

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 г		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 190 917,5	9 500 965,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 518 486,5	4 549 282,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	2 580 888,4	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	522 264,2	
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.	x	2 058 624,2	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	1 645 567,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	310 216,1	
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.	x	2 740,7	
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.		0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	12 610,3	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 672 430,9	4 951 683,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	109 827,6	86 839,3	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	1 796,1	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	164 566,7	270 987,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	458 720,1	486 926,2	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 197 251,7	3 328 885,2	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	171 742,0	171 742,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	395 748,8	442 017,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	157 081,6	133 423,5	
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	3 303,0	
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.		29 066,6	
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.	3 835 589,4	3 913 274,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	MВт·ч	1 050 104,3	1 116 961,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 652,6	3 503,5	
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	MВа	x	5 315,5	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MВа	x	1 622,3	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MВа	x	237,1	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MВа	x	3 456,1	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	y.e.		50 029,2	

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.		196,3	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.		20 120,2	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.		26 854,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		97 092,9	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.		3 604,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.		2 146,5	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.		91 637,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км		19 423,1	
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		7 032,1	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км		11 998,5	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		62,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		3 402 537,2	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		945 802,6	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%	x	x	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.

Приложение 4  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование

организации Акционерное общество "Самарская сетевая компания"

ИНН: 6367047389

КПП: 631601001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2024		Отклонение
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	41 851 011	41 851 011	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	3 690 004	3 402 537	
		МВА	58,8	21,1	
		км	450,5	239,6	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	0	0	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	3 690 004	3 402 537	
		МВА	59	21	
		км	450	240	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	1 849 046	1 642 458	
		МВА	23	15	
		км	154	118	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	942 490	945 803	
		МВА	36,1	6,3	
		км	296,7	122,1	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	898 468	814 276	
		МВА			
		км	0	0	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	42 058 903	41 771 436	

Примечание: в п № 1 и 4 остаточная балансовая стоимость отражена только в части собственных основных средств, без учета статей: 1. Существенные ремонты, 2. Материалы для создания основных средств, 3. Капитальные вложения, 4. Авансы поставщикам и подрядчикам на покупку или строительство основных средств, 5. Право пользования активом, которые начиная с 2022 года в соответствии требованиями законодательства в области бухгалтерского учета отражаются в бухгалтерском балансе по статье Основные средства. Вышеуказанные статьи не включаются в базу для расчета амортизационных отчислений как источники финансирования инвестиционных программ, входящих в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии.