

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

**Информация 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: ООО «Башкирская сетевая компания»

ИНН: 0273056757

КПП: 027301001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 321 841	5 321 841	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	509 981	780 406	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	141 479	161 800	Перераспределение расходов в соответствии с утвержденной программой ремонтов и нормами законодательства в сфере бухгалтерского учета. Стоимость работ (услуг) сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	19 477	26 319	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	47 983,34	16 795	
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.	74 019	118 686	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	65 586,05	96 544	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	282 708	417 346	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	73 169	118 626	Недостаток тарифного источника
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	85 794	201 260	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	10 271	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур, а так же в соответствии с коллективным договором 2022-2024гг. Недостаток тарифного источника
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	124	37	Услуги оказаны в соответствии заявками
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	85 670	190 952	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.3.3.1	Расходы на информационные услуги и услуги связи (в т.ч. услуги технологической связи)	тыс. руб.	20 265	42 924	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	45 246	51 652	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	4 953	6 803	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и юридические услуги	тыс. руб.	712	890	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 552	2 006	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 076	1 412	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 640	22 603	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	10 227	62 663	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
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.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 904 493	4 416 574	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4 160 876	3 577 247	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 214	11 242	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	85 943	127 315	Недостаток тарифного источника
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	401 555	370 551	Финансирование инвестиционной программы проведено в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в рамках утвержденных источников
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	123 753	166 216	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	31 928	66 954	Недостаток тарифного источника
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	88 154	95 088	
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	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	2 071	1 961	
1.2.12.1	Платежи за энергоресурсы	тыс. руб.	1 634	1 577	
1.2.12.2	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	437	383	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-92 633	-124 861	Отклонения связаны с совокупностью факторов (п.1)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	208 982	267 681	в том числе отражены капитализированные затраты на ремонт в размере 22,2 млн.руб.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 244 333	961 128	Снижение объема технологических потерь электроэнергии связано со снижением отпуска электроэнергии в сеть (в сальдированном выражении) по отношению к утвержденному
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	391 071	319 540	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт·ч	3,18	3,15	
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	221	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6 220,5	6 220,5	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 500 кВ	МВа	3 129,0	3 129,0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 220 кВ	МВа	3 091,5	3 091,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	6 075,6	6 075,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 500 кВ	у.е.	3 686,1	3 686,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 220 кВ	у.е.	2 278,2	2 278,2	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110 кВ	у.е.	16,2	16,2	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.	95,1	95,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 673,5	14 673,5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 500 кВ	у.е.	5 887,6	5 887,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 220 кВ	у.е.	8 785,9	8 785,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 289,0	2 289,0	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 500 кВ	км	948,3	948,3	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 220 кВ	км	1 267,4	1 267,4	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110 кВ	км	9,8	9,8	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км	63,4	63,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0	0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	571 233	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
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, учетных 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.