

**Раскрытие 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: Акционерное общество "Ямальская железнодорожная компания"
ИНН: 8904042048
КПП: 890401001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	19265,29	25321,91	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	14295,42	16503,25	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2937,29	3145,70	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1118,19	2170,47	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных при тарифообразовании
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.	1819,10	975,23	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9202,93	11865,60	кол-во людей 15
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2155,20	1491,94	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных при тарифообразовании
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	272,89	314,19	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	92,78		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1789,53	1177,75	
1.1.3.3.1	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	120,11	12,00	
1.1.3.3.2	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	279,71	7,55	
1.1.3.3.3	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	1248,71	1158,20	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных при тарифообразовании
1.1.3.3.4	в том числе прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
1.1.3.3.5	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	68,55		
1.1.3.3.6	в том числе расходы на услуги банков	тыс. руб.	72,45		
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.	5014,78	8818,66	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1165,75	3744,79	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2767,23	3322,37	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1081,80	1751,50	

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-44,92		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1789,31	2392,15	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	808,09	1028,99	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,21	2,32	
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.	96	100	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12,097	13,505	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2	МВа	12,097	13,505	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	182,676	185,614	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2	у. е.	142,845	145,782	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у. е.	39,8319	39,8319	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	311,9	325,9	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2	у. е.	311,9	325,9	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	144,227	145,828	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-2	км	122,91	124,511	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН	км	21,317	21,317	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	8,15	7,73	
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 ⁵	%		X	X