

**Раскрытие 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: ФГУП 102 ПЭС Минобороны России (Республика Крым)

ИНН: 9204549910

КПП: 920401001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Приме- чание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73 009,74	62 531,52	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	56 239,57	38 126,55	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	27 579,21	5 252,90	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 553,45	810,39	
1.1.1.2	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.	26 025,76	4 442,51	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	21 140,79	765,67	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	24 635,99	29 953,52	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 024,37	2 920,13	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	4 024,37	2 920,13	
	-услуги связи	тыс. руб.	11,04	40,94	
	-юридические услуги (услуги нотариуса)	тыс. руб.		5,04	
	-информационные услуги	тыс. руб.		325,54	
	-аудиторские услуги	тыс. руб.		17,78	
	-коммунальные услуги	тыс. руб.	57,37	125,52	
	-расходы на командировки	тыс. руб.	590,32	233,91	
	-расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		36,72	
	-обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 364,93	1 410,06	
	-страхование	тыс. руб.	20,32	30,28	
	-прочие расходы	тыс. руб.	903,99	629,04	
	-электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	51,78	65,30	
	-расходы на услуги банков	тыс. руб.	24,62	25,63	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных	тыс. руб.			

1.1.3	расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	16 551,85	24 404,97	
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 501,65	8 884,35	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	75,96	5 096,16	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	7 172,00	7 172,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		2 153,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	521,17	1 099,46	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 281,07		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		8	
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	218,32		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	21 140,79	765,67	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 146,31	11 561,46	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,92	2,59	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,20	4,46	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	110,227	113,362	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	99,35	1523,00	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	CH2-98,35 HH-1,00	CH2-1517,44 HH-5,56	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2802,20	2894,40	
4.n	в том числе количество условных единиц	у. е.	CH1-89,10	CH1-184,70	

г.п.	по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	СН2-2713,10	СН2-2709,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	28,75	481,21	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН2-28,10 НН-0,65	СН2-479,21 НН-2,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	3,39%	32,76%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	3,52	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.