

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
II квартал 2019 года



Утверждено
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"
Н.М. Майруков
20/06/19
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2019 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Остаток 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		14,075	0,030	3,519	-	3,519	0,030	3,519	-	3,519	-	0,030	0,030	-	-	14,045	- 14,045	-100%			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	13,059	-	3,265	-	3,265	-	3,265	-	3,265	-	-	-	-	-	13,059	- 13,059	-100%			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	13,059	-	3,265	-	3,265	-	3,265	-	3,265	-	-	-	-	-	13,059	- 13,059	-100%			
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	-	1,643	-	1,643	-	1,643	-	1,643	-	-	-	-	-	6,572	- 6,572	-100%			Выполнение завершающего этапа - работ по телемеханизации будет реализовано после монтажа и ПНР КСО в РП-5 (п.1.1.4)
1.1.4.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	6,487	-	1,622	-	1,622	-	1,622	-	1,622	-	-	-	-	-	6,487	- 6,487	-100%			Проведены торги. Оборудование закуплено. Ожидается поставка оборудования.
2	Новое строительство	-	1,016	0,030	0,254	-	0,254	0,030	0,254	-	0,254	-	0,030	0,030	-	-	0,986	- 0,986	-97%			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	0,314	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	-	-	-	-	0,314	- 0,314	-100%			
2.1.1.	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	0,314	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	-	-	-	-	0,314	- 0,314	-100%			Ведутся работы по проведению торгов и закупке оборудования.
2.2	Прочее новое строительство	-	0,701	0,030	0,175	-	0,175	0,030	0,175	-	0,18	-	0,030	0,030	-	-	0,671	- 0,671	-96%			
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	0,467	0,030	0,117	-	0,117	0,030	0,117	-	0,117	-	0,030	0,030	-	-	0,437	- 0,437	-94%			Проведение работ запланировано на 3 кв. 2019 г.
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%			Строительство завершено, объект введен в эксплуатацию в 2018 г.

* 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"
II квартал 2019 года



Утверждаю
генеральный директор ЗАО "НРЭС"
Н.М. Мамруков
26.07.2019
М. П.

№№	Наименование объекта*	Планируемый 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.					Основные 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, лет	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Классификация силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА, кВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	пролетность, км			
	ВСЕГО	14,075	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-	-14,044	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-																
1	Техническое перевооружение и реконструкция	13,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-13,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	13,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-13,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-6,572	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	6,487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-6,487	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
2	Новое строительство	1,016	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-	-0,985	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-																
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
2.2	Прочее новое строительство	0,701	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-	-0,671	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-																
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	0,467	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-	-0,437	-	-	-	-	0,030	0,030	-	-	-																
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"
II квартал 2019 года



№№	Источник финансирования	Объем финансирования										Причины отклонений
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	14,075	0,030	3,519	-	3,519	0,030	3,519	-	3,519	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	11,044	-	2,761	-	2,761	-	2,761	-	2,761	-	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	11,044	-	2,761	-	2,761	-	2,761	-	2,761	-	
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	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,147	-	0,537	-	0,537	-	0,537	-	0,537	-	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,030	0,018	-	0,018	0,030	0,018	-	0,018	-	
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединения потребителей к эл/сетям	0,070	0,030	0,018	-	0,018	0,030	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	14,075	0,030	3,519	-	3,519	0,030	3,519	-	3,519	-	
	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"
II квартал 2019 года**



Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

И.М. Мамруков
20 07 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.
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"
II квартал 2019 года**



Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НЭЭС"

Н.М. Мамруков

2019 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	+	-	-	-