

## Технические и количественные показатели технологических решений капитального строительства

ПАО "Россети Северо-Запад"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

**Наименование инвестиционного проекта: Строительство ПС 110/35/10 кВ "Южная" 2х40 МВА, ОРУ 110 кВ, ЗРУ 35 кВ, ЗРУ 10 кВ (установка выключателей 110, 35, 10 кВ в количестве 40 шт., ДГР 10 кВ в количестве 2 шт.) и ВЛ-110\35\10 кВ общей протяженностью 11,551 км в Зашексинском районе г. Череповца (МУП Электросеть Дог. №26-01547Ч/16 от 19.05.2016; Дог. №26-02799Ч/16 от 14.07.2016; Дог. №26-02916Ч/16 от 19.07.2016)**

Идентификатор инвестиционного проекта: F\_000-25-2-03.13-0001

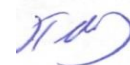
Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект: Вологодская область

№ п/п	Наименование	Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта			
		Напряжени е, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения
1	2	3	4	5	6
1	ВЛ				
1	ПЗ-08 Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ	35	Протяженность, до 10 км	1	1 ед.
2	ПЗ-02 Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ	110	Протяженность, до 2 км	1	1 ед.
3	О1-02-1 УНЦ ОКГТ	110	24 волокна; 83 кН	4,335	1 км
4	О1-01-1 УНЦ ОКГТ	35	24 волокна; 62 кН	5,141	1 км
5	Б7-01 УНЦ на вырубку (расширение, расчистка) просеки ВЛ (для всех субъектов Российской Федерации)	110	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев и корчевка пней с диаметром ствола до 11 см	16,874	1 га
6	Л5-01 УНЦ провода ВЛ 0,4-750 кВ сталеалюминиевого типа	110	Сечение фазного провода до 70 мм <sup>2</sup>	3,746	1 км
7	Л4-03-2 УНЦ опор ВЛ 0,4-750 кВ (тыс. руб.)	35	многогранные опоры	5,141	1 тонна опор
8	Л4-03-2 УНЦ опор ВЛ 0,4-750 кВ (тыс. руб.)	110	многогранные опоры	4,335	1 тонна опор
9	ЛЗ-02-2 УНЦ опор ВЛ 0,4-750 кВ (тыс. руб.)	10	двухцепная, все типы опор за исключением многогранных	1,873	1 км
10	Л1-04-4 УНЦ ВЛ 0,4-750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода	110	двухцепная, многогранные опоры	4,335	1 км
11	Л1-03-2 УНЦ ВЛ 0,4-750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода	35	двухцепная, все типы опор за исключением многогранных	5,141	1 км

12	Л1-02-2 УНЦ ВЛ 0,4-750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода	10 кВ	двухцепная, все типы опор за исключением многогранных	1,873	1 км
II КЛ					
1	П5-01 Затраты на проектно-изыскательские работы для КЛ	10 кВ	Проектно-изыскательские работы для КЛ напряжением 0,4-20 кВ	0,202	1 км по трассе
2	Б2-02-4 УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе	10 кВ	две цепи КЛ, благоустройство по трассе с учетом восстановления газонов	0,202	1 км по трассе
3	К2-06-2 УНЦ КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	10(15)	150 мм2	0,202	1 км
III ПС					
1	А4-02 УНЦ АСУТП присоединения	35/10 кВ	АСУТП присоединения 35 кВ и выше	13	1 ед.
2	А4-01 УНЦ АСУТП присоединения	10 кВ	АСУТП присоединения 6-20 кВ	27	1 ед.
3	П1-03 Затраты на проектно-изыскательские работы для ПС (ЗПС)	110 кВ	ПС 110(150) кВ/РУСН/РУНН	1	1 ед.
4	34-03 УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ	35	ОПУ, РЩ 35-750 кВ	480	1 м2
5	34-01 УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ	10	ЗРУ 6-35 кВ	240	1 м2
6	34-01 УНЦ зданий ЗРУ, ЗПС, ОПУ, РЩ, РПБ	10	ЗРУ 6-35 кВ	90	1 м2
7	31-02 УНЦ постоянной части ПС	110	Постоянная часть ПС 110 кВ	1	1 ед.
8	А8-05 УНЦ систем ПА, УПАСК	110	УПАСК по ВОЛС (ВЧ)	1	1 ед.
9	А8-02 УНЦ систем ПА, УПАСК	110	Шкаф локальной ПА (64 аналоговых входа, 160 дискретных входа)	1	1 ед.
10	А8-01 УНЦ систем ПА, УПАСК	110	Система АПНУ	1	1 ед.
11	А2-02 УНЦ ИВКЭ	35	ИВКЭ для ПС (ЗПС) 35 кВ и выше	2	1 ед.
12	С1-03-2 Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС)	110	Ячейка трансформатора (комплект на три фазы) ПС (ЗПС)	2	1 ед.
13	С1-02-1 Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС)	35	Ячейка выключателя ВУ (КРУЭ) ПС (ЗПС)	7	1 ед.
14	С1-01-2 Площадь подготовки и устройства территории под элементы ПС (ЗПС)	110	Ячейка выключателя НУ ПС	8	1 ед.

15	Б1-05 УНЦ подготовки и устройства территории ПС (ЗПС)	110	Северо-Западный Федеральный округ: Республика Карелия, Новгородская, Псковская, Калининградская, Мурманская, Вологодская, Ленинградская области	7 074	1 м2
16	Р1-07-1 УНЦ ячейки реактора ДГР 6-35 кВ	10	490 кВА	2	1 ячейка
17	Т5-11-4 УНЦ ячейки трансформатора 6-35 кВ	6/0,4	сухой Т 6(10)/НН кВ; 160кВА	2	1 ячейка
18	Т1-06-1 УНЦ ячейки трансформатора 110-500 кВ	110/35	Т 110/35/НН кВ; 40 МВА	2	1 ячейка
19	В1-01-3 УНЦ ячейки выключателя НУ 110-750 кВ	110	I ном 2500А, I откл 63кА	6	1 ячейка
20	В3-17-2 УНЦ ячейки выключателя КРУ 6-35 кВ	35	I ном 2000А; I откл 25кА	7	1 ячейка
21	В3-03-3 УНЦ ячейки выключателя КРУ 6-35 кВ	10	I ном 1600А; I откл 31,5кА	27	1 ячейка

Составил: Инженер 1 категории



В.Г. Парфенов