

**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 (город Севастополь)

ИНН: 9204549910

КПП: 920401001

Долгосрочный период регулирования: 2022 — 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	144 209,28	302 296,12	рост/ уменьшени е расходов
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	111 105,60	160 171,44	-""-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	25 709,51	38 618,86	-""-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 153,20	9 639,16	-""-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		3 335,47	-""-
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производст- венного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	21 556,31	28 979,70	-""-
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	19 977,70	25 604,61	-""-
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	76 043,03	113 813,08	-""-
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 353,06	7 739,50	-""-
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.	9 353,06	7 739,50	-""-
	-услуги связи	тыс. руб.	255,13	198,13	-""-
	-юридические услуги (услуги нотариуса)	тыс. руб.			-""-
	-информационные услуги	тыс. руб.	1 042,00	557,00	-""-
	-аудиторские услуги	тыс. руб.	42,36		-""-
	-консультационные услуги	тыс. руб.			
	-коммунальные услуги	тыс. руб.	361,76	270,43	-""-
	-расходы на командировки	тыс. руб.	404,75	221,78	-""-
	-расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	367,13	78,37	-""-
	-обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 111,68	1 229,76	-""-
	-страхование	тыс. руб.	107,19	350,37	-""-
	-хоз. расходы, канцтовары	тыс. руб.	31,21	134,39	-""-
	-приобретение ТМЦ	тыс. руб.	3 461,36	1 084,78	-""-
	-ремонт оргтехники, услуги IT направления	тыс. руб.		39,73	-""-
	-прочие расходы	тыс. руб.	563,11	15,77	-""-
	-прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	5,62		-""-

	-разработка рабочей документации	тыс. руб.	65,60	2 852,08	-""-
	-электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	466,08	656,69	-""-
	-расходы на услуги банков	тыс. руб.	68,08	50,23	-""-
	-расходы на выполнение, предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	80 792,76	142 124,68	-""-
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.		625,62	-""-
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23 117,08	34 013,79	-""-
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	32 327,45	49 315,00	-""-
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	14 900,00	3 373,62	-""-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 696,00	28 685,00	-""-
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 366,07	10 512,66	-""-
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 893,35	15 599,00	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		301	-""-
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 (электроэнергия на хозяйственные нужды)	тыс. руб.	492,81		-""-
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-47 689,08		-""-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	19 977,70	28 940,08	-""-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	104 006,71	64 250,65	-""-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,023	0,017	-""-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,50	3,78	-""-

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.		19521	-""-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		19,31	-""-
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		СН1-0,18 СН2-19,13	-""-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1920,7	2218,85	-""-
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН2-1818,96 НН-101,74	СН2-1997,37 НН-221,47	-""-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	4893,7	5223,8	-""-
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	СН1-75,0 СН2-4818,70	СН1-75,0 СН2-5148,8	-""-
5	Длина линий электропередач, всего	км	616,68	674,68	-""-
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН2-559,18 НН-57,5	СН2-594,74 НН-79,94	-""-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83,44%	84,25%	-""-
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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	%	5,80	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.