

**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 ООО "Ноябрьскэнергонефть"  
ИНН: 8905032490  
КПП: 891450001

№ 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.	2 173 874,95	2 424 992,85	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	2 142 637,91	2 383 634,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	111 437,66	301 785,43	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	29 928,53	38 522,50	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	81 509,13	263 262,93	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	702 992,36	797 392,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	9 691,55	11 678,00	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1 318 516,34	1 272 778,58	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	831 660,98	690 572,00	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	5 350,33	4 246,00	
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 (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	481 505,03	577 960,58	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	31 237,04	22 373,88	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	7 002,68	4 474,78	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	24 234,36	17 899,10	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	24 234,36	17 899,10	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание
			план	факт	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,00	0,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	0,00	0,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4383,1607	4346,971	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 110кВ уровне напряжения	МВа	490	470	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 35кВ уровне напряжения	МВа	2164,8	2137,9	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6(10)кВ уровне напряжения	МВа	1728,4	1739,071	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	9156,003	8975,093	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 110кВ уровне напряжения	у. е.	519,755	508,17	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 35кВ уровне напряжения	у. е.	2742,871	2610,404	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 6(10)кВ уровне напряжения	у. е.	5893,377	5856,519	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	46447,448	45843,16	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на 110кВ уровне напряжения	у. е.	2129,1	1932,1	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на 35кВ уровне напряжения	у. е.	26887,748	26560,16	
4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на 6(10)кВ уровне напряжения	у. е.	17430,6	17350,9	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	7181,444	7069,158	
5.1	в том числе длина линий электропередач на 110кВ уровне напряжения	км	273,555	267,458	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 35кВ уровне напряжения	км	1550,274	1477,592	
5.3	в том числе длина линий электропередач на 6(10)кВ уровне напряжения	км	5357,615	5324,108	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,082	2,123	% от п.5
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 <sup>5</sup>	%		X	X

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание
			план	факт	

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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных отдельного 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

<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.