

**Раскрытие 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: ОАО "ЭЛЕК"
ИНН: 8602066853
КПП: 860201001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	50130,182		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	19462,482		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2064,9		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	541,23		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1523,67		
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10011,79		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7385,792		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	198,01		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	6076,09		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1111,692		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30667,7		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	27585,04		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3033,57		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	41,08		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8,01		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0		
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.	0		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-9033,97		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1523,67		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2145,262		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,2614		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	205		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	36,4		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН 2 уровне напряжения	МВа	36,4		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	431,61		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжен	у. е.	137,54		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	190,1		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям наСН 2 уровне напряжения	у. е.	190,1		
5	Длина линий электропередач, всего	км	0		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	0		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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, установленный Минэнерго России ⁵	%	2,84	X	X
---	---	---	------	---	---

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.