



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

13 февраля 2015 г.

№ 24-Т

г. Салехард

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» по повышению надежности системы электроснабжения муниципального образования Пуровский район, на 2015 - 2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» по повышению надежности системы электроснабжения муниципального образования Пуровский район, на 2015 - 2020 годы, с общим объемом финансирования в размере 104,63 миллионов рублей (без НДС), перечнем инвестиционных проектов, плановыми показателями реализации и целевыми показателями надежности и качества, планом ввода основных средств, объемами и источниками финансирования инвестиционной программы, согласно приложениям №№ 1, 2, 3 к настоящему приказу.

Директор департамента



М.С. Гилёв

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала»

Наименование показателя	Значение показателя, годы <*>					
	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П п)	0,0510	0,0376	0,0336	0,0307	0,0277	0,0251
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	1	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П тсо) <***>	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838

<*> Заполняется в отношении сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

<***> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать периоду реализации инвестиционной программы.

<***> Показатель не заполняется в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.



Приложение № 3

к приказу департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 13 февраля 2015 года № 24-т

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» по повышению надежности системы электроснабжения МО Пуровский район, на 2015-2020 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	13,52	16,79	17,34	17,90	18,48	20,60	104,63
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	13,52	16,79	17,34	17,90	18,48	20,60	104,63
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	13,52	16,79	17,34	17,9	18,48	20,6	104,63
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора							
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)							
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации							
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей							
1.1.4.	Прочая прибыль, в т.ч.							
1.2.	Амортизация							
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе							
1.2.2.	Прочая амортизация							
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет							
1.3.	Возврат НДС							
1.4.	Прочие собственные средства							
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии							
1.5.	Остаток собственных средств на							
2	Привлеченные средства, в т.ч.:							
2.1.	Кредиты							
2.2.	Облигационные займы							
2.3.	Займы организаций							
2.4.	Бюджетное финансирование							
2.5.	Средства внешних инвесторов							
2.6.	Использование лизинга							
2.7.	Прочие привлеченные средства							
	ВСЕГО источников финансирования	13,52	16,79	17,34	17,90	18,48	20,60	104,63
	для ОГК/ТГК, в том числе							
	ДПМ							
	вне ДПМ							

<*> План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

<***> Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.