

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
III квартал 2016 года



№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2016 год										Причины отклонений
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	9,047	12,954	2,262	6,824	2,262	1,116	2,260	5,015	2,260	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,783	10,094	1,696	5,561	1,696	0,549	1,696	3,985	1,696	-	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,783	10,094	1,696	5,561	1,696	0,549	1,696	3,985	1,696	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Амортизация	0,814	0,814	0,204	0,204	0,204	0,204	0,203	0,406	0,203	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	0,814	0,204	0,204	0,204	0,204	0,203	0,406	0,203	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	1,380	1,976	0,345	1,041	0,345	0,345	0,345	0,590	0,345	-	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,070	0,018	0,018	0,018	0,018	0,016	0,034	0,016	-	
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединения потребителей к эл/сетям	0,070	0,070	0,018	0,018	0,018	0,018	0,016	0,034	0,016	-	
1.4.2.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>9,047</b>	<b>12,954</b>	<b>2,262</b>	<b>6,824</b>	<b>2,262</b>	<b>1,116</b>	<b>2,260</b>	<b>5,015</b>	<b>2,260</b>	<b>-</b>	
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.

**Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
III квартал 2016 года**



Приложение № 7.2  
к плану Миссии России  
от 24 июля 2016 г. № 114

Генеральный директор ЗАО «НРЭС»

Н.М. Мамонтов  
М. П.

№№	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов										Иные объекты									
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Генерирующие объекты					Подстанции														
																						год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА, кВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	прогностическая	км						
	<b>ВСЕГО</b>	9,047					12,954	0,121	4,758	7,447	0,628	-3,907				12,954	0,121	4,758	7,447	0,628																					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	6,628					9,478	0,025	2,526	6,695	0,232	-2,850				9,478	0,025	2,526	6,695	0,232																					
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	6,628					9,478	0,025	2,526	6,695	0,232	-2,850				9,478	0,025	2,526	6,695	0,232																					
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	6,628					9,478	0,025	2,526	6,695	0,232	-2,850				9,478	0,025	2,526	6,695	0,232				2016	25																
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-					-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-																				
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-					-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-																				
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-					-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-																				
2	Новое строительство	2,419					3,476	0,096	2,233	0,752	0,395	-1,057				3,476	0,096	2,233	0,752	0,395																					
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,314					-	-	-	-	-	0,314				-	-	-	-	-	-																				
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЗ	0,314					-	-	-	-	-	0,314				-	-	-	-	-	-																				
2.2	Прочее новое строительство	2,104					3,476	0,096	2,233	0,752	0,395	-1,372				3,476	0,096	2,233	0,752	0,395																					
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	1,402					3,476	0,096	2,233	0,752	0,395	-2,074				3,476	0,096	2,233	0,752	0,395				2015	25	1															
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	0,702					-	-	-	-	-	0,702				-	-	-	-	-	-																				

\* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
III квартал 2016 года



Сверяю  
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"  
И.М. Мамруков  
2016  
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2016 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонения			Причины отклонений		
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет			
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	<b>ВСЕГО</b>		9,047	12,954	2,262	6,824	2,262	1,116	2,262	5,015	2,262	-	12,954	5,015	12,954	5,015	-	3,907	3,907	43%			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	6,628	9,478	1,657	3,348	1,657	1,116	1,657	5,015	1,657	-	9,478	5,015	9,478	5,015	-	2,850	2,850	43%			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	6,628	9,478	1,657	3,348	1,657	1,116	1,657	5,015	1,657	-	9,478	5,015	9,478	5,015	-	2,850	2,850	43%			
1.1.1.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	6,628	9,478	1,657	3,348	1,657	1,116	1,657	5,015	1,657	-	9,478	5,015	9,478	5,015	-	2,850	2,850	43%			
1.1.2.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.3.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.4.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2	Новое строительство	-	2,419	3,476	0,605	3,476	0,605	-	0,605	-	0,605	-	3,476	-	3,476	-	-	1,057	1,057	44%			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	0,314	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	-	-	-	-	-	0,314	0,314	-			
2.1.1.	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	0,314	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	-	-	-	-	-	0,314	0,314	-			
2.2	Прочее новое строительство	-	2,104	3,476	0,526	3,476	0,526	-	0,526	-	0,526	-	3,476	-	3,476	-	-	1,372	1,372	65%			
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	1,402	3,476	0,351	3,476	0,351	-	0,351	-	0,351	-	3,476	-	3,476	-	-	2,074	2,074	148%			
2.2.2.	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,702	-	0,176	-	0,176	-	0,176	-	0,176	-	-	-	-	-	-	0,702	0,702	-			

\* В ценах отчетного года.

\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

\*\*\* Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Отчет о вводах/ выводах объектов  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
III квартал 2016 года



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план*					факт					план*					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.					МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.					МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.					МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.				
1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	34,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	-	5 шт	-	5 шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	0,6 км	-	-	-	0,6 км	0,6 км	-	-	-	0,6 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Отчет о техническом состоянии объекта  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
III квартал 2016 года**



№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики				Сроки реали- зации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощ- ность, МВт, МВА	выра- ботка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	иные объекты	Год начала строи- тельства	Год ввода в эксплуа- тацию	Утверж- денная проектно- сметная докумен- тация (+; -)	Заклю- чение Главгос- эксперти- зы России (+; -)	Оформлен- ный в соот- ветствии с законо- дательст- вом земле- отвод (+; -)	Разреше- ние на строи- тельство (+; -)
1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	34,6				2016	2017	+	-	-	-
2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	34,6				2017	2018	+	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	34,6				2018	2019	+	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	34,6				2019	2020	+	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ				95	2016	2020	+	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри			0,6		2015	2016	+	-	+	+
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей			0,2		2019	2020	-	-	-	-