

**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: 0273056757КПП: 027301001Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 220 367	1 220 367	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	470 097	481 508	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	147 974	127 048	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	17 782	18 251	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	43 056	33 394	
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.	87 137	75 403	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	75 272	65 335	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	235 562	251 801	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	60 068	61 496	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	86 537	102 659	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 878	5 864	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	95	38	Использование преимущественно собственной техники
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	80 564	96 757	
1.1.3.3.1	Расходы на информационные услуги и услуги связи (в т.ч. услуги технологической связи)	тыс. руб.	22 282	19 724	
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	29 704	36 657	Нехватка тарифного источника
1.1.3.3.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 442	2 053	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и юридические услуги	тыс. руб.	681	728	
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 058	2 144	
1.1.3.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 147	1 051	
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 494	9 308	Стоимость услуг сформирована по итогам закупочных процедур.
1.1.3.3.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 149	5 908	Укомплектование персонала спецодеждой и СИЗ в соответствии с требованиями законодательства. Недостаток тарифного
1.1.3.3.9	другие прочие расходы	тыс. руб.	17 607	19 184	
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.	23	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	497 937	865 786	Отклонения связаны с совокупностью нижеперечисленных факторов
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	52 029	305 600	Оплата нормативных потерь ЕНЭС. Расходы не учтены в НВВ на 2017 год
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.	0	10 386	Недостаток тарифного источника
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	71 611	73 133	

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.	318 152	401 827	Недостаток тарифного источника
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 272	0	В соответствии с финансовым результатом по бух. отчетности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	50 020	71 115	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.	2 854	3 724	
1.2.12.1	Платежи за энергоресурсы	тыс. руб.	2 854	3 724	Индексация примененная регулирующим органом не соответствует фактическим темпам увеличения тарифов
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	252 333	126 927	Недостаток тарифного источника
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	196 657	178 088	Включая отчисления на социальные нужды по п. 1.1.2.1
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	748 223	785 503	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	361 070	333 424	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт*ч	2,07	2,23	
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	223	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 970,5	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	2 841,5	3 091,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 961,3	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.	2 252,9	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.	6,1	95,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 304,50	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.	8 416,9	8 785,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 220,6	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	1 258,4	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	4,1	63,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0	0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	216 668	
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.