

**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: 2014-2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	12 413 124	10 069 609	Отклонение обусловлено с недосбором выручки (по плану превышена заявленная мощность).
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	6 226 340	5 810 170	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		1 324 903	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		641 826	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		317 976	
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.		365 101	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		244 176	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		3 484 176	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		569 895	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 001 090	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		771	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****:	тыс. руб.		1 000 320	
1.1.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.		21 037	
1.1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.		172 549	
1.1.3.2.3	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		30 411	
1.1.3.2.4	расходы на юридические услуги	тыс. руб.		1 321	
1.1.3.2.5	расходы на информационные услуги	тыс. руб.		70 142	
1.1.3.2.6	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.		1 425	
1.1.3.2.7	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.		1 546	
1.1.3.2.8	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		539 040	
1.1.3.2.9	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		11 611	
1.1.3.2.10	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		18 230	
1.1.3.2.11	расходы на страхование	тыс. руб.		53 687	
1.1.3.2.12	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		8 086	
1.1.3.2.13	другие прочие расходы	тыс. руб.		71 235	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 958 157	2 474 420	Отклонение связано с совокупностью нижеприведенных факторов.
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	212 233	207 033	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	х	х	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	103 454	Отклонение связано с наличием тарифных ограничений. Компенсация фактических затрат производится регулятором по итогам отчетного периода.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	970 722	1 044 823	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	358 745	396 331	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	125 141	456 635	Отклонение связано с превышением затрат по налогу на имущество, осуществляемых в рамках законодательства РФ, и неучтенных в полном объеме при тарифообразовании.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	172 681	135 935	Отклонение связано с меньшим количеством технологических присоединений.
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	16 157	12 016	
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.	1 998 161	2 007 629	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 998 161	2 007 629	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 321 846	-222 610	Отклонение обусловлено с недосбором выручки (по плану превышена заявленная мощность).
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 012 913	х	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-993 932	х	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	902 553	х	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	х	х	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	х	х	
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	1 302 945	Включая отчисления на социальные нужды по п. 1.1.2.1.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 168 949	5 576 559	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 771 880	1 587 791	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт·ч	2,917	2,783	
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	%	1,7	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	781 428	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	16 770	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения:				
	ВН	МВа	х	8 990	
	СН I	МВа	х	2 303	
	СН II	МВа	х	5 477	
	НН	МВа	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	123 530	123 274	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	12 231	12 159	
	СН I	у.е.	7 249	7 186	
	СН II	у.е.	49 655	50 193	
	НН	у.е.	54 394	53 735	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	216 892	216 815	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения:	у.е.			
	ВН	у.е.	42 735	42 282	
	СН I	у.е.	34 623	34 601	
	СН II	у.е.	139 534	139 932	
	НН	у.е.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
5	Длина линий электропередач, всего	км	82 672	82 416	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения:	км			
	ВН	км	6 968	6 910	
	СНП	км	5 549	5 530	
	СНП	км	37 627	37 809	
	НН	км	32 529	32 167	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,2	7,3	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 790 260	3 538 580	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 № от 22.12.2021 № 219-О. В плане учтены вводы по инвестиционной программе, утвержденной приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 29.09.2020 № 248-О.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	676 843	
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.