

**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 «Объединенные электрические сети»ИНН: 7327067503КПП: 732501001Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	80 461,66	83 454,35	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	51 112,67	46 192,86	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	29 070,63	7 170,46	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 808,15	2 665,73	
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.	14 262,48	4 504,73	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	17 896,23	23 955,93	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 367,41	5 450,47	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		431,82	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 778,40	9 184,18	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	29 348,99	37 261,49	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	10 126,13	11 660,43	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 942,74	14 678,67	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 440,45	7 155,60	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 604,03	3 255,29	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	208,76	429,73	Фактически начисленный и уплаченный налог за 2017г
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	26,88	81,77	
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	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	8 590,97	10 648,07	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4080	3641,21	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,10563	2,92432	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		2 315	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	29,988	29,988	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	29,988	29,988	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	88,18	201,32	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	88,18	88,18	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	113,14	113,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 045,7	1 045,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	1045,7	1045,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	107,903	107,903	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	49,903	49,903	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	58	58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	33	33	
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 (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	-	х	х

Директор

И.Ф. Айнетдинов

Примечание:

- * В случае определения плановых значений показателей организациями и 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 соответствующих подконтрольных расходов отражаются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.
- ** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг размещается 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» указывается причина их возникновения.