

**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 «ОЭСК»
ИНН: 4223052779
КПП: 422301001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание <***>
			план <*>	факт <*>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	128945,73	321842,27	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	103397,14	135092,07	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	53767,64	85233,74	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5876,55	8458,95	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	1270,97	
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.	47891,09	75503,82	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16656,73	593,21	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	26097,31	34574,45	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	8477,14	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6515,38	14197,08	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	6515,38	6515,38	
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.	360,08	1086,8	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	85741,86	103423,3	
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	109,91	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	57036,74	56324,91	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7933,58	10565,95	
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.	9880,33	20533,14	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	7500	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1287,8	1255,82	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2006,23	3236,86	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	6878,61	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	49	
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.	97,18	11396,61	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-57907,75	83326,9	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	10341,32	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	23583,89	20972,93	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	11401,55	10139,28	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X			X
1	общее количество точек подключения на конец	шт.			

	года				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	311,28	311,28	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	331,15	363,49	
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.	3074,04	3374,26	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	135,99	175,29	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	36,8	30,3	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		6878,61	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	3,71	2,32	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 N 1178.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.