

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: филиал ПАО "Россети Юг" - "Кубаньэнерго"
ИНН: 6164266561
КПП: 230943001
Долгосрочный период регулирования: 2023-2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	56 254 620	55 273 062	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13 846 440	15 360 083	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	4 949 840	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	2 481 209	-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	1 328 396	-
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	х	2 468 631	-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	2 202 053	-
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	7 632 623	-
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	258 674	-
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	2 362 829	-
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	0	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	28 315	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	х	2 334 513	-
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	х	855 205	-
1.1.3.3.2	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	91 402	-
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	98 626	-
1.1.3.3.4	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	450 581	-
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	х	0	-
1.1.3.3.6	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.	х	838 700	-
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	-
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	414 791	-
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВБ, всего	тыс. руб.	35 896 495	37 291 148	-
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	14 374 843	14 160 667	Оплата услуг Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети».
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	2 259	-
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 186 888	1 411 777	В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, департаментом государственного регулирования тарифов Краснодарского края расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, приняты исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. По факту расходы отражены в соответствии с нормами ФСБУ 25/2018 "Бухгалтерский учет аренды", утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2018 №208н.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 952 132	2 385 001	Плановые расходы определены департаментом государственного регулирования тарифов Краснодарского края с учетом действующего законодательства. Фактические расходы отражены с учетом расходов на оплату труда и ставок отчислений на социальные нужды.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	4 953 422	4 883 956	По факту отражены расходы на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направляемые на финансирование капитальных вложений.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 875 313	6 804 171	Плановые расходы определены департаментом государственного регулирования тарифов Краснодарского края в соответствии с пунктом 27 ¹ Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 167 565	2 116 738	Данный показатель учитывается в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений. По факту является источником финансирования инвестиционной программы.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 355 617	2 797 581	В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, регулирующим органом в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	525 432	413 177	По факту отражены в том числе расходы по налогу на имущество, сформированные с учетом пункта 21.1 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 369	51 891	Плановые параметры указаны в соответствии с приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 №27/2024-з. Фактическая информация отражена с учетом эксплуатационных расходов по льготной категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, плата для которых установлена в соответствии с абз.11-22 п.17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	4 079	Фактическая информация отражена по льготной категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, плата для которых установлена в соответствии с абз.11-22 п.17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861.
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	-
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 503 914	2 263 931	-
1.2.12.1	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	9 079	8 370	-
1.2.12.2	покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	127 150	118 725	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.2.12.3	прочие расходы	тыс. руб.	3 367 684	2 136 836	По данной строке по плану отражена в том числе экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	6 511 684	2 621 831	По данной строке по плану отражены итоги анализа хозяйственной деятельности предыдущего периода, учитываемые в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений, а также расчетная предпринимательская прибыль. По факту отражена чистая прибыль по виду деятельности "передача электроэнергии", за минусом источника финансирования инвестиционной программы "прибыль от услуг по передаче э/э" без НДС.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	3 789 123	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14 176 131	13 010 963	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 760 723	2 535 827	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	5 135	5 131	Информация указана в единицах измерения руб./МВт·ч
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	1 297 964	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	19 091	-
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	9 256	-
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-I	МВа	х	2 800	-
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-II	МВа	х	7 035	-
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х	0	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	138 032	139 527	Среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства.
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	13 184	13 169	-
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-I	у.е.	8 682	8 694	-
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-II	у.е.	48 055	48 431	-
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	68 111	69 233	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	248 750	252 567	Среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства.
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	38 166	38 090	-
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-I	у.е.	50 048	50 016	-
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-II	у.е.	160 536	164 460	-
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	х	95 109	-
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	х	5 305	-
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-I	км	х	6 893	-
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-II	км	х	37 221	-
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	х	45 689	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	х	5	-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	16 260 038	18 322 007	Информация по плану отражена в соответствии с приказом Минэнерго России от 12.11.2025 №1@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Россети Кубань» на 2025 - 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Россети Кубань», утвержденную приказом Минэнерго России от 18.11.2024 №17@».
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 166 614	5 821 911	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,92	х	х

Примечание:

- * В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.
- ** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.
- *** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.
- **** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.
- ***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 №400.