

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: 631601001  
Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 621 509,8	8 377 901,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 812 780,3	3 770 986,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	2 182 347,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	348 992,2	
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	1 910 081,2	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 299 499,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	289 139,6	
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	1 053,4	
1.1.3.3	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	х	0,0	
1.1.3.4	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	х	216 603,8	
1.1.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	х	3 726,7	
1.1.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	х	4 262,7	
1.1.3.7	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	х	6 218,9	
1.1.3.8	Расходы на страхование	тыс. руб.	х	6 841,8	
1.1.3.9	Другие прочие расходы	тыс. руб.	х	50 432,4	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х		

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 132 099,6	4 606 914,6	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	73 111,9	75 453,7	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	179 039,4	269 543,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	396 514,3	360 625,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 729 611,8	3 088 495,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	149 740,2	149 740,2	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	452 863,0	364 071,8	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	100 049,0	156 862,1	
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	6 339,0	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	51 170,0	142 123,1	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	676 629,8	477 974,5	
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.	3 114 531,4	3 244 916,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 029 965,4	1 072 023,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 023,9	3 026,9	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	791 221	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	6 031,2	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	x	1 539,3	

2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	x	228,7	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	x	4 263,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	48 615,2	49 817,8	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	1 228,3	1 233,2	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	249,4	258,7	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	19 407,9	20 069,1	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	27 729,6	28 256,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	95 177,5	96 108,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	3 181,4	3 386,0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	1 875,7	1 826,6	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	90 120,4	90 896,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	20 533,9	20 448,3	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	170,9	177,8	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	128,5	131,6	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	7 243,2	7 269,9	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	12 991,3	13 449,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	46,79	46,38	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 334 553,2	3 423 207,2	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	555 168,9	567 943,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-	x

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.