

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: ООО "Башкирэнерго"

ИНН: 0277071467

КПП: 025250001

Долгосрочный период регулирования: 2014-2030 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	15 113 520	12 911 716	По графе "факт" указана фактическая выручка по данным бухгалтерского учета. Отклонение обусловлено недобором выручки (по плану превышена заявленная мощность).
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	6 742 539	7 473 147	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		1 700 085	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		700 215	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		334 484	С учетом капитализированных затрат на ремонт в рамках действия новых стандартов бухгалтерского учета с 01.01.2022
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.		665 386	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		386 172	С учетом капитализированных затрат на ремонт в рамках действия новых стандартов бухгалтерского учета с 01.01.2022
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		5 061 595	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		831 913	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		711 467	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		526	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****:	тыс. руб.		710 940	
1.1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.		30 877	
1.1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.		212 634	
1.1.3.2.3	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		46 076	
1.1.3.2.4	расходы на юридические услуги	тыс. руб.		720	
1.1.3.2.5	расходы на информационные услуги	тыс. руб.		44 652	
1.1.3.2.6	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.		1 582	
1.1.3.2.7	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.		2 468	
1.1.3.2.8	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		165 341	
1.1.3.2.9	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		26 161	
1.1.3.2.10	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		20 003	
1.1.3.2.11	расходы на страхование	тыс. руб.		54 303	
1.1.3.2.12	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		9 701	
1.1.3.2.13	другие прочие расходы	тыс. руб.		96 423	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 362 188	2 865 556	Отклонение связано с совокупностью нижеприведенных факторов.
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс. руб.	302 288	349 129	Отклонение связано с переутверждением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов, входящих в единую национальную электрическую сеть, с 01.05.2023
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	х	х	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	89 395	130 947	Отклонение связано с реализацией стратегии по консолидации территориальных сетевых организаций в течение 2023 года
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 338 709	1 508 289	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	396 331	582 052	Фактический налог на прибыль рассчитан и распределен по видам деятельности в соответствии с законодательством и учетной политикой
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	105 259	140 045	Отклонение связано с превышением затрат по налогу на имущество, осуществляемых в рамках законодательства РФ и неучтенных в полном объеме при тарифообразовании
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	12 937	Отклонение связано с изменением законодательства в части льготного технологического присоединения
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	8 049	
1.2.8	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.	х	х	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	2 165 907	2 165 480	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	х	2 165 480	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 888 077	407 533	Отклонение обусловлено недосбором выручки (по плану превышена заявленная мощность).
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	х	286 280	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	955 772	х	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-963	х	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	х	х	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	х	984 194	Указана справочно в соответствии с пунктами 34(1)-34(2) Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	1 797 276	Включая отчисления на социальные нужды по п. 1.1.2.1., а также с учетом капитализированных затрат на ремонт в размере 239 461 тыс. руб. без НДС в рамках действия новых стандартов бухгалтерского учета с 01.01.2022
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	х	7 111 301	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 891 517	1 554 325	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт·ч	х	3,251	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	2,6	х	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	788 991	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	17 180	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения:				
	ВН	МВа	х	9 180	
	СНІ	МВа	х	2 308	
	СНІІ	МВа	х	5 691	
	НН	МВа	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	125 088	123 092	Указано на конец года
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	12 233	12 348	
	СНІ	у.е.	7 197	7 165	
	СНІІ	у.е.	51 199	50 501	
	НН	у.е.	54 459	53 078	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	219 672	222 602	Указано на конец года
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения:	у.е.			
	ВН	у.е.	42 658	42 986	
	СНІ	у.е.	34 633	34 768	
	СНІІ	у.е.	142 380	144 848	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	83 477	82 751	Указано на конец года
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения:	км			
	ВН	км	6 968	7 028	
	СНІ	км	5 538	5 528	
	СНІІ	км	38 302	37 922	
	НН	км	32 669	32 273	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,5	6,7	Указано на конец года
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 393 255	4 279 102	Фактические данные указаны с учетом деятельности по технологическому присоединению. Фактические вводы осуществлены на основании инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан №123-О от 31.08.2023.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	623 701	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** 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.