

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг  
по производству и передаче электрической энергии организациями,  
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: ОАО "Норильскгазпром"ИНН: 2457002628КПП: 246750001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	39 734,16	69 557,80
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	39 734,16	69 557,80
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	13 615,53	27 903,00
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	12 519,65	17 846,68
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	2 456,38
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.	1 095,88	7 599,94
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 095,88	7 518,86
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	16 694,66	28 022,00
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2 584,03	2 609,25
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	6 839,94	11 023,55
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	-
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы (налог на имущество)	тыс. руб.	-	359,67
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	тыс. руб.	6 839,94	10 663,88
1.1.4.5.1	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды АУП	тыс. руб.	3 377,89	6 320,85
1.1.4.5.2	Прочие	тыс. руб.	3 462,05	4 343,02
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-	-
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-	-
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 (прибыль на поощрение)	тыс. руб.	-	-
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.	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год	
			план	факт
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.	-	-
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-
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.	1 095,88	9 975,24
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	-	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	-	
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
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	9	11
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	8 140	7 660
2.1	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 0,4 КВт.	МВа	8 140	7 660
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	100,4	100
3.1	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 КВт.	у.е.	87,5	87,5
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	675	675
4.1	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 0,4 КВт.	у.е.	675	675
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	39,5	39,5
5.1	длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 КВт	км	32,6	32,6
6	Доля кабельных линий электропередач	%	82,6%	82,6%
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 (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	-	х