

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации МУП "Невельские районные электрические сети"
ИНН: 6505010820
КПП: 650501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12325,9	12325,9	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	12004,4	12460,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	859,5	1821,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	479,5	539,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	380,0	1282,2	
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 и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	10017,4	7670,1	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1486,8	840,4	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	232,9	147,5	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	894,6	2821,3	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	20,7	13,6	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы, всего	тыс. руб.	873,9	2807,7	
1.1.4.5.1	в том числе коммунальные услуги и текущее содержание зданий и сооружений	тыс. руб.	594,2	501,1	
1.1.4.5.2	в том числе страхование опас.объектов, а/т, ТО	тыс. руб.	18,5	26,9	
1.1.4.5.3	в том числе ОТ и ТБ	тыс. руб.	52,5	69,9	
1.1.4.5.4	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	208,7	360,9	
1.1.4.5.5	в том числе покупка электроэнергии на компенсацию потерь (сверхнормативные потери)	тыс. руб.	0	1848,9	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	262,7	-186,3	
1.2.1	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	123,3	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	139,4	-569,6	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	139,4	383,3	

1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	58,8	52,1	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	58,8	52,1	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	22	18	
1.5	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1866,8	2122,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	24250,6	25135,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6162,00	6892,41	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч.	1 п/г - 3,7303 2 п/г - 4,1407	1 п/г - 3,64678 2 п/г - 3,64678	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50,5	50,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (CH2)	МВа	50,5	50,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	272,26	272,26	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
	CH2 (1-10 кВ)	у. е.	145,16	145,16	
	НН (0,4 кВ)	у. е.	127,1	127,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	221,4	221,4	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	221,4	221,4	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	154,373	154,373	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	CH2 (1-10 кВ)	км	99,388	99,388	
	НН (0,4 кВ)	км	54,985	54,985	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,4	15,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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, установленный Минэнерго России	%	11,4	X	X