

**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 **	
I	Структура затрат	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	65 360		
	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	253		
1.1.	Подконтрольные расходы, всего,	тыс. руб.	31 703		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 890		
	в том числе на сырье, материалы, запасные части,	тыс. руб.	2 039		
1.1.1.1	инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0		
	в том числе на работы и услуги производственного	тыс. руб.	851		
1.1.1.3	характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по	тыс. руб.			
	содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13 309		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том	тыс. руб.	14 424		
	числе:	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая	тыс. руб.	29		
	социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	263		
	в том числе прочие расходы	тыс. руб.			
1.1.3.3		тыс. руб.	14 133		
1.1.3.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	3 509		
1.1.3.3.2.	прочие расходы	тыс. руб.	10 623		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в	тыс. руб.	0		
	составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 080		
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	33 657		
	в т.ч. на технологическое присоединение	тыс. руб.	253		
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0		
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям	тыс. руб.	0		
	смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 593		
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 046		
	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.	0		
1.2.5.	средств, направляемых на финансирование капитальных	тыс. руб.			
	вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	13 645		
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 533		
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	1 410		
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	2 197		
	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением	тыс. руб.	253		
1.2.10.	технологического присоединения к электрическим сетям, не	тыс. руб.			
	включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических	ед.	7		
	присоединений»	ед.			

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		
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	980		
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	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		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11 277		
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 150		
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,19		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х		
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 110		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	50,228		
2.n	Трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	50,228		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	1 717		
3.n	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	358		
3.n1	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 359		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	746		
4.n	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	746		
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	666		
5.n	Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	124		
5.n1	Длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	541		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	81%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (приказ Минэнерго России от «_» _____ № _____) (зарегистрирован Минюстом России от «_» _____ № _____)	%	не утвержден		

* 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.