

**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.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I		х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	54 473	71 022	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего,	тыс. руб.	26 226	39 224	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 390	4 460	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 687	3 217	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	704	1 242	Расходы по статье не в полном объеме утверждены при тарифном регулировании.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11 010	16 736	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.	11 933	16 930	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.	24	26	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	217	243	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	11 691	16 660	
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 903	3 323	
1.1.3.3.2	прочие расходы	тыс. руб.	8 788	13 337	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.	893	1 099	Выплаты из прибыли ведутся на фактическое количество человек, занимающихся регулируемой деятельностью, которое больше утвержденного.
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	28 247	31 799	
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.	5 089	5 199	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 380	5 003	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.	11 463	8 478	В связи с сезонностью работ, предусмотренных инвестпрограммой, акты выполненных работ были оформлены в декабре 2015 года. Амортизация по ним начнет начисляться с января 2016 года.
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 195	9 274	Исходя из факта исполнения инвестиционной программы за счет чистой прибыли и прочих источников финансирования инвестпрограммы
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 278	1 362	За счет увеличения расходов на капитальные вложения
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 224	1 593	За счет снижения налога на имущество
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	27	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	4	
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 ор	тыс. руб.	0	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	618	862	Проценты по кредитам в связи с ростом процентных ставок в 2015 году по факту больше включенного в тарифы (утверждены в неподконтрольных расходах)

1.3.	неполученный 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.	2 903	3 323	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11 146	8 388	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
	Справочно:				
1.1.	Объем технологических потерь	МВт·ч	5 636,71	4 531,51	Результат проведения мероприятий по программе энергосбережения
	Справочно:				
1.2.	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,98	1,85	
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.	1 015,00	1 104,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	33,023	35,658	
2.n	Трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	33,023	35,658	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1 651,16	1 651,00	
3.n	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	296,69	296,69	
3.n1	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 354,47	1 354,31	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	443,70	470,50	
4.n	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	443,70	470,50	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	968,49	644,47	В 2015 г. проведена частичная паспортизация сетей по результатам которой была произведена корректировка технической информации по протяженности сетей.
5.n	Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	105,84	105,84	
5.n1	Длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	862,65	538,63	В 2015 г. проведена частичная паспортизация сетей по результатам которой была произведена корректировка технической информации по протяженности сетей.
6	Доля кабельных линий электропередач	%	23,19%	95,23%	В 2015 г. проведена частичная паспортизация сетей по результатам которой была произведена корректировка технической информации по протяженности сетей.
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 (приказ Минэнерго России от «___» №_____) (зарегистрирован Минюстом России от «___» №_____)	%		х	

\* 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

\*\* 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.