

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: ООО «Башкирская сетевая компания»

ИНН: 0273056757

КПП: 027301001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 965 116	2 965 116	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	498 480	561 395	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	152 359	142 415	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.	18 854	20 331	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	45 656	22 110	
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.	87 849	99 974	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	79 816	83 239	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	249 785	274 910	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	63 695	73 190	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	96 312	144 070	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 232	6 539	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	101	68	Использование преимущественно собственной техники
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	89 978	137 463	
1.1.3.3.1	Расходы на информационные услуги и услуги связи (в т.ч. услуги технологической связи)	тыс. руб.	21 081	20 656	
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	31 497	39 562	Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 366	1 962	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и юридические услуги	тыс. руб.	723	31 711	Расходы на юридические услуги по представлению интересов в судебных спорах между ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «БСК»
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 182	2 172	
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 216	1 043	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 584	8 393	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур. Недостаток тарифного источника
1.1.3.3.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	29 329	31 964	
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.	25	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 196 958	2 091 184	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 577 400	1 354 144	Снижение объема нормативных потерь электроэнергии, рассчитанного исходя из отпуска электроэнергии в сальдированном выражении по отношению к утвержденному (-102 млн. кВт*ч), а также снижение стоимости покупки потерь ЕНЭС в 2019г.
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.	322	10 408	Недостаток тарифного источника
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	75 935	81 238	
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.	401 827	365 095	Исполнение в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в рамках утвержденных источников
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	52 200	86 359	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	16 310	103 435	В соответствии с финансовым результатом по бухгалтерской отчетности

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	68 963	85 333	Недостаток тарифного источника
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.	4 001	5 172	
1.2.12.1	Платежи за энергоресурсы	тыс. руб.	4 001	4 368	
1.2.12.2	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	803	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	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	269 677	312 537	Неполученный по независящим причинам доход, сложившийся на основании фактических данных бухгалтерского и статистического учета по итогам 2019 года
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	208 530	200 168	Перераспределение расходов в соответствии с утвержденной программой ремонтов и нормами законодательства в сфере бухгалтерского учета. Стоимость работ (услуг) сформирована по итогам закупочных процедур
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 020 491	1 031 926	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	392 318	340 140	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт*ч	2,60	2,45	
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	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	
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.	x	450 449	
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 *****	%	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.