

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: АО "Электросети Кубани"

ИНН: 2308139496

КПП: 230801001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 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.	10 069 754	12 043 147	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 373 708	3 781 088	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	1 209 047	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	535 804	-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	276 268	-
1.1.1.3	работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	х	396 975	-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	396 975	-
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	2 285 017	-
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	Расходы на оплату труда ремонтного персонала АО "Электросети Кубани" не выделяются при утверждении органом регулирования из общей суммы расходов на оплату труда.
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	287 023	-
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	х	2 375	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	1 967	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	282 681	-
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	х	24 696	-
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	х	36 041	-
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	х	72 641	-
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	х	1 229	-
1.1.3.3.5	Содержание кассовых аппаратов	тыс. руб.	х	223	-
1.1.3.3.6	Поверка и сертификация, экспертиза оборудования	тыс. руб.	х	12 996	-
1.1.3.3.7	Техобслуживание	тыс. руб.	х	25 228	-
1.1.3.3.8	Мероприятия по охране окр.среды	тыс. руб.	х	2 869	-
1.1.3.3.9	Оформление и регистрация имущества	тыс. руб.	х	12 546	-
1.1.3.3.10	Прочие услуги	тыс. руб.	х	44 860	-
1.1.3.3.11	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	х	3 771	-
1.1.3.3.12	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	х	7 300	-
1.1.3.3.13	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	х	15 857	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.3.14	Расходы на страхование	тыс. руб.	x	2 996	-
1.1.3.3.15	Прочие расходы по работникам	тыс. руб.	x	10 437	-
1.1.3.3.16	Коммунальные платежи	тыс. руб.	x	8 652	-
1.1.3.3.17	Прочие расходы СМИ	тыс. руб.	x	338	-
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 869 632	8 262 059	-
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	150 672	391 071	Факт отражен в соответствии с данными бухгалтерского учета, согласно норм ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	668 524	690 808	-
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	786 177	717 773	-
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 708 947	2 099 731	Увеличение обусловлено недоучетом в плановых величинах экономически обоснованных затрат (расходов) по причине определения планируемой величины по фактическим затратам предыдущего периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования.
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	618 246	1 935 687	Данный показатель учитывается в составе необходимой валовой выручки при утверждении плановых значений. Факт отражен в соответствии с данными учета бухгалтерского учета
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	403 649	828 425	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.	22 876	34 103	Увеличение связано с увеличением затрат по налогу на имущество, что обусловлено в том числе вводом объектов ОС в рамках реализации мероприятий ИП Общества
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	480 320	1 278 240	По факту данные затраты учтены в себестоимости по технологическому присоединению и расходах капитального характера. Информация о расходах отражена справочно, расчет расходов произведен в соответствии с нормой п. 87 Основ ценообразования и нормативно-правовых актов в области государственного регулирования цен и тарифов на электрическую энергию. Количество льготных технологических присоединений отражено плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	3 866	
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	30 222	1 564 462	Увеличение обусловлено недоучетом в плановых величинах экономически обоснованных затрат (расходов) по причине применения органом регулирования при установлении индивидуальных тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями сценарных условий Правительства РФ, направленных на сдерживание роста тарифов на электрическую энергию для потребителей, а также без учета норм локально-распорядительных документов, действующих в Обществе.
1.2.12.1	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	6 930	7 486	
1.2.12.2	Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	23 292	41 444	
1.2.12.3	Прочие расходы	тыс. руб.	0	1 515 532	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 085 209		-
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	741 206		-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3)	тыс. руб.	x	673 243	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 495 566	5 033 165	Без учета экономии потерь, учтенной в ставках на потери
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 157 390	1 054 424	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	4 748	4 773	-
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	1 019 998	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	3 529	-
2.1	ВН	МВа	x	32	-
2.2	СН1	МВа	x	112	-
2.3	СН2	МВа	x	3 385	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	43 707	43 785	Среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства
3.1	ВН	у.е.	29	23	-
3.2	СН1	у.е.	64	64	-
3.3	СН2	у.е.	16 910	16 906	-
3.4	НН	у.е.	26 704	26 791	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	79 208	78 511	Среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства
4.1	ВН	у.е.	149	149	-
4.2	СН1	у.е.	733	703	-
4.3	СН2	у.е.	78 326	77 659	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	x	22 922	-
5.1	ВН	км	x	13	-
5.2	СН1	км	x	27	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание ***
			план *	факт **	
5.3	СН2	км	х	6 640	-
5.4	НН	км	х	16 242	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	х	24	-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 191 571	3 993 436	Отклонения фактических показателей от утвержденного плана связано с повышением интенсивности выполнения обязательств сетевой организации по договорам технологического присоединения социально значимых объектов льготной категории
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	380 504	349 647	Отклонения фактических показателей от утвержденного плана обусловлено переносом сроков строительства объектов на более поздний срок в связи с длительной процедурой согласования проектной и земельно-правовой документации
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,35	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.