

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
IV квартал 2017 года



Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
Н.М. Мамружов
2017 г.
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2017 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***			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
	ВСЕГО		13,750	10,365	3,436	-	3,436	7,369	3,438	-	3,440	2,996	10,365	2,996	10,365	2,996	3,385	- 3,385	-25%			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	11,331	7,366	2,832	-	2,832	7,064	2,833	-	2,834	0,302	7,366	0,302	7,366	0,302	3,966	- 3,966	-35%			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	11,331	7,366	2,832	-	2,832	7,064	2,833	-	2,834	0,302	7,366	0,302	7,366	0,302	3,966	- 3,966	-35%			
1.1.1.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	3,723	-	0,930	-	0,930	-	0,931	-	0,932	-	-	-	-	-	3,723	- 3,723	-100%			В 2016 г. средства, предусмотренные в тарифе по данной статье затрат, израсходованы в большем объеме, по сравнению с учтенным в тарифе.
1.1.2.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	7,608	7,366	1,902	-	1,902	7,064	1,902	-	1,902	0,302	7,366	0,302	7,366	0,302	0,242	- 0,242	-3%			
2	Новое строительство	-	2,419	2,999	0,604	-	0,604	0,305	0,605	-	0,606	2,695	2,999	2,695	2,999	2,695	- 0,580	0,580	24%			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	0,314	0,537	0,078	-	0,078	0,305	0,079	-	0,079	0,232	0,537	0,232	0,537	0,232	- 0,222	0,222	71%			
2.1.1.	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	0,314	0,537	0,078	-	0,078	0,305	0,079	-	0,079	0,232	0,537	0,232	0,537	0,232	- 0,222	0,222	71%			
2.2	Прочее новое строительство	-	2,104	2,462	0,526	-	0,526	-	0,526	-	0,53	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	- 0,358	0,358	17%			
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	1,402	0,766	0,350	-	0,350	-	0,351	-	0,351	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,636	- 0,636	-45%			В 2016 г. средства, предусмотренные в тарифе по данной статье затрат, израсходованы в большем объеме, по сравнению с учтенным в тарифе.
2.2.2.	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,702	1,696	0,176	-	0,176	-	0,175	-	0,175	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	- 0,994	0,994	142%			

* 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 об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
IV квартал 2017 года**



№№	Наименование объекта*	Планируемый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрото актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики объектов																
		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					Линии электропередачи					Иные объекты	
																						год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	температура, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВт, кВТ	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Марка опор	Марка кабеля, провода	протяженность, км				
ВСЕГО		13,750					10,365	0,043	0,334	9,989	-	-3,39					#####	0,043	0,334	9,989	-																	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	11,3314					7,366	0,025	0,277	7,064	-	- 3,966					7,366	0,025	0,277	7,064	-																	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	11,3314					7,366	0,025	0,277	7,064	-	- 3,966					7,366	0,025	0,277	7,064	-																	
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	3,7234					-	-	-	-	-	- 3,723					-	-	-	-	-																	
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	7,608					7,366	0,025	0,277	7,064	-	- 0,242					7,366	0,025	0,277	7,064	-					2018	25			34,6 МВА								
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-					-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-																	
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-					-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-																	
2	Новое строительство	2,419					2,999	0,018	0,057	2,925	-	0,580					2,999	0,018	0,057	2,925	-																	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,314					0,537	-	0,014	0,523	-	0,222					0,537	-	0,014	0,523	-																	
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АЛИС КУЭИИ	0,314					0,537	-	0,014	0,523	-	0,222					0,537	-	0,014	0,523	-					2017											3	
2.2	Прочее новое строительство	2,104					2,462	0,018	0,042	2,402	-	0,358					2,462	0,018	0,042	2,402	-																	
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	1,402					0,766	-	-	0,766	-	0,636					0,766	-	-	0,766	-					2016	20			630 кВА								
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	0,702					1,696	0,018	0,042	1,636	-	0,994					1,696	0,018	0,042	1,636	-					2017	20			1260 кВА								

* 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 о вводах/ выводах объектов
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
IV квартал 2017 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	2017 г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 г.	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2017 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	34,6 МВА	34,6 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	-	-	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	-	-	630 кВА	630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	-	-	1260 кВА	1260 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Отчет о техническом состоянии объекта
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
IV квартал 2017 года**

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НЭЭС"
Н.М. Мамруков
2018 г.
М.П.



№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики				Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	иные объекты	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)
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	+	-	+	+