

Согласовано:

Главный инженер филиала АО «ЛОЭСК»
«Южные электросети»


/Козлов И.А./

« 10 »

10

2018 г.

Утверждаю:

Директор филиала АО «ЛОЭСК»
«Южные электросети»


/Салдинков Ю.А./

« 16 »

2018 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На производство работ по капитальному ремонту
(наименование работ)
инв.№ 000003478

**Ленинградская область, Гатчинский р-н., пгт. Дружная Горка, Оборудование ОРУ-35 кВ ПС
35 кВ Дружная Горка ЛО, п. Дружная Горка**

1. *Основание для проведения работ – Ремонтная программа АО «ЛОЭСК» на 2019 год.*
2. *Вид ремонта – капитальный ремонт*
3. *Особые условия работ – нет/ населенная местность/в стесненных условиях (нужное подчеркнуть) /прочее (указать)*
4. *Основные технико-экономические показатели объекта – Оборудование силовое ПС-35 кВ*
5. *Объем работ в физических показателях:*
 - 5.1 *Выполнить демонтаж двух существующих ж/б фундаментов (стойки УСО по 4 шт. на каждый выключатель) и монтаж новых под вакуумные выключатели 35 кВ (2 шт.).*
 - 5.2 *Монтаж металлоконструкций (до 1,5 т на каждый выключатель) на новые фундаменты под вакуумные выключатели 35 кВ (2 шт.).*
 - 5.3 *Отключение от гибкой ошиновки и замена масляного выключателя 35 кВ (1 шт.) типа ВМ-35 на вакуумный выключатель Вакуумный выключатель типа ВВПС-35III-25/630, с конструкцией под ТТ (3 шт.) на новый фундамент. Подключение выключателя к гибкой ошиновке шинных мостов, новыми аппаратными зажимами.*
 - 5.4 *Монтаж нового секционного (СВ 35 кВ) вакуумного выключателя (1 шт.) ВВПС-35III-25/630, на новый фундамент, с конструкцией под ТТ (3 шт.) на новый фундамент. Подключение выключателя к гибкой ошиновке шинных мостов секционных разъединителей, новыми аппаратными зажимами.*
 - 5.5 *Отключение от гибкой ошиновки и замена двух линейных разъединителей 35 кВ с ручными приводами типа РЛНД-35(2 шт. с 2 ЗР), на разъединители типа РГПЗ СЭЩ-1-III-35/1000 УХЛ1 (2 шт. с 2 ЗР) с ручным приводом. Разъединители смонтировать на существующие линейные порталы. Подключение разъединителей к гибкой ошиновке новыми аппаратными зажимами.*
 - 5.6 *Отключение от гибкой ошиновки и замена одного шинного разъединителей типа РНД (З)-35/600 (1 шт. с 1ЗР) на разъединитель типа РГПЗ СЭЩ-1-III-35/1000 УХЛ1 (1 шт. с 1ЗР) с ручным приводом. Подключение разъединителя к гибкой ошиновке новыми аппаратными зажимами.*
 - 5.7 *Отключение от гибкой ошиновки и замена двух шинных разъединителей типа РНД (З)-35/600 (2 шт. с 1ЗР) на разъединители типа РГПЗ СЭЩ-1-III-35/1000 УХЛ1 (2 шт. с 1ЗР) с ручным приводом. Подключение разъединителей к гибкой ошиновке смонтированного СВ 35 кВ, аппаратными зажимами.*
 - 5.8 *Монтаж 3-х стоечного портала (5 тн.) шинного моста секционного выключателя СВ 35 кВ с ж/б фундаментом (30 мх3) в ОРУ-35 кВ.*
 - 5.9 *Монтаж шинных мостов гибкой ошиновки АС 120 (200 м) секционных разъединителей к порталу секционного выключателя и порталам 1СШ 35 кВ и 2СШ 35 кВ, аппаратными зажимами, с подвеской на тарельчатых подвесных изоляторах типа ПС 70Е 35 кВ (48 шт.).*
 - 5.10 *Демонтаж 2-х старых панелей управления в ОПУ.*
 - 5.11 *Отключение и замена кабеля фазы «С» КЛ 35 кВ Т-1 (30 м) на кабель АПВВнг (В) LS 3х1х 150/25 (30 м) Подключение кабеля.*
 - 5.12 *Отключить от гибкой ошиновки и заменить два ТН 35 кВ. Подключить новые ТН 35 кВ к гибкой ошиновке новыми аппаратными зажимами.*

- 5.13 Демонтаж старых и монтаж новых шкафов ТН (зажимов трансформаторов напряжения) на новые шкафы ТН (2 шт.), типа ШЗН-2 УХЛ1.
- 5.14 Замена гибкой ошиновки на новом оборудовании ОРУ-35 кВ (АС-95, 700 м).
- 5.15 Монтаж нового шкафа управления выключателями 35 кВ с шемосхемой (1 шт.) в ОПУ.
- 5.16 Заменить контрольные кабели токовых цепей и цепей управления (РЗиА 150 м) В 35 кВ Т-2. Новые кабельные линии (150 м) проложить в новых ж/б лотках, а на отдельных участках в земле, проложив в трубах и гофорошлангах.
- 5.17 Проложить контрольные кабели управления и токовых цепей (РЗиА 200 м) в новых ж/б лотках к вакуумному выключателю ВЛ 35 кВ «Дружногорская» из ОПУ
- 5.18 Монтаж и подключение источника бесперебойного питания (ИБП) 220В для питания цепей управления и РЗиА новых вакуумных выключателей, подключение этих цепей к ИБП, подключение ИБП к сети 220В.
- 5.19 Монтаж шкафов клеммных зажимов ШЗВ-35/ШЗВ-60 (3 шт.) выключателей 35 кВ в ОРУ-35 кВ.
- 5.20 Демонтаж старых и монтаж новых кабельных связей (900 м) между вновь смонтированным оборудованием на ОРУ-35 кВ и ОПУ (ШЗВ, шкафов ТН 35 кВ и В 35 кВ, ШЗВ и ОПУ кВ и тд.).
- 5.21 Расключение контрольных и силовых кабелей на ВВ-35 кВ, трансформаторах тока ТТ-35 кВ (9 шт.), ШЗВ-35/ШЗВ-60, в новом шкафу управления в ОПУ.
- 5.22 Демонтаж старых и монтаж новых кабельных связей между ТН 35 кВ, шкафами ТН 35 кВ и новым шкафом управления в ОПУ (500 м).
- 5.23 Расключение контрольных и силовых кабелей на шкафах ТН 35 кВ, шкафах ТН, в новом шкафу управления в ОПУ.
- 5.24 Демонтаж с грозо-защитных прожекторных мачт (2 шт.) старых светильников (3 шт.) и монтаж новых светодиодных светильников (2 x 3 шт., всего 6 шт.), прокладкой силового кабеля (2 x 150 м), шкафом управления (2 шт.).
- 5.25 Выполнить демонтаж всех существующих ж/б кабельных лотков (400 м.) и монтаж новых.
- 5.26 Замена всех существующих металлических кабельных лотков (50 м.) на ж/б.
- 5.27 Перекладка всех существующих кабельных связей из старых кабельных лотков в новые.
- 5.28 Монтаж в ОРУ-35 кВ козырьков (2 шт. – 2 мх2) и ограждения (2 шт.) линейных вводов 6 кВ Т-1 и В 6 кВ Т-2 в здание ЗРУ-6 кВ сеткой «рабица» (1,5 м x 1,5 м x 1,5 м - 2 шт.).
- 5.29 Ремонт и покраска (80 мх2) грозо-защитных мачт с молниеприёмниками и прожекторными вышками (2 шт.), монтаж кольцевых ограждений на всю высоту.
- 5.30 Обустройство неусовершенствованного покрытия территории ОРУ-35 кВ - засыпка территории ОРУ-35 кВ щебнем (900 мх3) с его разравниваем, с увеличением подсыпаемого слоя в местах подтопления оборудования: грунтовыми, тальмами, паводковыми водами, с песчаной подушкой (900 мх3).
- 5.31 Демонтаж старого ограждения ж/б ограждения периметра (400 м.) и монтаж нового ограждения (400 м.).
- 5.32 Демонтаж старых автоворот (10 мх2) с калиткой на территорию ПС, монтаж новых автоворот с калиткой.
- 5.33 Смонтировать систему дренажа для отвода грунтовых и паводковых вод из ОРУ-35 кВ, в т.ч. и из маслосборника.
- 5.34 Произвести проверку электромагнитной совместимости, произвести восстановление контура заземления (горизонтальные заземлители выполнить стальной полосой сечением 5х50 мм, длиной 1 400 м, вертикальные заземлители выполнить из стального уголка 63х63х5 мм, длиной 5 м, общим количеством 87 шт., или аналогичными по сечению круглыми стержнями) и установку дополнительных заземлителей при необходимости).
- 5.35 Покраска смонтированных металлоконструкций на ОРУ-35 кВ. М/к грунтовать двумя слоями грунта ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 с последующей окраской эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в два слоя. Бетонные поверхности, контактирующие с грунтом, обработать горячим битумом по ГОСТ 6617-76 на высоту 0,5 м от уровня земли.
- 5.36 Выполнить оперативную маркировку нового оборудования.
- 5.37 Подготовка рабочей документации, достаточной для выполнения СМР и ПНР.

- 5.38 Наладка (ПНР) смонтированного оборудования, шкафа управления выключателями 35 кВ с мнемосхемой, прожекторами, проверка РЗА.
- 5.39 Транспортировка демонтированного оборудования на склад филиала АО «ЛОЭСК» «Южные электрические сети».
6. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам – в соответствии с действующими нормами и правилами.
 7. Требования к технологии проведения работ – в соответствии с нормативными документами (ГОСТ, СНиП, ПУЭ)
 8. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям: в соответствии с действующими нормами и правилами
 9. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному решению – отсутствуют
 10. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий – в соответствии с действующими нормами и правилами
 11. Требования к режиму безопасности и гигиены труда - в соответствии с действующими нормами и правилами
 12. Организация заказчика – АО «ЛОЭСК»
 13. Требования к подрядной организации:
 - 13.1. Наличие лицензии на данный вид работ, работы проводить по согласованным с АО «ЛОЭСК» графиком работ и ППР.
 - 13.2. Соблюдение при осуществлении строительно-монтажных работ требования законов и иных нормативно-правовых актов, в том числе, об охране окружающей среды и безопасности строительных работ.
 - 13.3. Наличие аттестованного в Ростехнадзоре персонала, наличие прав, выдающего наряд, допускающего и производителя работ, с соответствующими группами по электробезопасности.
 - 13.4. Предоставление в АО «ЛОЭСК» еженедельного отчета о проделанной работе с даты заключения договора.
 14. Сметы СМР выполнить в текущих ценах по ТСНБ-ЛО в редакции 2014 г.
 15. Отдельные требования:
 - 15.1 Обязательная ежедневная уборка зоны производства работ на ПС от мусора по окончании работ.
 - 15.2 Разработка необходимой и достаточной для производства ремонта рабочей документации.
 - 15.3 Опросные листы на оборудование согласовать с Заказчиком.
 - 15.4 Проработать и отразить в ППР вывод оборудования под последовательность выполняемых работ и согласовать с Заказчиком.
 - 15.5 Обязательное выполнение работ, необходимость в которых возникнет в ходе выполнения работ, явно неоговоренные и неотраженные в техническом задании, но обязательные для ввода электрооборудования в эксплуатацию.
 16. Срок производства работ с поставкой оборудования 7 месяцев, не позднее 30.09.2019.
 17. Снабжение материалами и оборудованием – обеспечивает подрядная организация
 18. Гарантийный срок исполнителя работ- 24 месяца
 19. Исполнительная техническая документация на выполненные работы передается заказчику в 3 (трех) экземплярах на бумажном носителе, и 1 (один) экземпляр – в электронном виде (графический материал: схемы и чертежи – в формате AutoCAD).

Контакты заказчика (ФИО, должность, рабочий телефон):

Козлов Игорь Алексеевич, главный инженер филиала АО «ЛОЭСК» «Южные электрические сети», тел. 8 921-408-74-97.

Разработал:
Мастер участка п. Дружная горка
филиала АО «ЛОЭСК»
«Южные электросети»

Козлов - /Дубинин В.Ф./