

**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: ООО"Управление энергоснабжения и связи"  
ИНН: 7422043968  
КПП: 741301001  
Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13776,27	14894,36	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14569,33	11797,92	Большая часть работ по текущему ремонту выполнена хоз.способом.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2638,31	2761,80	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	527,58	2359,98	Большая часть работ по текущему ремонту выполнена хоз.способом.
1.1.1.2	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.	2110,73	401,82	Услуги сторонних организаций по содержанию сетей используются незначительно.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5084,59	8205,03	Министерством тарифного регулирования в расчете фонда оплаты труда учтена численность только рабочих - 17 человек. Фактическая среднесписочная численность, вместе с ИТР, составила 24,36 человек.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5983,46	831,09	Фактическая з/плата ИТР, которая ранее входила в статью прочие подконтрольные расходы, перенесена в статью "Фонд оплаты труда".
1.1.3.1	в том числе социальные выплаты	тыс. руб.		35,00	
1.1.3.2	в том числе расходы на услуги банков	тыс. руб.		33,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	5983,46	763,09	Фактическая з/плата ИТР, которая ранее входила в статью прочие подконтрольные расходы, перенесена в статью "Фонд оплаты труда".
1.1.3.3.1	в том числе прочие расходы				
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.		30,55	
1.1.3.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.		26,91	
1.1.3.3.3	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.		163,73	
1.1.3.3.4	расходы на информационные услуги	тыс. руб.		193,01	
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		119,60	
1.1.3.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.		164,21	
1.1.3.3.7	другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.		65,08	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	862,97	0	Получены убытки по передаче э/энергии.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1819,83	3096,43	Министерством тарифного регулирования в расчете фонда оплаты труда учтена численность только рабочих - 17 человек. Фактическая численность, вместе с ИТР, составила 24,36 человек.
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.	260,87	597,02	В фактическую сумму вошла плата за аренду электросетевого хозяйства в размере 25,00тыс.руб., плата за аренду помещений в размере 230,21 тыс.руб., аренда движимого имущества в размере 162,92 тыс.руб., лизинг в размере 178,89 тыс.руб.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1539,62	2476,72	Министерством тарифного регулирования в расчете фонда оплаты труда учтена численность только рабочих - 17 человек. Фактическая численность, вместе с ИТР, составила 24,36 человек.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	16,31	19,25	В августе 2019 г. куплена ТП-141 с трансформатором 250/6-0,4 № 747025 и кабельная линия №14 ААШВ-6 3*95 -460 метров
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3,03	3,44	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических 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 органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-2612,89	0,00	
1.4	Корректировка НВВ на содержание сетей с учетом достижения показателей качества и надежности	тыс. руб.	0	0	
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.	2378,37	9387,53	Критически изношенные сети.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	988,60	3687,31	Критически изношенные сети.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	2,40580	2,54590	
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.	173	174	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	38,2	38,2	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	24,5	24,5	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	5,2	5,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	8,5	8,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	264,16	264,19	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	0,80	0,80	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	7,65	7,65	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	255,71	255,74	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	0	0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1590,90	1583,30	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	464,70	464,70	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	111,60	111,60	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	1014,60	1007,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	99,682	100,823	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,435	0,435	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	4,50	4,50	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	94,747	95,888	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	0,0	0,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	58,79	57,61	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сеетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	2,7425	X	X
---	---	---	--------	---	---

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

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

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