

**Форма раскрытия 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: Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем имени Л.К.Сафронова"

ИНН: 5005020218

КПП: 500501001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	19873,22	26710,48	См. пункт 1.1 и 1.2
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7941,27	16740,38	См. пункт 1.1.1, 1.1.2, 1.1.3
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3840,07	9046,94	Отклонение фактических расходов от плановых за 2021 год по данной статье затрат связано с тем, что регулятором не включены в состав НВВ материальные расходы в полном объеме, предложенном организацией
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	68,65	695,77	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1652,087	5111,87	
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.	2119,337	3239,30	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4067,08	5339,97	Отклонение фактических расходов от плановых за 2021 год по данной статье затрат связано с тем, что регулятором не включены в состав НВВ расходы на фонд оплаты труда в полном объеме, предложенном организацией
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	2599,69	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34,13	2353,47	Отклонение фактических расходов от плановых за 2021 год по данной статье затрат связано с тем, что регулятором не включены в состав НВВ прочие подконтрольные расходы в полном объеме, предложенном организацией
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	20,42	153,53	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	279,7	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	13,71	1920,24	
1.1.3.3.1	- работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	0	1460,46	
1.1.3.3.2	- обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	13,71	51,29	
1.1.3.3.3	- содержание зданий и помещений	тыс. руб.	0	375,45	
1.1.3.3.4	- расходы на командировки	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.5	- расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	29,34	
1.1.3.3.6	- расходы на страхование	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.7	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.8	- расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.9	- прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс. руб.	0	3,70	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6675,88	9970,10	См. пункт 1.2.3, 1.2.4, 1.2.6, 1.2.9
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	1053,01	Отклонение фактических расходов от плановых за 2021 год по данной статье затрат связано с тем, что регулятором не учтены в составе НВВ расходы на аренду имущества, предложенные организацией
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1226,25	1659,04	См. пункт 1.1.2
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4277,33	5916,51	Отклонение фактических расходов от плановых за 2021 год по данной статье затрат связано с тем, что регулятором не включены в состав НВВ расходы на амортизацию в полном объеме, предложенном организацией
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1172,3	1341,54	Отклонение фактических расходов от плановых за 2021 год по данной статье затрат связано с тем, что регулятором не включены в состав НВВ расходы на налог на имущество в полном объеме, предложенном организацией
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5256,07	-	В плановых показателях 2021 года указана расчетная суммарная корректировка НВВ
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1672,51	7865,09	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6887,085	11304,41	Отклонение фактических расходов от плановых за 2021 год по данной статье затрат связано с тем, что организация не имеет договора на покупку потерь с гарантирующим поставщиком (потери покупаются по фактической цене потребления электроэнергии ФКП «ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова» по договору энергоснабжения).
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,4760	2,4473	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2781,54	4619,133	
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.	-	59	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	44,21	44,46	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	284,16	291,04	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	513,70	513,70	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	92,44	94,53	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	91,1	91,3	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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 *****	%	2,97	x	x

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 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.

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