

**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 "Электросетевая компания"

ИНН: 6452913688

КПП: 645201001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	29 999,422	34 200,069	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	23 104,131	24 172,083	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 298,634	6 299,265	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 868,770	6 148,961	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	429,863	150,304	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8 657,850	8 586,320	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 147,647	9 286,498	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
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.	6 895,291	10 027,986	За счет налогообложения, аренды и кап. затрат
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.	3 110,544	3 912,884	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 631,987	2 636,000	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	90,740	401,339	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		1 746,074	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 062,020	1 331,690	В соответствии с НК РФ

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.		16,000	
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.			
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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12 869,316	6 577,370	величина потерь может быть скорректирована, так как фактические объемы находятся на согласовании с гарантирующим поставщиком
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4,618	3,868	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	991,557	1 700,389	
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.	938,00	938,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	44,67	44,67	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа			
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1 уровне напряжения	МВа	1,25	1,25	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	МВа	43,42	43,42	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	196,59	196,58	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения				

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	123,28	123,28	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	73,31	73,31	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 304,19	2 304,19	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1 уровне напряжения	у.е.	43,40	43,40	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	2 260,79	2 260,79	
5	Длина линий электропередач, всего	км	99,12	90,85	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,18	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	52,39	52,39	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	38,46	38,46	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	44,21	44,21	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	1 702,70	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,11	11,11	

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.