7	Расчет прогнозных затрат ТСО в части операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, определенных методом эталонов затрат ТСО(на 2026 год 30%)		6 913,03	6 913,03
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	9 985,01	5 705,31
2.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 005,66	1 870,20
2.1.1.1.	*в т.ч. ГСМ для транспортных средств*	*тыс.руб.*		
2.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 979,35	3 835,11
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 889,66	7 871,97
2.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 180,38	5 673,33
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		
2.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс.руб.	1 877,25	1 947,50
2.3.2.1.	- услуги связи	тыс.руб.	227,86	311,82
2.3.2.2.	- расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	44,52	257,43

2.3.2.3.	- расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.		
2.3.2.4.	- расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	58,85	700,22
2.3.2.5.	- расходы на консультационные и аудиторроие услуги	тыс.руб.		
2.3.2.6.	- расходы на сертификацию	тыс.руб.		
2.3.2.7.	- транспортные услуги	тыс.руб.		
2.3.2.8.	- прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 546,01	678,03
2.3.3.	Обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс.руб.	1 266,50	454,03
2.3.4.	Расходы на командировки	тыс.руб.	102,48	780,93
2.3.5.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	53,44	56,69
2.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	7,61	25,76
2.3.7.	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.		
2.3.8.	Затраты ЦАУ	тыс.руб.	1 873,11	2 408,42
2.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		
2.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		
2.5.	Внереализационные расходы:	тыс.руб.	4,39	1,49
2.5.1.	- расходы на услуги банков	тыс.руб.	4,39	1,49
2.5.2.	- проценты за пользование кредитом	тыс.руб.		
2.6.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	392,43	480,19
2.6.1.	- другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.		
2.6.2.	- денежные выплаты социального характера (по Положению о соц. выплатах)	тыс.руб.	392,43	132,65
2.6.3.	- резервный фонд	тыс.руб.		
2.6.4.	- прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		347,55
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	**20 451,87**	**19 732,28**

3.1.	Коммунальные услуги	тыс.руб.	321,08	321,08
3.1.2	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	12,28	12,28
3.1.3	Теплоснабжение	тыс.руб.	29,89	29,89
3.1.4	Электроэнергия	тыс.руб.	269,52	269,52
3.1.5	Эксплуатация зданий (в т.ч.вывоз мусора)	тыс.руб.	0,00	0,00
3.1.6	Вывоз ТКО	тыс.руб.	9,39	9,39
3.2.	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	466,41	466,41
3.3.	Налоги (без налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	7,31	7,31
3.3.1.	- плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00
3.3.2.	- налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00
3.3.3.	- транспортный налог	тыс.руб.	7,31	7,31
3.3.4.	- плата за НВОС, экологичероие платежи	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 486,46	1 388,06
3.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	170,63	170,63
3.6	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 488,23	2 488,23
3.7	прочие внереализационные расходы (госпошлина на регистрацию прав собственности по постановлению Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807, распоряжению Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022)	тыс.руб.	110,00	110,00
3.8	Услуги ФСК	тыс.руб.		
3.9	Сертификация электроэнергии	тыс.руб.		
3.10	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением ТП до 150 кВт	тыс.руб.		
3.11	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 160,56	3 160,56

	Y - - планируемые на период регулирования расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ	тыс.руб.	529,71	529,71
	Капитальные вложения из прибыли	тыс.руб.	2 585,44	2 585,44
	Охранные зоны	тыс.руб.		
	Надежность и качество	тыс.руб.		
	Затраты АУП	тыс.руб.		
	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.		
	Оценка имущественных прав	тыс.руб.	45,41	45,41
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	**8 210,67**	**8 112,28**

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2026 предложение АО «Оборонэнерго»	2026 предложение Регулятора
4.1	Корректировка НВВ на величину недополученной выручки	тыс.руб.	0,00	0,00
4.2	Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям	тыс.руб.	2 569,33	2 569,33
4.3	Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям	тыс.руб.	1 577,06	1 577,06
4.4	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электричероую энергию	тыс.руб.	119,24	119,24
4.5	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.		
4.6	Корректировка НВВ на основании показателей надежности и качества	тыс.руб.	209,51	209,51
4.7	Прочие корректировки, в т.ч:	тыс.руб.	244,89	244,89
4.7.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.		
4.7.2	Экономия расходов на оплату потерь э/э 34(3)	тыс.руб.	244,89	244,89
	ИТОГО суммарная корректировка НВВ по результатам деятельности с применением ИПЦ	тыс.руб.	**4 720,03**	**4 720,03**
№ пп	Показатели	Единица измерения	2026 предложение АО «Оборонэнерго»	2026 предложение Регулятора
5.1	Подконтрольные расходы + неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 662,54	27 844,56
5.2	Суммарная корректировка НВВ по результатам деятельности	тыс.руб.	4 720,03	4 720,03
	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	**33 382,58**	**32 564,59**
Расчет расходов на потери				
	Потери	тыс.руб.	**1 593,27**	**835,17**
	объем потерь	млн. кВтч	0,42	0,42
	тариф покупки потерь		3,77	1,98

	ИТОГО РАСХОДЫ НА ПОТЕРИ	тыс. руб.	**1 593,27**	**835,17**
ИТОГО НВВ ФИЛИАЛА		тыс. руб.	**34 689,04**	**34 157,86**

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год представлен в Приложении 4 к настоящему заключению.

Расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе НВВ для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная НВВ дифференцируется по уровням напряжения.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год составила:

Наименование расходов	**ед. изм.**	**Всего**	**Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго**	**Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»**
НВВ	тыс.руб	4 850 417,33	4 817 852,73	32 564,59

Расходы на покупку электрической энергии на оплату потерь составили:

№ п/п	**Наименование показателя**	**Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго**	**Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»**
1	Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб.	1 020 669,64	1 593,07

Объем условных единиц, использованный для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Ингушетия составил:

Объем условных единиц	**Республика Ингушетия, всего.**	**Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Ингушэнерго**	**Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»**
у.е.	13 300,96	12 885,84	415,12

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двухставочном и одноставочном вариантах.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии представлены в Приложение 1 к настоящему заключению.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей представлены в Приложение 2 к настоящему заключению.

Выводы

Считаем целесообразным утверждение:

- единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия на 2026-2030 годы согласно расчетным данным;
- единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Ингушетия, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год согласно расчетным данным;
- необходимой валовой выручки сетевых организаций Республики Ингушетия на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3 к настоящему заключению.
- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в Республике Ингушетия на 2026год согласно приложению 4 к настоящему заключению.

Члены экспертной группы:

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую
и тепловую энергию

Вед. специалист отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую
и тепловую энергию