Лист согласования технического задания на выполнение строительно-монтажных работ по объекту «Реконструкция ПС 35/10 кВ "ДСК" (для технологического присоединения ЛЭП-10 кВ ООО "Энерготрейд)».

Утверждаю:
Заместитель директора по техническим вопросам – главный инженер
филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"
(должность)

_____ / В.Р. Драйдт /
(подпись) (расшифровка)

«_____» _____ 2013 г.

Согласовано:
Главный инженер производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

_____ /Васюнин О.В./
(расшифровка)

17.07. 2013 г.

Согласовано:
Заместитель главного инженера производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»
(должность)

_____ /Бенько Д.К./
(подпись) (расшифровка)

16.07. 2013 г.

Согласовано:
Заместитель директора по учету электрической энергии производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»
(должность)

_____ / Бакута К. А. /
(подпись) (расшифровка)

16.07. 2013 г.

Согласовано:
Начальник отдела капитального строительства и технологических присоединений производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»
(должность)

_____ / Иванов А.Ю. /
(подпись) (расшифровка)

16.07. 2013 г.

Согласовано:
Начальник местной службы автоматизированных систем управления производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

(должность)



/ Штода О. Г. /

(подпись) (расшифровка)

16.07. 2013 г.

Согласовано:
Начальник местной службы релейной защиты и автоматики производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

(должность)



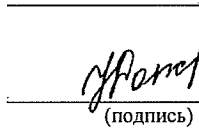
/ Дуркин А. И. /

(подпись) (расшифровка)

16.07. 2013 г.

Согласовано:
Ведущий экономист отдела маркетинга и закупок группы договоров и закупок производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

(должность)



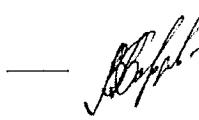
/ Рожицына Н.А./

(подпись) (расшифровка)

16.07. 2013 г.

Согласовано:
Начальник РТП производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

(должность)



/ Бардов В.Г. /

(расшифровка)

16.07. 2013 г.

Согласовано:
Начальник службы распределительных сетей производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

_____ / Чураков С. А. /
(подпись) (расшифровка)

16.07. 2013 г.

Составил: ведущий инженер службы распределительных сетей производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК Север-Запада» «Комиэнерго»
Контактный телефон: (8216)-792225.

_____ / Козупица А.В. /
(подпись) (расшифровка)

Техническое задание
на выполнение строительно-монтажных работ по объекту
«Реконструкция ПС 35/10 кВ "ДСК" (для технологического присоединения ЛЭП-10 кВ ООО "Энерготрейд)».

1. Основание для строительства:

- договор об осуществлении технологического присоединения «ЛЭП-10 кВ ПС 35/10 кВ «ДСК» - ТП 10/0,4 кВ с ТП-10/0,4 кВ» к объектам электросетевого хозяйства ОАО "МРСК Северо-Запада" от 21.06.2012 г. №50-02/360;

- рабочая документация СЗС(24)-12-000 Республика Коми, г.Ухта. Реконструкция ПС 35/10кВ «ДСК» (для технологического присоединения ЛЭП-10кВ ООО «Энерготрейд»), разработано ООО «СевЗапЭнергоСтрой», г. Санкт-Петербург 2013 год.

2. Вид строительства и его объем и этапы:

2.1. Вид строительства: реконструкция.

2.2. Объем работ:

Реконструкция ПС 35/10 кВ "ДСК" в составе:

- замена силового трансформатора 35/10 кВ Т-2 мощностью 4 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА типа ТМН-6300/35 У1;
- строительство фундамента и маслоприемной чаши для нового трансформатора Т2 и маслопровода от маслоприемной чаши трансформатора Т2 до существующего маслосборника.
- замена разрядников 35кВ трансформатора Т2 на ограничители перенапряжения нелинейного типа ОПНп-35/40,5/10-500-III УХЛ1;
- установка шкафа основных и резервных защит трансформатора Т2 и шкафа регулирования напряжения для трансформаторов Т1 и Т2 производства ИЦ Бреслер (или эквивалент);
- установка на 2 с.ш. РУ 10 кВ линейной ячейки 10 кВ типа КСО-207 с вакуумным выключателем ВВ/TEL-10-20-1000, ОПН-РТ/TEL-10/11,5 УХЛ2, цифровыми устройствами РЗиА типа ТОР-200Л, измерительными преобразователями тока типа Е842А для передачи данных телеизмерения в существующую систему ТМ;
- оснащение ячейки №15 РУ-10 кВ вакуумным выключателем ВВ/TEL-10-20-1000, ОПН-РТ/TEL-10/11,5 УХЛ2, цифровыми устройствами РЗиА типа ТОР-200Л, измерительными преобразователями тока типа Е842А для передачи данных теле-измерения в существующую систему ТМ;
- организация коммерческого учета электроэнергии в новой ячейке и яч.№15 РУ 10кВ;
- организация телеизмерения телесигнализации и телеуправления в новой ячейке и яч.№15 РУ 10кВ.

3. Общие требования.

3.1. Месторасположение объекта строительства.

Район строительства (реконструкции): Республика Коми, г.Ухта, п. Бельгоп, ПС 35/10 кВ «ДСК». Доступность круглогодичная.

3.2. Требования к выполнению работ.

Работы выполнить в соответствии с рабочей документацией СЗС(24)-12-000 Республика Коми, г.Ухта. Реконструкция ПС 35/10кВ «ДСК» (для технологического присоединения ЛЭП-10кВ ООО «Энерготрейд»), разработано ООО «СевЗапЭнерго-

Строй», г. Санкт-Петербург 2013 год, со строительными нормами и правилами, а также в соответствии с другими действующими правилами и инструкциями:

- ✓ ПУЭ (действующее издание);
- ✓ ПТЭ (действующее издание);
- ✓ Общие технические требования к микропроцессорным устройствам защиты и автоматики энергосистем. РД 34.35.310-97;
- ✓ «Общие требования к системам противоаварийной и режимной автоматики, релейной защиты и автоматики, телеметрической информации, технологической связи в ЕЭС России», утверждённые Приказом ОАО РАО «ЕЭС России» № 57 от 11.02.2008;
- ✓ Типовая инструкция по учету электрической энергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94);
- ✓ Типовой стандарт о технической политике по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ДЗО ОАО "Холдинг МРСК"
- ✓ МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;
- ✓ СНиП 3.01.01 – 85*;
- ✓ СНиП 3.01.04 – 87;
- ✓ СНиП 3.05.06 – 85;
- ✓ РД – 11 – 02 – 2006;
- ✓ РД – 11 – 05 – 2007;
- ✓ И 1.13-07;
- ✓ «Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО ФСК ЕЭС»;
- ✓ ГОСТ Р 51317.4.2-99, ГОСТ Р 51317.4.3-99, ГОСТ Р 51317.4.4-99, ГОСТ Р 51317.4.5-99, ГОСТ Р 51317.4.6-99, ГОСТ Р 51317.4.11-99;
- ✓ Иные действующие законодательные и нормативно–технические документы.

Режим выполнения работ – по согласованному за 10 дней графику. Строительно – монтажные и пусконаладочные работы выполняются согласно ППР (Проекту производства работ) и графику производства работ. ППР и график предоставляется «Подрядчиком» за 30 дней до предполагаемого начала работ для согласования с «Заказчиком».

Выполнение работ должно осуществляться с соблюдением требований ПОТ РМ - 016 - 2001 (с изм. 2003), СНиП 12-01-2004 "Организация строительства", СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве", Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ (РД 154-34.3-03.285-2003), Правилами пожарной безопасности.

3.3. Срок выполнения работ: в течение 4 (Четырех) месяцев с момента заключения договора.

3.4. Поставка оборудования и материалов.

Закупка и доставка на объект строительства оборудования и материалов, указанных в проектной документации, осуществляется «Подрядчиком».

4. Основные характеристики объекта строительства

4.1. Реконструкция ПС 35/10 кВ "ДСК":

Показатель	Значение
Номинальные напряжения, кВ	35/10 кВ

Конструктивное исполнение ПС и РУ: РУ-35 кВ РУ-10 кВ	 Открытое Закрытое, ячейки КСО-272, КСО-207
Тип схемы каждого РУ: РУ-35 кВ РУ-10 кВ	 №35-4Н Одна рабочая секционированная выключателем система шин 10 кВ (2 секции)
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ РУ-35 кВ РУ-10 кВ	 2 линии 10 линий
Количество резервных ячеек по каждому РУ	0
Тип и количество основного силового оборудования по каждому РУ	ОРУ – 35 кВ: Выключатели масляные 35 кВ ВТ-35-630-12,5У1 с приводом ПП-67 – 2 шт.; разъединители 35 кВ РНДЗ-35/1000 – 6 шт.; разрядники 35 кВ РВС-35 – 3 шт.; ОПН-35 – 3 шт.; ВЧ заградители ВЗ-600-0,25 – 1 шт.; конденсаторы связи СМР-66$\sqrt{3}$-4400 – 1 шт.; фильтры присоединения ФПУ-100-800 – 1 шт. РУ-10 кВ: КСО-272 - 20 яч., КСО-207 – 1 яч. выключатели ВВ/TEL-10 - 8 шт.; ВМГ-10 – 5 шт.; трансформаторы напряжения НТМИ-10 – 2 шт.; ОПН-10 – 3 шт.; РВП-10 – 6 шт.
Тип, количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	Т-1: ТМН-6300/35/10 Т-2: ТМН-6300/35/10
Тип, количество и мощность трансформаторов собственных нужд	ТМ-63-10/0,4 кВ – 2 шт
Тип, количество и мощность устройств компенсации реактивной мощности (УКРМ)	-
Ограждение ПС	Сетка рабица

Системы собственных нужд, РЗА, телемеханики и АИИС КУЭ выполнить по проекту.

5. Поставка оборудования и материалов.

5.1. Общие требования к условиям поставки.

5.1.1. Требования к доставке: место доставки – в соответствии с п.3.1. настоящего технического задания. Материалы и оборудование транспортируются по железной дороге до станции Ухта или Ветлосян, откуда они доставляются автотранспортом на участок строительства; либо непосредственно по существующим автомобильным дорогам.

5.1.2. Требование к упаковке: продукция поставляется в оригинальной заводской упаковке, гарантирующей ее сохранность при транспортировке, перевалке и выгрузке средствами механизации и вручную.
5.1.3. Требования к сроку и условиям гарантийного обслуживания: в соответствии с п. 8 настоящего технического задания.
5.2. Общие технические требования к поставляемой продукции.
5.2.1. Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Всё оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтверждённые полномочия.
5.2.2. Требования к стандартизации продукции.
Поставляемая продукция должна соответствовать требованиям действующих на территории Российской федерации стандартов, ГОСТов и ТУ;
5.2.3. Требования к сертификации продукции:
Поставляемая «Подрядчиком» продукция должна сопровождаться технической документацией (технический паспорт завода-изготовителя, инструкции по эксплуатации и монтажу, протоколы испытаний, свидетельства о поверке и т. п.) и подтверждаться сертификатами качества, сертификатами соответствия, сертификатами безопасности, пожарными сертификатами, гарантийными свидетельствами заводов-изготовителей, копией акта приемки МВК (экспертного заключения), подтверждающего аттестацию поставленной продукции согласно "Положения об аттестации оборудования, технологий и материалов в ОАО "ФСК ЕЭС" (в случае поставки оборудования, технологий или материалов, подлежащих такой аттестации).
5.2.4. Требования к комплектации.
Поставляемая «Подрядчиком» продукция должна соответствовать содержанию опросных листов и спецификаций, определенных в рабочей документацией СЗС(24)-12-000 Республика Коми, г.Ухта. Реконструкция ПС 35/10кВ «ДСК» (для технологического присоединения ЛЭП-10кВ ООО «Энерготрейд»), разработано ООО «СевЗапЭнергоСтрой», г. Санкт-Петербург 2013 год , включая указания по производителям продукции. Тип и состав оборудования, закупаемого «Подрядчиком», может быть изменен только в случае предварительного согласования с «Заказчиком».

6. Требования к подрядной организации.
6.1. «Подрядчик» должен иметь положительный опыт выполнения аналогичных работ в течение последних трех лет.
6.2. «Подрядчик» должен обладать соответствующими выполняемой работе материально-техническими и кадровыми ресурсами.
6.3. «Подрядчик» должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке и иметь свидетельство установленного образца о допуске к работам от СРО (либо иные, определенные законодательством РФ разрешительные документы) на выполнение видов деятельности в рамках договора);
6.3. «Подрядчик» не должен являться неплатежеспособным или банкротом, находиться в процессе ликвидации, на имущество «Подрядчика» не должен быть наложен арест, экономическая деятельность «Подрядчика» не должна быть приостановлена;
6.4. «Подрядчик» не должен иметь убытки за последний завершенный финансовый год и квартал.
6.5. Требования к персоналу «Подрядчика»:

Квалификация и группа по электробезопасности персонала «Подрядчика» должна соответствовать выполняемой работе и подтверждаться наличием удостоверений с группой по электробезопасности и отметками о проверке знаний ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов, удостоверениями на выполнение других специальных работ.

Перечень нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала Подрядчика:

- Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ-016-2001);
- Межотраслевые правила по охране труда при работе на высоте (ПОТ РМ-012-2000);
- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);
- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);
- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);
- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;
- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли. (СО 34.49.503);
- Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00.

7. Правила контроля и приемки выполненных работ.

7.1. Приемка работ осуществляется с оформлением двухсторонних актов и справок (КС-2, КС-3), при условии, что работа выполнена надлежащим образом и в соответствии с требованиями к качеству, закрепленными в соответствующих нормативно-правовых документах.

7.2. Приемка законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется с оформлением Акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14).

7.3. При сдаче работ (этапов работ) «Подрядчик» должен предоставить «Заказчику» (производственное отделение «Центральные электрические сети» филиала ОАО «МРСК «Северо-Запада» «Комиэнерго») исполнительную документацию (в том числе в электронном виде) в соответствии с: СНиП 3.01.01 – 85*; СНиП 3.01.04 – 87; СНиП 3.05.06 – 85; РД – 11 – 02 – 2006; РД – 11 – 05 – 2007; И 1.13-07, другими действующими нормативными документами.

8. Гарантии подрядной организации.

Гарантия на выполненные работы должна быть не менее 3-х лет. На поставляемую продукцию устанавливается гарантийный срок согласно гарантийному сроку завода – изготовителя, но не менее 3-х лет.

9. Другие требования.

9.1. «Подрядчик» представляет сметную документацию (расчет стоимости договорной цены) в соответствии с МДС 81-35.2004 – Методика определения стоимости

строительной продукции на территории РФ, с применением индексов изменения сметной стоимости, соответствующих для каждого региона РФ, указанных в ежеквартальных письмах Федерального Агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

9.2. «Подрядчик» обеспечивает страхование строительных рисков с предоставлением соответствующих документов «Заказчику».

9.3. До начала работ разработать и согласовать с «Заказчиком» календарный график производства работ.

9.4. Подрядчик получает все необходимые для производства работ разрешения и согласования, за исключением получаемых Заказчиком в уполномоченных органах государственной власти разрешений на строительство и на ввод объекта в эксплуатацию.

9.5. Демонтированные оборудование и материалы должны быть возвращены «Заказчику» - на производственную базу ПО ЦЭС.

Приложение: Рабочая документация СЗС(24)-12-000 Республика Коми, г.Ухта. Реконструкция ПС 35/10кВ «ДСК» (для технологического присоединения ЛЭП-10кВ ООО «Энерготрейд»), ООО «СевЗапЭнергоСтрой», г. Санкт-Петербург 2013 год.