

**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 "Энергосервис"

ИНН: 4401095367

КПП: 440101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Структура затрат	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	х	х	х	х
1	Подконтрольные расходы, всего,	тыс. руб.	65 360	84 458	
1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	31 703	48 727	
1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 890	5 639	
1.1.1.1.	на ремонт	тыс. руб.	2 039	4 024	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.2.	производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	-	-	
1.1.1.3.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	851	1 615	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.3.1.		тыс. руб.	-	-	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13 309	20 875	Не в полном объеме утверждена численность персонала, занимающегося регулируемой деятельностью
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	14 424	21 013	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.3.1.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	29	0	
1.1.3.2.	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	263	30	Заключены договора на других условиях. Экономия по статье - источник прочих подконтрольных затрат, неучтенных в тарифах.
1.1.3.3.	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	14 133	20 984	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.3.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	3 509	4 050	
1.1.3.3.2.	прочие расходы	тыс. руб.	10 623	16 934	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
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.	1 080	1 201	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	33 657	35 731	
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	0	

1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 593	5 838	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 046	6 255	Исходя из фактического ФОТ по персоналу, занимающемуся регулируемой деятельностью.
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.	13 645	13 391	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 533	4 791	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 410	1 498	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 197	1 978	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	253	310,73	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	7	6	
1.2.11.	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	тыс. руб.	0	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	980	1 668	
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2 + п. 1.1.2.1 + п. 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 509	4 050	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11 277	12 266	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 150	5 239	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,19	2,34	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 110	1 374	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	50,228	52,888	
2.n	подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	50,228	52,888	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1 717	1 709	
3.n	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	358	354	

3.n1	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 359	1 355	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	746	771	
4.n	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	746	771	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	666	663	
5.n	Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	124	123	
5.n1	Длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	541	539	
6	электропередач	%	81%	81,47%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	5 983	9 799	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (приказ Минэнерго России от «_» №_____) (зарегистрирован Минюстом России от «_» №_____)	%	x	x	