

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: **ООО "Сургутские городские электрические сети"**

ИНН: 8602015464

КПП: 860201001

Долгосрочный период регулирования: **2011 - 2017** гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	1 162 785,81	1 174 183,69	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	413 342,43	317 569,08	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	111 110,86	69 111,22	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	20 393,06	12 242,86	
1.1.1.2	в том числе 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.	90 717,80	56 868,36	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	252 846,92	209 236,86	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	49 384,65	39 221,00	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги, ремонт ОС	тыс. руб.	2 307,54		
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	47 077,13	39 221,00	
	услуги связи	тыс. руб.	3 070,25	1 872,92	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	17 269,77	13 835,42	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	5 070,61	2 875,32	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	759,23	92,34	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 718,49	1 220,91	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	345,21	628,58	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 243,01	2 273,58	
	расходы на страхование	тыс. руб.	15 069,37	8 002,85	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	531,19	8 419,08	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	196 775,63	203 703,61	
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.	45 743,00	52 933,12	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	59 063,13	54 656,11	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	55 568,27	62 047,91	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	36 401,23	34 066,47	

1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.8	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	134 961,34	143 456,54	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	134 961,34	143 456,54	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	449 591,46	509 454,46	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	449 591,46	509 454,46	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	118 527,75		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	- 150 412,80		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	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.	186 189,95	185 846,72	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	109,86	108,94	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1694,79	1705,96	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	%	11	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	%	11	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	19 600,00	19 839,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	957,20	989,26	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	-	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	957,20	989,26	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	4 246,99	4 255,37	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	3,99	3,99	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2 927,93	2 999,69	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 315,07	1 251,69	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 418,00	11 654,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	-	-	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	11 418,00	11 654,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 462,63	1 459,73	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2,10	2,10	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	919,75	940,26	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	540,78	517,36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,83	0,83	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	497 464,08	498 860,50	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,75	x	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

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.