

**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: ООО "Аэропорт Емельяново"  
ИНН: 2460213509  
КПП: 241101001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 197</b>	<b>53 607</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 361</b>	<b>26 176</b>	
<b>1.1.1</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 674</b>	<b>835</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 176	363	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 058		Работы перенесены на 2021 год
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.	498	472	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	498	472	
<b>1.1.2</b>	<b>Фонд оплаты труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 222</b>	<b>17 248</b>	Приняты расходы не в полном объеме согласно ТПР
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
<b>1.1.3</b>	<b>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>449</b>	<b>7 920</b>	Приняты расходы не в полном объеме согласно ТПР (не приняты расходы на доставку сотрудников, метрологию, обеспечение охраны труда и пр.)
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	449	7 920	
<b>1.1.4</b>	<b>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16</b>	<b>80</b>	Приняты расходы не в полном объеме согласно
<b>1.1.5</b>	<b>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>93</b>	Согласно налоговой декларации
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 835</b>	<b>27 431</b>	
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.	9 245	17 190	Приняты расходы в размере согласно методике 98-э
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 569	5 243	Приняты расходы не в полном объеме согласно ТПР
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	875	2 097	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5	1 725	Согласно налоговой декларации
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	142	160	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.	0	1 015	Не приняты расходы на теплоснабжение и электроэнергию на хоз. нужды
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 557	472	Работы перенесены на 2021 год
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3,068	3,052	
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	25,72	25,72	
3	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>217,797</b>	<b>217,797</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	1,98	1,98	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у. е.	215,82	215,82	
4	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>358,90</b>	<b>358,90</b>	
	по подстанциям на СН-1 уровне напряжения				
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у. е.	358,90	358,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	62,982	62,982	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1,32	1,32	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	61,66	61,66	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	98%	98%	
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 <sup>5</sup>	%	6,12	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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