

Наименование организации:

Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

ИНН: 0264006823

КПП: 026401001

Долгосрочный период регулирования: 2022 -2026 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2023	
			план *	факт **
I	Структура затрат	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	619 435,98	750 844,66
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	283 233,89	314 682,93
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	73 622,32	36 457,28
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	9,46	22 233,38
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	7 100,00	7 101,38
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.	66 512,86	7 122,52
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	66 512,86	2 782,66
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	208 544,81	257 355,23
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 066,76	19 145,11
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		5 035,95
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	1 066,76	14 109,16
	Ремонт основных фондов			
	Услуги связи		120,40	1 550,67
	Расходы на охрану и пожарную безопасность		80,19	774,68
	Расходы на услуги коммунального хозяйства		91,73	850,69
	Расходы на информационные услуги		0,00	41,26
	Расходы на консультационные услуги		11,70	670,06
	Расходы на аудиторские услуги, юр		188,80	291,66
	Транспортные услуги		0,00	849,29
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		65,14	906,98
	Расходы на командировки и представительские		0,00	1 471,88

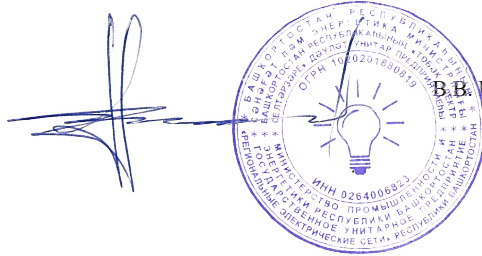
	Расходы на подготовку кадров		0,00	1 595,34
	Расходы на страхование		508,80	232,10
	Другие прочие подконтрольные расходы			4 758,84
	Внерезидентные расходы		0,00	115,72
	прочие расходы из прибыли (перечисление части прибыли в городской бюджет)	тыс. руб.		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		1 725,31
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	332 699,52	394 334,46
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.	1 163,50	9 516,59
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	63 397,62	78 237,79
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	133 827,70	167 319,47
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	66 950,55	68 192,07
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	13 390,11	14 990,67
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	25 928,90	23 300,05
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	24 467,58	27 484,27
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	875,00	875,00

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.	3 573,55	5 293,55
	в т.ч. электроэнергия и теплоэнергия		3 573,55	5 293,55
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 502,58	41 827,27
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	73 612,86	9 884,04
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	511 724,49	377 211,35
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	166 120,00	122 577,00
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3,08	3,08
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	-	1 079
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	500,46	512,11
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	-	5,00
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	-	8,00

2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения		-	499,11
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения		-	0,00
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 418,73	7 374,31
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	111,73	111,73
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		2 665,59	2 691,23
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	4 631,09	4 561,03
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	8 937,70	9 369,10
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.	92,00	92,00
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	8 697,10	9 128,50
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	3 858,52	3 843,31
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	1 265,90	1 246,51
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	2 515,93	2 520,11
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26,44	25,65
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	46 257,30

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	25 257,22
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%		x

Генеральный директор



В.В. Мазур