

**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 "РИ Энерго"

ИНН: 7725258634

КПП: 772501001

Долгосрочный период регулирования: 2016 - 2018 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016г		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12 196,94		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 725,77		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 543,51		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	197,10		
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.	3 346,41		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 346,41		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 803,53		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	378,73		
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.	-		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	378,73		
1.1.3.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	113,05		
1.1.3.3.2.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	134,64		
1.1.3.3.3.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	41,06		
1.1.3.3.4.	услуги банка	тыс. руб.	52,46		
1.1.3.3.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	37,52		
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.	2 471,17		
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.	596,63		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 874,54		
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 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 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	3 346,41		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 461,30		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,71		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 019,04		
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.	58		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	18,67		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 110 кВ	МВа	-		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 35 кВ	МВа	-		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 1-20 кВ	МВа	18,67		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	20,061		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 110 кВ	у. е.	-		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 35 кВ	у. е.	-		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 1-20 кВ	у. е.	19,467		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения до 1 кВ	у. е.	0,594		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	261		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 110 кВ	у. е.	-		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 35 кВ	у. е.	-		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 1-20 кВ	у. е.	261		

5	Длина линий электропередач, всего	км	5,822		
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 110 кВ	км	-		
5.2	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 35 кВ	км	-		
5.3	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 1-20 кВ	км	5,602		
5.4	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения до 1 кВ	км	0,22		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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>	%	6,615	X	X