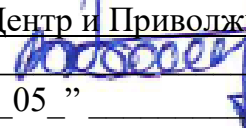


“УТВЕРЖДАЮ”

Исполняющий обязанности
Первого заместителя директора – главного
инженера филиала ПАО «Россети
Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»
 /В.Л. Пехотин/
“ 05 ” _____ 08 _____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по строительству объекта:

**СМР. Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1011 ПС Дивеево. Реконструкция ТП-61103.
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ. с.Дивеево. Дивеевский РЭС**

NNE-03272-000, NNE-03272-001, NNE-03272-002

1. Основание выполнения работ

1.1. Исполнение мероприятий сетевой организации по договору технологического присоединения к сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго».

1.2. Проектно-сметная документация № 40924-ЭнС_2026.

2. Общие требования

2.1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Нижновэнерго»: Нижегородская область, с.Дивеево, ул.Арзамасская.

2.2. Выполнить СМР с учетом требований НТД, указанных в п.6 настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения работ, в том числе не указанных в данном ТЗ), в объеме следующих мероприятий:

2.2.1. Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1011 ПС Дивеево в части строительства КЛ-10 кВ (1 км.), установки СП (6 шт.) и замены реклоузера (1 шт.) с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-000).

2.2.2. Реконструкция ТП-61103 в части замены ТП-61103 1х250кВА на КТП-61103 1х400 кВА (0.4 МВА). с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-001).

2.2.3. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-61103 в части строительства КЛ-0,4 (2 км.) и установки ШРС (25 шт.). с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-002).

2.3. Объемы работ

Объемы работ определяются решением заказчика и проектными решениями.

№ п/п	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Примечание	Условия, усложняющ ие производст во работ
1	2	3	4	5	6
1	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1011 ПС Дивеево в части строительства КЛ-10 кВ (1 км.), установки СП (6 шт.) и замены реклоузера (1 шт.) с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-000)				
1.1	Демонтаж провода АС-50 (3 провода с 28 опор)	км.	2,595		
1.2	Демонтаж:				
	- одностоечных ж/б опор	шт.	18		
	- двухстоечных ж/б опор	шт.	6		
	- жб подкоса	шт.	1		
1.3	Демонтаж ЛР	шт.	5		
1.4	Монтаж демонтированной двухстоечной ж/б опоры	шт.	1		
1.5	Установка ПП-10, 2 ячейки	к-т	1		
1.6	Установка ПП-10, 3 ячейки	к-т	2		
1.7	Установка ПП-10, 4 ячейки	к-т	2		
1.8	Устройство футляра методом ГНБ:				
	- с протяжкой одной трубы (Электропайп d-160 мм)	м.	754		
	- с протяжкой двух труб (Электропайп d-160 мм)	м.	140		
1.9	Устройство футляра открытым способом:				
	- в траншее (DKC-160)	м.	57		
	- ввод в ПП (DKC-160)	м.	30		
	- ввод в ТП (DKC-160)	м.	10		
1.10	Строительство КЛ 10кВ (ААБл-10 3х240)				
	- в траншее в трубе DKC-160	м.	57		
	- методом ГНБ в трубе Электропайп d-160 мм	м.	894		
	- ввод в ПП в трубе DKC-160	м.	30		
	- по конструкциям ПП	м.	15		
	- ввод в ТП в трубе DKC-160	м.	10		
	- по конструкциям опор ВЛ-10 кВ	м.	60		
2	Реконструкция ТП-61103 в части замены ТП-61103 1х250кВА на КТП-61103 1х400 ВА (0.4 МВА). с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-001)				

2.1	Демонтаж ТП-61103 с трансформатором 10/0,4 кВ 250 кВА	к-т	1		
2.2	Установка КТП-Т-ВК/К-630/10/0,4кВ с трансформатором ТМГ-400/10/0,4 кВ	к-т	1		
3	Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-61103 в части строительства КЛ-0,4 (2 км.) и установки ШРС (25 шт.). с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-002)				
3.1	Демонтаж провода СИП-2 4х25 (1 провод с 2 опор)	км.	0,021		
3.2	Демонтаж провода СИП-2 4х50 (1 провод с 36 опор)	км.	1,011		
3.3	Демонтаж провода СИП-2 3х50+1х70 (1 провод с 2 опор)	км.	0,017		
3.4	Демонтаж провода СИП-2 4х70 (1 провод с 7 опор)	км.	0,140		
3.5	Демонтаж провода А35 (4 провода с 2 опор)	км.	2,280		
3.6	Демонтаж провода А50 (2 провода с 5 опор)	км.	0,280		
3.7	Демонтаж провода АВВГ 4х25 (1 провода с 2 опор)	км.	0,017		
3.8	Демонтаж:				
	- одностоечных ж/б опор	шт.	3		
	- двухстоечных ж/б опор	шт.	1		
	- двухстоечных деревянных на жб приставке опор	шт.	2		
3.9	Демонтаж УУЭЭ с опор ВЛ-0,4 кВ	шт.	45		
3.10	Демонтаж ЩУ с опор ВЛ-0,4 кВ	шт.	3		
3.11	Демонтаж перекидок СИП-4 с опор ВЛ-0,4 кВ	шт.	35		
3.12	Монтаж РЩ-0,4 кВ с комплектом оборудования	к-т	24	С применением оборудования заказчика	
3.13	Устройство футляра методом ГНБ				
	- с протяжкой труб (Электропайп d-160 мм)	м.	1262		
	- с протяжкой труб (Электропайп d-90 мм)	м.	632		
3.14	Устройство футляра открытым способом:				
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-160 в траншею	м.	78		

	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-160 на ввод в ШР	м.	98		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-160 на ввод в ТП и подключение в ячейку	м.	30		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-110 в траншею	м.	16		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-110 на ввод в ШР	м.	6		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-110 на ввод в ТП и подключение в ячейку	м.	10		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-110 по фасаду	м.	5		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-110 по телу трубостойки 2м	м.	3		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-63 в траншею	м.	108		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-63 на ввод в ШР	м.	88		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-63 по фасаду	м.	95		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-63 по телу трубостойки 4м	м.	65		
	- укладка гибкой гофр. трубы ДКС-63 по телу трубостойки 2м	м.	15		
3.15	Строительство КЛ 0,4кВ (АВБбШв-1 4х240)				
	- в траншее в трубе ДКС-160	м.	78		
	- методом ГНБ	м.	1053		
	- ввод кабеля в ТП в трубе ДКС-160	м.	30		
	- ввод кабеля в РЩ-0,4 кВ в трубе ДКС-160	м.	98		
	- по конструкциям РЩ-0,4 кВ	м.	49		
	- по конструкциям опоры ВЛ-0,4 кВ	м.	40		
3.16	Строительство КЛ 0,4кВ (АВБбШв-1 4х70)				
	- в траншее в трубе ДКС-110	м.	11		
	- методом ГНБ	м.	16		
	- ввод кабеля в ТП в трубе ДКС-160	м.	10		
	- ввод кабеля в РЩ-0,4 кВ в трубе ДКС-110	м.	2		
	- по конструкциям РЩ-0,4 кВ	м.	1		

	- по конструкциям опоры ВЛ-0,4 кВ	м.	10		
	- по конструкциям трубостойки 2м в трубе ДКС-110	м.	3		
3.17	Строительство КЛ 0,4кВ (АВБбШв-1 4х35)				
	- в траншее в трубе ДКС-110	м.	5		
	- методом ГНБ	м.	7		
	- ввод кабеля в РЩ-0,4 кВ в трубе ДКС-110	м.	4		
	- по конструкциям РЩ-0,4 кВ	м.	2		
	- по фасаду в трубе ДКС-110	м.	5		
	- по конструкциям опоры ВЛ-0,4 кВ	м.	10		
3.18	Строительство КЛ 0,4кВ (АВБбШв-1 4х16)				
	- в траншее в трубе ДКС-63	м.	108		
	- методом ГНБ	м.	402		
	- ввод кабеля в РЩ-0,4 кВ в трубе ДКС-63	м.	88		
	- по конструкциям РЩ-0,4 кВ	м.	44		
	- по конструкциям трубостойки 4м в трубе ДКС-63	м.	65		
	- по конструкциям трубостойки 2м в трубе ДКС-63	м.	15		
	- по фасаду в трубе ДКС-63	м.	95		
	- по конструкциям опоры ВЛ-0,4 кВ	м.	10		
3.19	Благоустройство территории строительства				
	- восстановление асфальтобетонных покрытий	м ²	15		
	- восстановление покрытий из щебня	м ²	64		
	- восстановление плодородного слоя	м ²	263		
	- восстановление брусчатки	м ²	20		

3. Требования к проведению СМР и ПНР

3.1. Последовательность проведения работ:

3.1.1. Подготовительные работы и поставка оборудования.

3.1.2. Работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка сооружений.

3.1.3. Проведение СМР (при необходимости, в соответствии с проектом, на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).

3.1.4. Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости, в соответствии с проектом) однолинейных схем РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

3.1.5. Основные требования при производстве работ:

3.1.6. Выполнение при необходимости (в соответствии с проектом) землеустроительных работ.

3.1.7. Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.

3.1.8. Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.

3.1.9. Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

3.1.10. Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости).

3.1.11. Оформление при необходимости (при соответствующем обосновании) разрешений на производство земляных работ.

3.1.12. Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.

3.1.13. Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.

3.1.14. Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению этапов строительства или полного завершения строительства объекта.

3.1.15. Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

4. Сроки выполнения работ

Сроки выполнения работ:

начало – октябрь 2026,

окончание – декабрь 2026.

Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ, который разрабатывается на этапе заключения договора.

Гарантийный срок на выполненные работы (в том числе на материалы и оборудование, использованные при выполнении работ) составляет не менее 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания «Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией».

5. О мерах по предоставлению национального режима

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1875 «О МЕРАХ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ НАЦИОНАЛЬНОГО РЕЖИМА ПРИ

ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ОТДЕЛЬНЫМИ ВИДАМИ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ».

				Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024	
№ п.п.	Наименование. По результатам исполнения договора будут отражены в учёте предприятия следующие товары:	ЕИ	Кол-во	ОКПД 2	Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)
				43.21.10.290	Не применяется
1.	Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-1011 ПС Дивеево в части строительства КЛ-10 кВ (1 км.), установки СП (6 шт.) и замены реклоузера (1 шт.) с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-000)				
1.1.	КЛ 10 кВ Л-1011 ПС Дивеево	объект	7		Не применяется
2.	Реконструкция ТП-61103 в части замены ТП-61103 1х250кВА на КТП-61103 1х400 кВА (0.4 МВА). с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-001)				
2.1.	ТП 10/0,4 кВ	объект	1		Не применяется
2.2.	Трансформатор ТМГ-10/0,4 кВ 400 кВА	объект	1		Не применяется
3.	Реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ТП-61103 в части строительства КЛ-0,4 (2 км.) и установки ШРС (25 шт.). с. Дивеево. Дивеевский РЭС. (NNE-03272-002)				
3.1.	КЛ 0,4 кВ ТП-61060	объект	1		Не применяется
3.2.	КЛ 0,4 кВ ТП-61103	объект	6		Не применяется

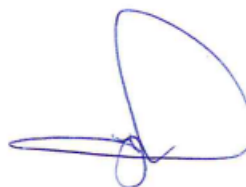
6. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к строительству

- Градостроительный кодекс РФ.
- ПУЭ (действующее издание).
- ПТЭ (действующее издание).
- Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе».
- Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети».
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию».
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ».
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений».
- СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования».
- РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования».

- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети».
- Методические указания «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/08-01/2023.
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Центр» / ПАО «Россети Центр и Приволжье».
- Методические указания «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/10-01/2023.
- СП 48.13330.2019 «СНиП 12-01-2004 Организация строительства».
- СП 49.13330.2010 «СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве, часть 1 «Общие требования».
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки документации, в т.ч. включенными в Единый реестр нормативно-технических документов группы компаний «Россети» по обеспечению надежности и безопасности объектов электросетевого хозяйства, утвержденном приказом ПАО «Россети» от 29.02.2024 № 89 с актуальными изменениями, размещённого на сайте ПАО «Россети»: <https://www.rosseti.ru/suppliers/technical-policy/organization-standards/>.

Начальник УТРИЦ



Е.И. Урутин