

**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 "Энерго"**  
ИНН: 6312038138  
КПП: 631201001  
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год 2018		Примечание
			план	факт	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	<b>171 540,27</b>	<b>276 516,99</b>	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	<b>34 190,47</b>	<b>83 183,32</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	<b>3 907,62</b>	<b>10 709,47</b>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	<b>3 061,30</b>	<b>6 008,27</b>	
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.	<b>5 846,32</b>	<b>4 701,20</b>	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		<b>4 231,08</b>	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	<b>20 430,93</b>	<b>57 706,73</b>	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		<b>34 624,04</b>	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	<b>4 164,28</b>	<b>9 028,45</b>	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	<b>293,11</b>	<b>442,10</b>	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	<b>471,01</b>	<b>580,01</b>	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	<b>3 400,16</b>	<b>8 006,34</b>	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	<b>373,59</b>	<b>4 423,37</b>	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	<b>314,05</b>	<b>1 315,30</b>	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	<b>90 494,68</b>	<b>193 333,67</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	<b>1 955,20</b>	<b>1 912,96</b>	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>718,13</b>	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	<b>1 889,78</b>	<b>1 925,68</b>	
1.2.4	отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	<b>6 211,00</b>	<b>17 112,29</b>	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	<b>74 039,00</b>	<b>57 512,50</b>	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>98 885,10</b>	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	<b>1 763,00</b>	<b>5 512,00</b>	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	<b>4 548,00</b>	<b>9 444,53</b>	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>2 428,85</b>	
1.2.10.1	Справочно: "Количество выданных технологических присоединений"	ед.	<b>0,00</b>	<b>425,00</b>	
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.	<b>88,70</b>	<b>310,48</b>	
1.2.12.1	в том числе теплоэнергия	тыс. руб.	<b>88,70</b>	<b>121,71</b>	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	<b>46 855,12</b>		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	<b>293,11</b>	<b>35 066,14</b>	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.		<b>26 590,44</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн.ч.		<b>9 278,96</b>	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		<b>0,0029</b>	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	<b>4 874,00</b>	<b>4 874,00</b>	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	<b>203,69</b>	<b>203,69</b>	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА			
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН уровне напряжения	МВА	<b>203,69</b>	<b>203,69</b>	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	<b>1538,713</b>	<b>1538,713</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН уровне напряжения	у.е.	<b>1133,451</b>	<b>1133,451</b>	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	<b>405,262</b>	<b>405,262</b>	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	<b>8993,000</b>	<b>8993,000</b>	
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 уровне напряжения	у.е.	<b>8993,000</b>	<b>8993,000</b>	
5	Длина линий электропередач, всего	км	<b>549,315</b>	<b>549,315</b>	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	<b>364,080</b>	<b>364,080</b>	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	<b>185,235</b>	<b>185,235</b>	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	<b>74,890</b>	<b>74,890</b>	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		<b>98 170,00</b>	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	<b>10,01</b>	<b>х</b>	

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 №