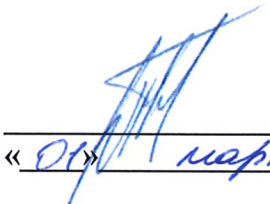


**«Утверждаю»**

**Исполняющий обязанности первого  
заместителя директора-  
главного инженера  
филиала ПАО «Россети Центр и  
Приволжье» - «Нижновэнерго»**

  
Ю.А. Глебов  
«01» марта 2023 г.

**«Согласовано»**

**Исполняющий обязанности  
Заместитель директора по  
инвестиционной деятельности  
филиала ПАО «Россети Центр и  
Приволжье» - «Нижновэнерго»**

  
Н.А. Карпович  
«01» марта 2023 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«Реконструкция. ПС Печерская 110 кВ. Центральный высоковольтный РЭС.**

**Замена устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю»**

**NNE-01510-000**

**СМР**

2023 г.

### **1. Задание на выполнение работ:**

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по установке устройств компенсации емкостного тока замыкания на землю на ПС 110/10/6 кВ «Печерская» в объеме выполненной проектной документации № 1191 ООО «ТК-ЭнергоСтрой».

### **2. Требования к подрядной организации:**

Требования к подрядной организации учтены в извещении на закупку

### **3. Основание для проведения работ:**

3.1. Инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижевоэнерго» 2023-2027 гг.

### **4. Место расположения объекта:**

4.1. Нижний Новгород, Советский район, ул. Надежды Сусловой, 23 «А».

### **5. Основные требования по выполнению работ:**

5.1. Работы строительно-монтажные и пусконаладочные, должны быть выполнены в соответствии с:

5.1.1. Рабочей документацией.

5.1.2. Системой нормативных документов в строительстве.

5.1.3. Государственными и отраслевыми стандартами.

5.1.4. Действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) и другой НТД.

### **6. Состав работ:**

6.1. ПС 110/10/6 кВ «Печерская»:

6.1.1 Демонтаж.

6.1.2 Строительно-монтажные работы (установка, замена).

6.1.3 Транспортировка МТР.

6.1.4 Пусконаладочные работы и необходимые испытания в объеме, согласно проекту и

НТД.

6.1.5 Шефмонтаж (при необходимости).

6.1.6 Уборка мусора, вывозка излишнего грунта.

6.1.7 Восстановление покрытия автодорог, элементов благоустройства.

6.1.8 Учет и передача материалов, полученных в результате демонтажа.

**7. Объемы работ:****7.1. ПС 110/10/6 кВ «Печерская»:**

7.1.1 Проектная документация, разработанная ООО "ТК-ЭнергоСтрой", г. Санкт-Петербург.

7.1.2 Укрупненный перечень работ приводится в таблицах №1 «Объем демонтажных работ», №2 «Объем монтажных работ»

**Таблица №1 «Объем демонтажных работ на ПС 110/10/6 кВ Печерская»**

| №п/п | Наименование работ и затрат                                 | Ед. изм. | Количество | Примечание |
|------|---|----------|------------|------------|
| 1.   | Демонтаж дугогасящего реактора ЗРОМ-300/10, с фундаментом   | шт.      | 1          |            |
| 2.   | Демонтаж дугогасящего реактора РЗДСОМ-380/10, с фундаментом | шт.      | 3          |            |
| 3.   | Демонтаж дугогасящего реактора РЗДПОМ 480/10, с фундаментом | шт.      | 1          |            |
| 4.   | Демонтаж присоединительного трансформатора ТМ - 400/10      | шт.      | 1          |            |
| 5.   | Демонтаж присоединительного трансформатора ТМ - 630/10      | шт.      | 1          |            |
| 6.   | Демонтаж однополюсного разъединителя, с фундаментом         | шт.      | 2          |            |

**Таблица №2 «Объем монтажных работ на ПС 110/10/6 кВ Печерская»**

| № п/п                                       | Наименование работ и затрат   | Ед. изм. | Количество | Примечание       |
|---|---|----------|------------|------------------|
| <b>СМР 1 секция шин 10 кВ, в том числе:</b> |   |          |            |                  |
| 1.  | Установка дугогасящего реактора, с монтажом фундаментов                     | шт.      | 1          | Согласно проекта |
| 2.  | Установка фильтра присоединения нейтралеобразующего, с монтажом фундаментов | шт.      | 1          |                  |
| 3.  | Установка однополюсного разъединителя, с монтажом фундаментов               | шт.      | 1          |                  |
| 4.  | Монтаж кабельных лотков   | м        |            |                  |
| 5.  | Прокладка трехжильного кабеля 10 кВ   | м        |            |                  |
| 6.  | Прокладка силовых и контрольных кабелей 0,4 кВ                              | м        |            |                  |
| 7.  | Монтаж и наладка автоматики управления ДГР                                  | шт.      | 1          |                  |
| 8.  | Реконструкция устройства заземления ПС                                      |          |            |                  |



| №<br>п/п                                    | Наименование работ и затрат                            | Ед.<br>изм. | Коли-<br>чество | Примечание          |
|---|--|-------------|-----------------|---------------------|
| 9.  | Реконструкция устройств РЗА                            |             |                 |                     |
| <b>СМР 2 секция шин 10 кВ, в том числе:</b> |  |             |                 |                     |
| 10.   | Установка дугогасящего реактора                        | шт.         | 1               | Согласно<br>проекта |
| 11.   | Установка фильтра присоединения<br>нейтралеобразующего | шт.         | 1               |                     |
| 12.   | Установка однополюсного разъединителя                  | шт.         | 1               |                     |
| 13.   | Прокладка трехжильного кабеля 10 кВ                    | м           |                 |                     |
| 14.   | Прокладка силовых и контрольных кабелей<br>0,4 кВ      | м           |                 |                     |
| 15.   | Монтаж и наладка автоматики управления<br>ДГР          | шт.         | 1               |                     |
| 16.   | Реконструкция устройства заземления ПС                 |             |                 |                     |
| 17.   | Реконструкция устройств РЗА                            |             |                 |                     |

## 7.2 Потребность в материально-технических ресурсах:

7.2. ПС 110/10/6 кВ «Печерская»:

7.2.1. Объемы МТР определяются проектными решениями.

7.2.2. Поставка материально-технических ресурсов на объект осуществляется Подрядчиком.

7.2.3. Укрупненный объем поставляемых МТР указан в таблице №2:

**Таблица №2 Потребность в материальных ресурсах ПС 110/10/6 кВ «Печерская»**

| №<br>п/п | Характеристика (наименование) МТР   | Ед.<br>изм. | Коли-<br>чество | Примечание       |
|----------|---|-------------|-----------------|------------------|
| 1.       | Реактор дугогасящий 10 кВ, с автоматическим<br>управлением  | шт.         | 2               | Согласно проекта |
| 2.       | Фильтр присоединения нейтралеобразующий   | шт.         | 2               |                  |
| 3.       | Разъединитель однополюсный горизонтально-<br>поворотного типа, двухколонковый, с одним<br>комплектom заземляющих ножей, с полимерной<br>изоляция 10 кВ, 1000 А, с ручным приводом | шт.         | 2               |                  |
| 4.       | Кабельные лотки   | м           |                 |                  |
| 5.       | Кабель трехжильный 10 кВ с изоляцией из<br>сшитого полиэтилена, оболочка из<br>полихлоридного пластика пониженной<br>пожароопасности с пониженным дымо- и<br>газовыделением       | м           |                 |                  |
| 6.       | Кабель силовой с медными жилами с изоляцией из<br>ПВХ пластика пониженной   | м           |                 |                  |

| № п/п | Характеристика (наименование) МТР                                  | Ед. изм. | Количество | Примечание |
|-------|--|----------|------------|------------|
|       | пожароопасности и оболочкой из ПВХ композиции пониженной горючести |          |            |            |
| 7.    | Полоса 5х40 ГОСТ 8509-93 для заземления оборудования               | м        |            |            |

## **8. Требования к качеству поставляемых материально-технических ресурсов:**

8.1. Поставляемое оборудование, материалы и кабельная продукция должны быть:

8.1.1 Новыми, не ранее 2022 года выпуска.

8.1.2. Соответствовать рабочей документации.

8.1.3. Иметь сертификаты, паспорта или другую документацию подтверждающую их качество.

8.1.4. При комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу, и эксплуатации).

8.1.5. Руководители работ по сооружению объекта совместно с представителями «Центрального высоковольтного РЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» должны осуществлять входной контроль качества применяемых материалов, изделий, оборудования и наличия необходимых сертификатов и технических паспортов, удостоверяющих их качество.

## **9. Контроль качества и приемка работ:**

9.1. Руководители работ по проектированию и строительству совместно с представителями филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» на любом этапе СМР должны:

9.1.1. Осуществлять контроль состава и объема выполняемых работ.

9.1.2. Проводить оперативный контроль качества материалов и по видам выполняемых работ, их соответствие требованиям нормативно-технических документов.

9.1.3. Определять объемы работ по переделке и устранению брака, с оформлением двусторонних актов.

9.1.4. Определять объемы дополнительных работ, выявленных в процессе производства работ, с оформлением двусторонних актов.

9.1.5. Осуществлять контроль соблюдения сроков выполнения отдельных технологических этапов и срока окончания работ в целом по объекту.

## **10. Особые условия:**

10.1. Выполнение строительно-монтажных работ допускается только при наличии проекта производства работ (ППР) с приложением технологических карт на виды работ, утвержденного техническим руководителем Подрядчика и согласованные с главным инженером «Центрального высоковольтного РЭС» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго».

10.2. Все согласования, разрешения, необходимые для производства работ получает Подрядчик в установленном порядке.

10.3. Привлечение автотранспортной техники, необходимой для выполнения работ, производит Подрядчик.

10.4. Подрядчик обеспечивает проведение освидетельствования технического состояния электроустановок силами экспертной организацией, аттестованной в «НТЦ Энергобезопасность».

10.5. После завершения работ, в том числе работ по благоустройству территории Подрядчик совместно с Заказчиком обеспечивает получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

10.6. Подрядчик после окончания строительно-монтажных и пусконаладочных работ предоставляет следующую документацию:



10.6.1. Комплект рабочих чертежей проекта на строительство предъявляемого к приемке объекта с внесенными в них изменениями и отклонениями от проекта, согласованными проектной организацией, или подписями, удостоверяющими соответствие выполненных работ рабочим чертежам проекта;

10.6.2. Технический паспорт (технические характеристики) объекта.

10.6.3. Сертификаты и технические паспорта, удостоверяющие качество материалов, изделий оборудования, кабельной продукции, примененных при производстве СМР.

10.6.4. Комплект технической документации, инструкции по монтажу и эксплуатации на русском языке и языке страны завода изготовителя. При корректировке и изменении конструкции или комплектации поставляемого оборудования, кабельной продукции, материалов и конструкций, все изменения должны быть отражены в технической документации.

10.6.5. Акты освидетельствования скрытых работ;

10.6.6. Протоколы испытаний;

10.6.7. Протоколы по пусконаладочным работам в объеме, предусмотренным проектом;

10.6.8. Акты на пересечение с инженерными сооружениями;

10.6.9. Акты освидетельствования скрытых работ.

10.6.10. Протоколы испытаний.

10.6.11. Протоколы по пусконаладочным работам в объеме, предусмотренным проектом.

10.6.12. Другие, не перечисленные выше документы в соответствии с требованиями ПТЭ, СНиП, ПУЭ, и иными НТД.

#### **11. Гарантии исполнителя работ:**

11.1. Гарантийный срок на выполненные работы – не менее 36 месяцев.

11.2. Исполнитель обеспечивает:

11.2.1. Соответствие выполненных работ и конструктивных элементов проекту, требованиям нормативно-технических документов технологических карт.

11.2.2. Соблюдение сроков сдачи Заказчику законченных строительством этапов и объекта в целом.

11.2.3. Устранение за свой счет дефектов по вине Подрядчика, выявленных в процессе эксплуатации в течение гарантийного срока.

#### **12. Сроки выполнения работ:**

12.1. Начало работ – июнь 2023 г.

12.2. Окончание работ – октябрь 2023 г.

Заместитель начальника  
управления высоковольтных сетей



О.Е. Авдеев