

**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: ООО ПКФ "Энергетик-2001"

ИНН: 5835037909

КПП: 582901001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 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.	40 163,75	48 903,71	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>22 141,76</b>	<b>30 570,34</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	X	8 023,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	X	7 585,73	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	X		
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.	X	437,70	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	X		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	X	22 439,40	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	X		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	X		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	X		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	X		
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	X	33,54	
1.1.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	X	3,71	
1.1.3.5	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	X	70,24	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	X		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	X		
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего*****</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15 349,17</b>	<b>18 333,37</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.	2 886,80	3 289,66	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 951,63	4 179,97	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	7 106,96	10 353,12	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	376,06	482,21	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 178,87	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		30,00	
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.	27,72	28,41	
1.2.12.1	электрическая энергия на хоз.нужды	тыс. руб.	27,72	28,41	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
<b>1.4</b>	<b>корректировка НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 672,82</b>		

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>12 033,35</b>	<b>9 833,81</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 498,90	3 018,91	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,44	3,26	
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.	x	705,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	103,44	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	x	95,44	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	490,41	508,82	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	0,04	0,04	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	353,92	362,04	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	136,44	146,73	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 776,30	1 844,60	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	98,40	98,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 677,90	1 746,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км	165,83	171,96	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0,03	0,03	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	112,79	115,11	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	53,01	56,82	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	86%	87%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	4 386,93	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,35	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, учетных 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.

\*\*\*\*\* По стр. 1.2 фактические показатели соответствуют данным раздельного учета затрат. С целью сопоставимости данных в колонках "факт" с результатами деятельности по данным бухгалтерского учета и раздельного учета затрат по виду деятельности передача электрической энергии расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, указаны "кроме того" и не включены в сумму неподконтрольных расходов.