

**Информация о структуре и объемах затрат на оказание услуг  
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,  
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ГУП ПЭО "Байконурэнерго" города Байконур

ИНН: 9901000235

КПП: 990101001

№ п/п		Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	<b>429 744,76</b>	<b>207 029,65</b>	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	<b>420 532,07</b>	<b>318 427,92</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	<b>177 921,95</b>	<b>101 443,48</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48 352,50	6 175,59	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	31 635,18	11 871,30	
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.	97 934,27	83 396,59	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	<b>141 730,72</b>	<b>132 222,26</b>	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	<b>1 404,89</b>	<b>2 842,91</b>	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	<b>99 474,51</b>	<b>81 919,28</b>	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	2 159,94	5 772,23	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	97 314,57	76 147,05	
	-расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	2 165,14	3 056,82	
	- расходы на оплату непроизводственного характера, (связь, охрана, ком.услуги, информационные и аудиторские услуги, или иные услуги)	тыс. руб.	7 639,19	6 408,84	
	-отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития.	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	3 188,71	245,86	
	-плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи ф. федеральный бюджет за пользование имуществом и пр.	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату налогов	тыс. руб.	379,51	51,46	
	-расходы на обучение персонала	тыс. руб.	218,08	19,14	
	-расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.	тыс. руб.	0,00	0,00	

	-отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, к числу потребителей которых относится население и приравненные к ним категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ.	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом РФ.	тыс. руб.	83 723,94	66 364,93	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	<b>9 212,69</b>	<b>- 111 398,26</b>	
1.2.1	Налог на прибыль, налог на имущество	тыс. руб.	1 992,84	161,60	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	7 219,85	-111 559,86	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 219,85	0,00	
	в бюджет города Байконур	тыс. руб.	3 609,93	0,00	
	на развитие производства	тыс. руб.	2 094,98	0,00	
	на развитие социальной сферы	тыс. руб.	1 011,02	0,00	
	на прочие цели (резервный фонд)	тыс. руб.	503,93	0,00	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
1.5	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.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		11 871,30	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	74 192,01	60 285,82	в фактических данных затраты включены в п.1.1.1.3.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	32 446,431	22 333,966	Без учета потерь по КРЭК
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,287	2,699	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	714	714	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 069,133	1 069,133	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	Подстанции 220 кВ	МВа	734	734	
	Подстанции 110 кВ	МВа	215,9	215,9	
	Подстанции 35 кВ	МВа	119,233	119,146	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2 898,028	2 898,028	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	220 кВ	у.е.	478,7961	478,7961	
	110 кВ	у.е.	476,6650	476,6650	
	35 кВ	у.е.	1 565,419	1 565,419	
	6-10 кВ	у.е.	780,0500	780,0500	
	0,4 кВ	у.е.	380,0964	380,0964	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2 544,5	2 544,5	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	Подстанции 220 кВ	у.е.	1 155	1 155	
	Подстанции 110 кВ	у.е.	1 050	1 050	
	Подстанции 35 кВ	у.е.	339,5	339,5	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	1 227,011	1 233,666	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	220 кВ	км	29,693	29,693	
	110 кВ	км	309,893	309,893	
	35 кВ	км	266,767	266,767	
	6-10 кВ	км	479,01	481,815	
	0,4 кВ	км	141,648	145,528	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49	49	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	нет	нет	
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 *****	%	10,43	x	Приказ Минэнерго РФ от 22.11.2010 г. № 562

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.

\*\* 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.