

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
III квартал 2020 года



Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н.М. Мамруков
2020. 11. 12
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2020 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		14,207	3,506	3,552	1,596	3,552	0,240	3,552	1,670	3,552	-	3,163	1,670	3,163	3,163	10,701	- 10,701	-75%	-	-	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	8,790	1,670	2,198	-	2,198	-	2,198	1,670	2,198	-	1,670	1,670	1,670	1,670	7,120	- 7,120	-81%	-	-	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	8,790	1,670	2,198	-	2,198	-	2,198	1,670	2,198	-	1,670	1,670	1,670	1,670	7,120	- 7,120	-81%	-	-	
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	8,790	1,670	2,198	-	2,198	-	2,198	1,670	2,198	-	1,670	1,670	1,670	1,670	7,120	- 7,120	-81%	-	-	
2	Новое строительство	-	5,417	1,836	1,354	1,596	1,354	0,240	1,354	-	1,354	-	1,493	-	1,493	1,493	3,581	- 3,581	-66%	-	-	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	4,716	0,343	1,179	0,103	1,179	0,240	1,179	-	1,179	-	-	-	-	-	4,373	- 4,373	-93%	-	-	
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	4,716	0,343	1,179	0,103	1,179	0,240	1,179	-	1,179	-	-	-	-	-	4,373	- 4,373	-93%	-	-	
2.2	Прочее новое строительство	-	0,701	1,493	0,175	1,493	0,175	-	0,175	-	0,175	-	1,493	-	1,493	1,493	- 0,793	0,793	113%	-	-	
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	0,467	1,493	0,117	1,493	0,117	-	0,117	-	0,117	-	1,493	-	1,493	1,493	- 1,027	1,027	220%	-	-	
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,234	-	0,059	-	0,059	-	0,059	-	0,059	-	-	-	-	-	0,234	- 0,234	-100%	-	-	

* 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"
III квартал 2020 года



Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
Н.М. Мамруков
20.12.20
М. П.

№№	Наименование объекта*	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.				Фактически освоено (закрыты 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	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Сколько и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА, кВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	прожектность, км	Иные объекты, шт				
	ВСЕГО	14,207	-	-	-	-	-	-	-	-	-14,206	-	-	-	-	1,670	0,643	0,315	0,323	0,389																			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	8,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,790	-	-	-	-	1,670	0,643	0,315	0,323	0,389																			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	8,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,790	-	-	-	-	1,670	0,643	0,315	0,323	0,389																			
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	8,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,790	-	-	-	-	1,670	0,643	0,315	0,323	0,389																			
2	Новое строительство	5,417	-	-	-	-	-	-	-	-	-5,416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	4,716	-	-	-	-	-	-	-	-	-4,716	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	4,716	-	-	-	-	-	-	-	-	-4,716	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
2.2	Прочее новое строительство	0,701	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	0,467	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,467	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																		

* 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 источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
III квартал 2020 года



№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2020 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	14,207	3,506	3,552	1,596	3,552	0,240	3,552	1,670	3,552	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	11,156	2,617	2,789	1,561	2,789	0,200	2,789	0,856	2,789	-	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	11,156	2,617	2,789	1,561	2,789	0,200	2,789	0,856	2,789	-	
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	0,814	0,204	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	0,814	0,204	-	0,204	-	0,204	0,814	0,204	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,167	0,057	0,542	0,017	0,542	0,040	0,542	-	0,542	-	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,018	0,018	0,018	0,018	-	0,018	-	0,018	-	
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединение потребителей к эл/сетям	0,070	0,018	0,018	0,018	0,018	-	0,018	-	0,018	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВСЕГО источников финансирования	14,207	3,506	3,552	1,596	3,552	0,240	3,552	1,670	3,552	-	
	для ОГК/ПГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

**Отчет о вводах/ выводах объектов
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
III квартал 2020 года**



Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НЭЭС"

Н.М. Мамруков
и/ 2020 г.
М. П.

№ 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.	2020 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	-	-	-	75 шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	-	-	-	-	0,55 км	-	-	-	0,55 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 2020 года**

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
Н.М. Мамруков
20 22
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					2016	2017	+	-	-	-
2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2					2017	2018	+	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4					2018	2018	+	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5					2019	2020	+	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ					2016	2020	+	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри					2015	2020	+	-	+	+
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей					2017	2020	+	-	+	+