

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: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 251 501	2 662 176	Снижение полезного отпуска электрической энергии вследствие COVID-19 и ОПЕК+, переход потребителя услуг на одноставочный тариф
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	503 166	587 745	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	153 791	152 984	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	19 031	20 840	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	46 085	24 624	
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.	88 675	107 519	Перераспределение расходов в соответствии с утвержденной программой ремонтов и нормами законодательства в сфере бухгалтерского учета. Стоимость работ (услуг) сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	80 567	89 164	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	252 133	285 739	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	64 294	76 226	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	90 370	149 022	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 291	3 894	Снижение затрат произошло из-за принятых ограничений по COVID-19
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	102	118	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	83 978	145 010	
1.1.3.3.1	Расходы на информационные услуги и услуги связи (в т.ч. услуги технологической связи)	тыс. руб.	21 279	22 236	
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	31 793	45 202	Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 388	2 132	
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и юридические услуги	тыс. руб.	729	711	
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 203	1 834	Снижение затрат произошло из-за принятых ограничений по COVID-19
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 228	1 087	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 599	10 511	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	22 758	61 297	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.	6 872	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 652 071	2 186 465	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 006 911	1 530 736	Снижение объема нормативных потерь электроэнергии, рассчитанного исходя из отпуска электроэнергии в сальдированном выражении по отношению к утвержденному (- 221 млн. кВт*ч), а также снижение стоимости покупки потерь ЕНЭС в 2020г.
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.	3 610	10 438	Недостаток тарифного источника
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	76 648	85 421	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	401 827	383 105	По факту указан объем финансирования в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в рамках утвержденных источников
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	54 563	68 612	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	16 931	18 147	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	87 265	85 037	
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	
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.	4 316	4 970	
1.2.12.1	Платежи за энергоресурсы	тыс. руб.	4 316	4 139	
1.2.12.2	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	831	Затраты связаны со вступлением в силу Постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018г. № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон». Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	96 265	112 034	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.	210 490	212 803	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 089 681	892 250	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	418 917	308 216	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт*ч	2,60	2,56	
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	224	
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	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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	444 713	
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, 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 29.12.2011 № 1178.