

**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: МУП "Новодвинская энергетическая сетевая компания"

ИНН: 2903007850

КПП: 290301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	38721,6	60902,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	30799,5	26324,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8443,7	4028,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2777,2	2130,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,0	1232,0	
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.	5666,5	1898,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5666,5	1801,5	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	20223,2	19474,4	
1.1.2.1	в том числе на ремонт с отчислениями	тыс. руб.	12772,4	12772,4	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) в т.ч	тыс. руб.	2132,6	2822,0	
	метрологическая поверка СИЗ	тыс. руб.		22,7	
	сертификация эл.энергии	тыс. руб.		225,3	
	техническое освидетельствование зданий ТП	тыс. руб.		66,0	
	охрана труда	тыс. руб.		231,6	
	подготовка кадров	тыс. руб.		54,2	
	противопожарная безопасность	тыс. руб.		178,5	
	ОСАГО	тыс. руб.		16,2	
	обслуживание программ	тыс. руб.		517,2	
	аудиторские услуги	тыс. руб.		64,3	
	регистрация электротехнич.лабаратории	тыс. руб.		38,0	
	ремонт основных средств	тыс. руб.		32,9	
	расходы связи	тыс. руб.		104,7	
	командировочные расходы	тыс. руб.		52,4	
	консультационные услуги , приобретение книг	тыс. руб.		13,6	
	юридические услуги	тыс. руб.		160,4	
	утилизация ламп	тыс. руб.		1,2	
	Мойка Нивы	тыс. руб.		4,0	
	Энергетическое обследование зданий и ТП	тыс. руб.		65,8	
	Обслуживание веб-сайта	тыс. руб.		3,6	
	Расходы на канцтовары	тыс. руб.		47,5	
	Гидравлические испытания и промывка отопления	тыс. руб.		14,9	
	техническое обслуживание автотранспорта	тыс. руб.		8,0	
	транспортные услуги	тыс. руб.		96,8	
	информационные услуги в прессе	тыс. руб.		11,2	
	Предоставление доступа к электронной площадке	тыс. руб.		10,3	

	Компенсация за использ.личного транспорта	тыс. руб.		54,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		375,0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		96,8	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		277,5	
	Неустойка,пени по решению суда	тыс. руб.			
	Услуги банка	тыс. руб.		94,3	
	Штрафы,пени	тыс. руб.		12,3	
	Экологические платежи	тыс. руб.		-1,6	
	Возмещение материального ущерба	тыс. руб.		37,6	
	Госпошлины	тыс. руб.		134,9	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9081,2	8662,7	
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.		119,3	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	100,0	141,7	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6147,9	5746,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2216,7	2227,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	40,0	0,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	230,4	219,0	
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.		31,0	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	346,2	328,3	
	коммунальные услуги	тыс. руб.	346,2	328,3	

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1159,1	25915,1	убытки, признанные на основании Решений суда с ПАО "МРСК Северо-Запада" (сентябрь, октябрь, ноябрь, декабрь 2016 года)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	18438,9	15805,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10043,2	8529,9	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс.кВт·ч	2957,0	2835,6	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	48160	48160	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	48160	48160	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	427,7	430,61	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	187,47	188,72	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	240,23	241,89	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1373,7	1373,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	1373,7	1373,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	145,619	146,59	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	53,564	53,92	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	92,055	92,67	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	92,5	92,6	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	891,6	
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 *****	%	5,6	х	х

Примечание:

* 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.

** 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.

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

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