

**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: 2015 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>10106,39</b>	<b>12453,13</b>	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9092,55	9363,17	
1.1.1	Материальные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	503,4	540,80	
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	284,36	290,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	219,08	250,30	
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7690,94	7936,77	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	918,17	885,6	
1.1.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.	889,21	743,8	
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	-	30	
1.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	-	13,5	
1.1.3.3.2	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-	32,3	
1.1.3.3.3	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	-	38	
1.1.3.3.4	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	29,0	28,0	
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.	2803,89	3089,96	
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.	433,57	637,5	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2370,32	2452,46	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	-	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	-	-	

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), в том числе:	тыс. руб.	-	-	
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.	1108,29	994,10	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2446,8	3243,83	отклонение связано в связи с увеличением полезного отпуска
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	мВт.ч	1,2234	1,621	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./мВт.ч	2,0	2,0	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	177	340	увеличение активов
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	мВА	20,16	45,446	увеличение активов
2.1	в том числетрансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	мВА	-	-	
2.2	в том числетрансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	мВА	8,0	8,0	
2.3	в том числетрансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	мВА	12,16	37,446	увеличение активов
2.4	в том числетрансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	мВА	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	97,86	374,63	увеличение активов
3.1	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
3.2	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	0,04	0,04	
3.3	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	53,62	307,98	увеличение активов
3.4	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	44,2	66,61	увеличение активов
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	408,2	740,3	увеличение активов
4.1	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
4.2	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	100,4	100,4	увеличение активов
4.3	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	307,8	639,9	увеличение активов
5	Длина линий электропередач, всего	км	31,721	122,668	увеличение активов
5.1	в том числедлина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	-	-	
5.2	в том числедлина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0,03	0,03	
5.3	в том числедлина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	15,32	97,969	увеличение активов
5.4	в том числедлина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	16,371	24,969	увеличение активов
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,9	88,12	
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*****	%	7,65	7,27	х