

**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:

Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

ИНН: 0264006823

КПП: 026401001

Долгосрочный период регулирования: 2017 -2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	414 737,32	485 323,87	Совокупность нижеизложенных факторов
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	185 430,39	224 061,42	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 875,10	12 333,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	8 875,10	12 333,00	
1.1.1.2	в том числе 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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	124 162,54	187 924,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	52 392,75	23 804,42	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 908,95	859,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	46 225,43	22 945,42	
	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	17 326,26	11 658,38	
	Услуги связи		1 056,82	981,20	
	Расходы на охрану и пожарную безопасность		1 297,36	360,79	
	Расходы на услуги коммунального хозяйства		240,32	677,15	
	Расходы на информационные услуги		196,71	0,00	
	Расходы на консультационные услуги		322,91	0,00	
	Расходы на аудиторские услуги		71,03	0,00	
	Транспортные услуги		55,68	2 340,98	

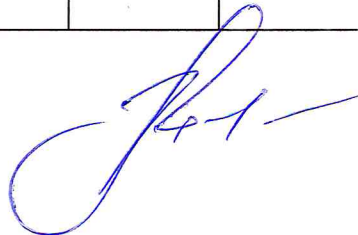
В связи с принятием в хоз.ведение (БГЭС), а также ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от фактических расходов

	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		372,31	668,63	
	Расходы на командировки и представительские		53,47	499,93	
	Расходы на подготовку кадров		429,55	476,31	
	Расходы на страхование		1 404,18	87,00	
	Другие прочие подконтрольные расходы		23 398,83	5 195,05	
	Внереализационные расходы		258,37	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов				
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	208 295,73	220 354,58	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 791,93	5 345,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	37 745,41	50 148,00	В связи с принятием в хоз.ведение (БГЭС), а также ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от фактических расходов
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	112 474,18	116 391,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	18 050,00	18 050,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5 989,74	6 520,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	23 058,08	20 741,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	12 252,88	40 907,87	В связи с увеличением количества тех.присоединений, а также с большим объемом строительства к ТП и установке приборов коммерческого учета
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	750,00	988,00	
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.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 186,39	3 159,58	В связи с принятием в хоз.ведение (БГЭС), а также ввиду индексации расходов от расчета предыдущего периода, а не от
	в т.ч. электроэнергия и теплоэнергия		2 186,39	3 159,58	
	прочая аренда				
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	8 758,31	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего				
	(пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	17 326,26	11 658,38	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	201 462,67	260 393,00	Фактический объем и стоимость покупки потерь электроэнергии сложились выше утвержденных показателей ввиду принятия в хоз. ведение МУП "БГЭС".
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	76 130,00	97 550,56	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,65	2,67	
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.		1 252,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	382,84	487,76	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	5,00	5,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	8,00	8,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	369,84	474,76	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,00	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 060,56	7 130,17	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	101,24	101,24	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	10,32	10,32	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 878,42	2 519,08	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	3 070,56	4 499,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 158,50	8 618,30	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	148,60	148,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	87,80	92,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 922,10	8 377,70	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 623,27	3 700,53	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	69,81	69,81	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	6,88	6,88	

5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	832,77	1 187,93	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	1 713,81	2 435,92	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	31,16	26,62	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		116 477,16	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	22 684,10	23 548,99	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%		x	x

Генеральный директор



Е.А. Ефимов