



**Департамент строительства, жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа**

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

от 27 декабря 2016 г. № 643-р  
г. Нарьян-Мар

**О внесении изменений в инвестиционную программу  
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»  
на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов**

В соответствии с пунктом 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»:

1. Внести изменения в инвестиционную программу ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, утвержденную распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 31.10.2016 № 498-р, согласно Приложению.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности  
первого заместителя  
руководителя Департамента  
строительства, жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа



В.С. Гашев

Приложение  
к распоряжению Департамента  
строительства, жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа  
от 21.12.2016 № 843/КО внесении  
изменений в инвестиционную программу  
ГУП НАО «Нарьян-Марская  
электростанция» на 2017 год и плановый  
период 2018 и 2019 годов»

**Изменения в инвестиционную программу  
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»  
на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов**

Инвестиционную программу ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов с основными характеристиками, утвержденную распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 31.10.2016 № 498-р изложить в следующей редакции:

Приложение 1  
к распоряжению о расформировании Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта  
Иркутского автономного округа  
от 12.12.2016 № «О внесении изменений в инвестиционный портфель ГУП ИАО «Иркутск-Марская электростанция» на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов»

### Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта/сделки	Проектная мощность/прогнозируемая стоимость	Тип объекта	Тип объекта	Последняя стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	Ввод мощностей			Объем финансирования			Итого	
								млн руб./млн кВт МВА	млн руб./млн кВт МВА	млн руб./млн кВт МВА	млн руб./млн кВт МВА	млн руб./млн кВт МВА	млн руб./млн кВт МВА		млн руб./млн кВт МВА
		С П*	млн кВт МВА	млн кВт МВА	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	тыс. руб./млн кВт МВА	
<b>1</b>	<b>Итого по ГУП ИАО "Иркутск-Марская электростанция"</b>		<b>19,99</b>			<b>163 170,142</b>	<b>155 901,842</b>	<b>56 916,320</b>	<b>5,43</b>	<b>3,30</b>	<b>8,20</b>	<b>16,93</b>	<b>62 391,813</b>	<b>36 093,549</b>	<b>155 401,682</b>
	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>		<b>13,99</b>			<b>69 133,780</b>	<b>66 133,780</b>	<b>24 328,430</b>	<b>5,43</b>	<b>1,30</b>	<b>7,20</b>	<b>13,93</b>	<b>22 200,000</b>	<b>19 105,190</b>	<b>65 633,620</b>
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		13,99			68 733,780	65 733,780	24 328,430	5,43	1,30	7,20	13,93	24 328,430	19 105,190	65 233,620
1.1.1	Трансформаторные подстанции		3,99			14 100,000	14 100,000	5 000,000	2,03	0,75	1,15	3,93	2 400,000	6 200,000	13 600,000
1.1.1.1	ТП-74 "Европост", Реконструкция РУ-0,4 кВ,	С	0,40	2018	2018	800,000	800,000	400,000	0,25	0,25		0,25	400,000		800,000
1.1.1.17	ТП-8 "Ленина, 47", Реконструкция РУ-0,4 кВ	С	0,16	2017	2017	400,000	400,000	400,000	0,63	0,63		0,63	800,000		400,000
1.1.1.18	ТП-9 "Октябрьская", Реконструкция РУ-0,4 кВ	С	0,40	2019	2019	800,000	800,000	800,000	0,63	0,40	0,40	0,40	800,000	800,000	800,000
1.1.1.20	ТП-35 "Ленина 5", Реконструкция РУ-0,4 кВ,	С	0,25	2018	2018	800,000	800,000	800,000	0,25	0,25		0,25	800,000		800,000
1.1.1.21	ТП-60 "Ореховая, 6", Реконструкция РУ-0,4 кВ	С	0,25	2018	2018	800,000	800,000	800,000	0,25	0,25		0,25	800,000		800,000
1.1.1.23	ТП-63 "Ореховая 16", Реконструкция РУ-0,4 кВ	С	0,25	2018	2018	800,000	800,000	800,000	0,25	0,25		0,25	800,000		800,000
1.1.1.27	ТП-31 "ул. Ялынецкое", Усиление КТПП-250	П.С.	0,25	2017	2017	3 400,000	3 400,000	3 400,000	0,25	0,25		0,25	3 400,000		3 400,000
1.1.1.29	ТП-56 "Энергофорум", Усиление КТПП-250	П.С.	0,25	2016	2016	3 800,000	3 800,000	3 800,000	0,25	0,25		0,25	3 800,000		3 800,000
1.1.1.30	ТП-27 "Триumph", Реконструкция РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ	С	0,65	2017	2017	400,000	400,000	400,000	0,65	0,65		0,65	400,000		400,000
1.1.1.31	ТП-59 "Школа №6", Реконструкция РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ	С	0,25	2019	2019	1 200,000	1 200,000	1 200,000	0,65	0,25	0,25	0,25	700,000	700,000	700,000
1.1.1.32	ТП-82 "Басейн", Реконструкция РУ-6 кВ	С	0,50	2019	2019	900,000	900,000	900,000	0,60	0,55	0,20	0,50	1 350,000	900,000	900,000
1.1.1.33	Вводные линии электростанции	С	1,35			4 050,000	4 050,000	4 050,000	0,40	0,40		0,40	1 050,000	300,000	4 050,000
1.1.2	Реконструкция участка ВР-0,4 кВ от ТП ос. фидера Песчаная	С	0,40	2017	2017	1 050,000	1 050,000	1 050,000	0,40	0,35		0,35	2 100,000		2 100,000
1.1.2.3	Реконструкция участка ВР-0,4 кВ от ТП ос. фидера Песчаная	С	0,35	2018	2018	2 100,000	2 100,000	2 100,000	0,10	0,10	0,10	0,10	150,000	150,000	450,000
1.1.2.4	Реконструкция воздушных линий электростанции 6 кВ	С	0,30	2017	2017	450,000	450,000	450,000	0,10	0,10	0,10	0,10	150,000	150,000	450,000
1.1.2.6	Реконструкция воздушных линий электростанции 6 кВ	С	0,30	2017	2017	450,000	450,000	450,000	0,10	0,10	0,10	0,10	150,000	150,000	450,000
1.1.2.7	Реконструкция воздушных линий электростанции 0,4 кВ	С	0,30	2017	2017	9 727,620	9 727,620	9 727,620	0,10	0,10	5,85	5,85	112,430	9 615,190	9 717,620
1.1.3	Кабельные линии электростанции	С	5,95			9 727,620	9 727,620	9 727,620	0,10	0,10	5,85	5,85	112,430	9 615,190	9 717,620
1.1.3.4	Реконструкция КЛ-6 кВ фидера "Город-Г" ТРУ ИМДС - ТП-37"	П.С.	5,85	2019	2019	9 615,190	9 615,190	9 615,190	0,10	0,10	3,85	3,85	112,430	9 615,190	9 615,190
1.1.3.7	Модернизация кабельных линий в энергооборудовании насосов градирни	М	0,10	2017	2017	112,430	112,430	112,430	0,10	0,10		0,10	112,430		112,430
1.1.4	Основные и вспомогательные сооружения	С	2,70			36 990,160	36 990,160	36 990,160	2,70	2,70		2,70	17 000,000	2 990,000	36 990,000
1.1.4.2	Реконструкция газопровода выс. (длина трассы) 2003 (Строительство газопровода от ПЭС до ВМЭС)	С	2,70	2017	2017	37 000,000	37 000,000	37 000,000	2,70	2,70		2,70	17 000,000	17 000,000	34 000,000
1.1.4.3	Модернизация блока питания генераторов ПТ-1 и ПТ-2 ВРЭС на Березе	С	-	2018	2018	2 990,160	2 990,160	2 990,160	2,70	2,70		2,70	17 000,000	17 000,000	34 000,000
1.1.5	Линии и сооружения	С	-			860,000	860,000	860,000					860,000		860,000
1.1.5.6	Реконструкция системы освещения помещений абонентского отдела и бухгалтерии (1-й этаж)	С	-	2017	2017	860,000	860,000	860,000					860,000		860,000
1.2	Создание систем пром. автоматизации и релейной автоматики	С	-			400,000	400,000	400,000					400,000		400,000
1.2.1	Установка блока автоматического определения повреждения фидера СГРВ-МВРК	С	-	2018	2018	400,000	400,000	400,000					400,000		400,000
<b>2</b>	<b>Новое строительство</b>		<b>6,00</b>			<b>88 364,171</b>	<b>85 363,281</b>	<b>31 003,130</b>	<b>2,00</b>	<b>2,00</b>	<b>1,00</b>	<b>3,00</b>	<b>31 003,130</b>	<b>15 491,625</b>	<b>85 363,281</b>
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		6,00			88 364,171	85 363,281	31 003,130	2,00	2,00	1,00	3,00	31 003,130	15 491,625	85 363,281
2.1.1	Трансформаторные подстанции		5,00			25 000,000	25 000,000	6 000,000	2,00	2,00		2,00	6 000,000	18 400,000	25 000,000
2.1.1.2	Строительство ТП-115 в районе ул. Тельмана, 60	П.С.	2,00	2017	2017	11 000,000	11 000,000	6 000,000	2,00	2,00		2,00	6 000,000	10 400,000	11 000,000



Приложение 2

к распоряжению к распоряжению Департамента  
строительства, жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и транспорта  
Ненецкого автономного округа  
от \_\_.12.2016 № \_\_ «О внесении изменений в  
инвестиционную программу ГУП НАО «Нарьян-  
Марская электростанция» на 2017 год и плановый  
период 2018 и 2019 годов»

**Источники финансирования инвестиционных программ**

№№	Источник финансирования	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	56916,3	62391,8	36093,5	155 401,6
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	56916,3	62391,8	36093,5	155 401,6
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	56916,3	62391,8	36093,5	155 401,6
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 начало года				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	Кредиты				
2.2.	Облигационные займы				
2.3.	Займы организаций				
2.4.	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>56916,3</b>	<b>62391,8</b>	<b>36093,5</b>	<b>155 401,6</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

Прогноз ввода основных средств

№	Наименование объекта	Единица	Ввод мощности			Вывод мощности			Переоценка стоимости вводимых основных средств (без НДС) млн руб.	Ввод основных средств сетевых организаций												Итого
			МВт, Гвт час, кв. МВА			МВт, Гвт час, кв. МВА				Итого	План 2017 (млн руб)			План 2018	План 2019	Итого						
			2017	2018	2019	2017	2018	2019			1 кв.	2 кв.	3 кв.				4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	ИТОГО по ГУП ИОАО "Иркутская энергосеть"		2,73	2,18	7,60	2,13	1,40	7,00	47 937,297	2,73	2,20	7,20	1,113	7,20	11,13	56 916,570	62 391,713	36 493,449	155 401,582			
1.1	Технические перевооружение и реконструкция		2,73	1,30	7,20	2,13	1,40	7,00	20 617,314	2,73	2,20	7,20	1,113	7,20	11,13	22 668,436	24 238,540	19 105,190	65 633,620			
1.1.1	Триформатные подстанции	МВА	2,03	0,75	1,15	1,63	0,66	1,15	4 237,288	2,03	2,03	2,03	0,25	2,03	3,93	3 000,000	2 400,000	6 200,000	13 600,000			
1.1.1.1	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,16							0,25			400,000			400,000			
1.1.1.1.1	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,16			338,298	0,25	0,25	0,25	0,63	0,25	0,63	400,000			400,000			
1.1.1.1.2	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,16			677,99	0,25	0,25	0,25	0,63	0,25	0,63	400,000			400,000			
1.1.1.2	ТП-24 "Барск"	МВА	0,40	0,40		0,40		0,40				0,40				800,000			800,000			
1.1.1.2.1	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.2.2	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.2.3	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25	2 881,36	0,25	0,25	0,25	0,63	0,25	0,63	400,000			400,000			
1.1.1.2.4	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.2.5	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.2.6	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.2.7	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.2.8	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.2.9	ТП-24 "Барск"	МВА	0,25	0,25		0,25		0,25				0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3	Реконструкция РУ-6 кВ	МВА	0,65	0,65		0,65		338,298				0,65				400,000			400,000			
1.1.1.3.1	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.2	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.3	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.4	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.5	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.6	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.7	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.8	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.9	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.10	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.11	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.12	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.13	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.14	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.15	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.16	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.17	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.18	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.19	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.20	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.21	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.22	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.23	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.24	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.25	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.26	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.27	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.28	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.29	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.30	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.31	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.32	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.33	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.34	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.35	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.36	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.37	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.38	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.39	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.40	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.41	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.42	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.43	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.44	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.45	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.46	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.47	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.48	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.49	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.50	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.51	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,000			400,000			
1.1.1.3.52	ТП-59 "Шахта №6"	МВА	0,25	0,25		0,25						0,25				400,						