

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
IV квартал и 2019 год



Утверждаю  
Генеральный директор ЗАО "НПЭС"  
Н.М. Мамруков  
2019 г.  
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2019 год										Освоено (закрыто актами выполненной работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	млн. рублей	%	в том числе за счет		Причины отклонений	
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утверждаемой ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт											
	<b>ВСЕГО</b>		14,075	12,839	3,519	-	3,519	0,030	3,519	6,313	3,519	6,496	13,203	6,860	13,203	6,860	1,236	- 1,236	-9%	2,682	-	3,917	
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	13,059	9,142	3,265	-	3,265	-	3,265	3,856	3,265	5,286	9,506	5,650	9,506	5,650	3,917	- 3,917	-30%	-	-	3,917	
1.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	13,059	9,142	3,265	-	3,265	-	3,265	3,856	3,265	5,286	9,506	5,650	9,506	5,650	3,917	- 3,917	-30%	-	-	3,917	
1.1.1.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	6,572	1,670	1,643	-	1,643	-	1,643	-	1,643	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	4,902	- 4,902	-75%	-	-	4,902	
1.1.4.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	6,487	7,472	1,622	-	1,622	-	1,622	3,856	1,622	3,616	7,836	3,980	7,836	3,980	- 0,985	0,985	15%	-	-	0,985	
2	<b>Новое строительство</b>	-	1,016	3,697	0,254	-	0,254	0,030	0,254	2,457	0,254	1,210	3,697	1,210	3,697	1,210	- 2,681	2,681	264%	2,682	-	-	
2.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	0,314	0,652	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	- 0,338	0,338	108%	0,338	-	-	
2.1.1.	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	0,314	0,652	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	- 0,338	0,338	108%	0,338	-	-	
2.2	<b>Прочее новое строительство</b>	-	0,701	3,045	0,175	-	0,175	0,030	0,175	2,457	0,175	0,558	3,045	0,558	3,045	0,558	- 2,344	2,344	334%	2,344	-	-	
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	0,467	2,768	0,117	-	0,117	0,030	0,117	2,457	0,117	0,281	2,768	0,281	2,768	0,281	- 2,301	2,301	493%	2,301	-	-	
2.2.2.	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,234	0,277	0,059	-	0,059	-	0,059	-	0,059	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	- 0,043	0,043	18%	0,043	-	-	

\* 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 и 2019 год



Утверждаю  
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н.М. Мамруков  
2022 г.  
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.					Технологические параметры планируемых 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				
№№	Наименование объекта*	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, лет	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию, лет	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА, кВт	год ввода в эксплуатацию, лет	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	прожектенность, км	Иные объекты		
	<b>ВСЕГО</b>	14,075	-	-	-	-	12,839	0,055	3,579	7,535	1,670	-1,235	-	-	-	-	13,203	0,055	3,579	7,899	1,670																
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	13,059	-	-	-	-	9,142	0,025	0,808	6,639	1,670	-3,917	-	-	-	-	9,506	0,025	0,808	7,003	1,670																
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	13,059	-	-	-	-	9,142	0,025	0,808	6,639	1,670	-3,917	-	-	-	-	9,506	0,025	0,808	7,003	1,670																
1.1.1.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
1.1.2.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
1.1.3.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	6,572	-	-	-	-	1,670	-	-	-	1,670	-4,902	-	-	-	-	1,670	-	-	-	-	1,670															
1.1.4.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	6,487	-	-	-	-	7,472	0,025	0,808	6,639	-	0,985	-	-	-	-	7,836	0,025	0,808	7,003	-				2019	25		34,6 МВА									
<b>2</b>	<b>Новое строительство</b>	1,016	-	-	-	-	3,697	0,030	2,771	0,896	-	2,682	-	-	-	-	3,697	0,030	2,771	0,896	-																
<b>2.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	0,314	-	-	-	-	0,652	-	0,006	0,646	-	0,338	-	-	-	-	0,652	-	0,006	0,646	-																
2.1.1.	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	0,314	-	-	-	-	0,652	-	0,006	0,646	-	0,338	-	-	-	-	0,652	-	0,006	0,646	-															14	
<b>2.2</b>	<b>Прочее новое строительство</b>	0,701	-	-	-	-	3,045	0,030	2,765	0,250	-	2,344	-	-	-	-	3,045	0,030	2,765	0,250	-																
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	0,467	-	-	-	-	2,768	0,030	2,488	0,250	-	2,301	-	-	-	-	2,768	0,030	2,488	0,250	-				2019	12	1	250 кВА	2019	15/7	дерево	ААБ2Л 4*95, СИП-2	1,34				
2.2.2.	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	0,234	-	-	-	-	0,277	-	0,277	-	-	0,043	-	-	-	-	0,277	-	0,277	-	-																0,17

\* 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"  
IV квартал и 2019 год



№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2019 год										Причины отклонений
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>14,075</b>	<b>12,839</b>	<b>3,519</b>	<b>-</b>	<b>3,519</b>	<b>0,030</b>	<b>3,519</b>	<b>6,314</b>	<b>3,519</b>	<b>6,495</b>	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	11,044	10,676	2,761	-	2,761	-	2,761	5,114	2,761	5,562	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	11,044	10,676	2,761	-	2,761	-	2,761	5,114	2,761	5,562	
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	0,612	0,204	0,202	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	0,814	0,204	-	0,204	-	0,204	0,612	0,204	0,202	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,147	1,279	0,537	-	0,537	-	0,537	0,565	0,537	0,714	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,070	0,018	-	0,018	0,030	0,018	0,023	0,018	0,018	
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединение потребителей к эл/сетям	0,070	0,070	0,018	-	0,018	0,030	0,018	0,023	0,018	0,018	
1.4.2.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т. ч.:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
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>14,075</b>	<b>12,839</b>	<b>3,519</b>	<b>-</b>	<b>3,519</b>	<b>0,030</b>	<b>3,519</b>	<b>6,314</b>	<b>3,519</b>	<b>6,495</b>	
	для ОГК/ТГК, 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"  
IV квартал и 2019 год**



Утверждаю  
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н.М. Мамруков  
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.	2019 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2019 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2019 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2019 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	-	-	-	34,6 МВА	34,6 МВА	-	-	17,3 МВА	17,3 МВА	34,6 МВА	-	-	-	34,6 МВА	34,6 МВА	-	-	17,3 МВА	17,3 МВА	34,6 МВА
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИ	-	-	5 шт	-	5 шт	-	-	-	14 шт	14 шт	-	-	-	-	-	-	-	-	14 шт	14 шт
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	-	-	-	-	-	-	1,34 км	-	1,34 км	-	-	-	-	-	-	-	1,34 км	-	1,34 км
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17 км	0,17 км	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17 км	0,17 км

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Отчет о техническом состоянии объекта  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
IV квартал и 2019 год**



Утверждаю  
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Е.М. Мамруков  
2020 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					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	+	-	+	+