

**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: Акционерное общество "Самарская сетевая компания"

ИНН: 6367047389

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 г		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 415 711,4	9 536 956,3	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 709 149,3	4 918 652,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	2 755 110,6	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	506 856,2	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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	2 248 254,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 860 997,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	258 554,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	3 540,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	43 990,3	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 637 380,4	4 618 303,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	11 856,2	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	55 005,6	288 161,8	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	509 164,1	552 488,9	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 500 000,0	3 442 392,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	480 722,9	52 873,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	77 375,2	68 766,2	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	2 875,0	
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.	x		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 112,7	201 764,9	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 134 319,1	4 381 019,0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 051 198,4	1 076 975,3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 933,0	4 067,9	
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	742 617,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	5 608,0	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	1 590,0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	246,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	3 771,8	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		54 537,9	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.		2 858,0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.		196,4	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.		25 636,9	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.		25 846,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		90 379,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.		3 471,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.		2 047,7	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.		84 860,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км		21 114,6	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км		274,9	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км		117,7	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км		8 505,3	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км		12 216,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		60,9	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		3 490 367,7	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 075 188,6	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	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.