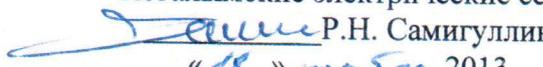


Утверждаю  
И.о. заместителя директора по  
техническим вопросам –  
Главный инженер филиала  
ОАО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
  
«18» ноября 2013

Техническое задание на выполнение работ по объекту «Устройство РЗА ПС 110 кВ «КНС-1» и ПС 110 кВ «Белая» филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети.

**1. Характер работ**

1.1. Реконструкция.

**2. Сроки начала и окончания работ**

2.1. Начало работ с момента заключения договора

2.2. Окончание работ – 30.11.2014 г.

**3. Место положение объекта**

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Сургутский район, 110 км от г. Когалым.

**4. Особые условия производства работ**

4.1. Работы проводятся на действующем оборудовании ПС Белая, ПС КНС-1 с поочередным выводом в ремонт присоединений 1Т, 2Т, 1С-35 кВ, 2С-35 кВ.

4.2. Подстанция находится в холодной климатической зоне.

**5. Основной перечень работ**

5.1. Произвести реконструкцию ПС Белая, ПС КНС-1 согласно соответствующих разделов проектной и рабочей документации «Реконструкция устройств РЗА ПС 110 кВ «КНС-1» и ПС 110 кВ «Белая». Шифр 20012-45/СК

5.2. Выполнить монтаж и наладку шкафов РЗ и ПА, шкафа центральной сигнализации, шкафа оперативной блокировки.

5.3. На ОРУ-110 кВ ПС «Белая», ПС «КНС-1» выполнить установку ТН-110 кВ.

5.4. На ОРУ-110 кВ ПС «Белая», ПС «КНС-1» выполнить замену ТТ-110 кВ.

5.5. На ВЛ-35 кВ ПС «Белая», ПС «КНС-1» произвести установку трансформаторов напряжения 35 кВ, ограничителей перенапряжения 35 кВ.

5.6. На ОРУ-35 кВ ПС «Белая», ПС «КНС-1» произвести замену трансформаторов тока 35 кВ, кабельной продукции.

5.7. На ОРУ-35 ПС «КНС-1» произвести замену выключателей 35 кВ, кабельной продукции.

5.8. Произвести поставку оборудования в соответствии со спецификацией и опросными листами проектной документации ПС «Белая»

№	Наименование оборудования	Количество
1.	2	3
1.	Трансформатор тока элегазовый 110 кВ	6 шт.
2.	Трансформатор напряжения элегазовый 110 кВ	6 шт.
3.	Трансформатор напряжения 35 кВ	2 шт.
4.	Ограничитель перенапряжения нелинейный 35 кВ	12 шт.
5.	Шкаф промежуточных зажимов	2 шт.

6.	Шкаф трансформаторов напряжения	2 шт.
7.	Шкаф трансформаторов напряжения	2 шт.
8.	Шкаф защиты и автоматики 3-х обмоточного трансформатора	2 шт.
9.	Шкаф защиты и автоматики вводов 35 кВ	1 шт.
10.	Шкаф защиты, автоматики и управления СВ-35 кВ и трансформаторов напряжения секции 35 кВ	1 шт.
11.	Шкаф защиты, автоматики и управления выключателей ВЛ-35 кВ	2 шт.
12.	Шкаф оперативной блокировки	1 шт.
13.	Шкаф центральной сигнализации с блоками преобразователей сигналов	1 шт.
14.	Шкаф защиты линии и автоматики управления линейным выключателем	2 шт.
15.	Шкаф трансформатора напряжения	1 шт.
16.	Провод сталеалюминевый АС-95/16	0,072 км.
17.	Провод сталеалюминевый АС-185/24	0,03 км.

5.9. Произвести поставку оборудования в соответствии со спецификацией и опросными листами проектной документации ПС «КНС-1»

№	Наименование оборудования	Количество
1.	2	3
1.	Трансформатор тока элегазовый 110 кВ	6 шт.
2.	Трансформатор напряжения элегазовый 110 кВ	6 шт.
3.	Трансформатор напряжения 35 кВ	4 шт.
4.	Ограничитель перенапряжения нелинейный 35 кВ	12 шт.
5.	Выключатель элегазовый баковый, трехфазный	7 шт.
6.	Шкаф промежуточных зажимов	2 шт.
7.	Шкаф трансформаторов напряжения	2 шт.
8.	Шкаф трансформаторов напряжения	4 шт.
9.	Шкаф защиты и автоматики 3-х обмоточного трансформатора	2 шт.
10.	Шкаф защиты и автоматики вводов 35 кВ	1 шт.
11.	Шкаф защиты, автоматики и управления СВ-35 кВ и трансформаторов напряжения секции 35 кВ	1 шт.
12.	Шкаф защиты, автоматики и управления выключателей ВЛ-35 кВ	2 шт.
13.	Шкаф оперативной блокировки	1 шт.
14.	Шкаф центральной сигнализации с блоками преобразователей сигналов	1 шт.
15.	Шкаф защиты линии и автоматики управления линейным выключателем	2 шт.
16.	Шкаф трансформатора напряжения	1 шт.
17.	Терминал защиты, автоматики и управления линии	2 шт.
18.	Терминал резервных защит и АУВ для линейного выключателя 110 кВ с трехфазным приводом	2 шт.
19.	Терминал защиты трансформатора 110 кВ	2 шт.
20.	Провод сталеалюминевый АС-95/16	0,072 км.
21.	Провод сталеалюминевый АС-185/24	0,06 км.

5.10. Монтаж первичного оборудования, оборудования РЗА и ПА, телемеханики.

5.11. Монтаж шкафа оперативной блокировки.

5.12. ПС «КНС-1» произвести демонтаж выключателей С-35 кВ и монтаж на существующие фундаменты выключателей 35 кВ.

5.13. Произвести монтаж ж/б каналов от ОПУ до ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ.

- 5.14. Произвести монтаж кабельной продукции.
- 5.15. Произвести пуско-наладочные работы и испытания вновь установленного оборудования.
- 5.16. Выполнить изготовление и монтаж табличек с диспетчерскими наименованиями оборудования по заданию Заказчика.
- 5.17. Поставку оборудования и производство работ выполнять в соответствии с проектной документацией. Отступления и отклонения от требований проектной документации при поставке оборудования, материалов, выполнении работ допускаются при наличии весомых оснований и согласования данных изменений и отступлений с Заказчиком и Проектной организацией.
- 5.18. С проектной документацией возможно ознакомиться по адресу: ХМАО – Югра, г. Когалым, проспект Нефтяников 5.

**6. Общие требования к выполнению работ**

- 6.1. Выполнение работ производится в соответствии с «Регламентом допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах ОАО «Тюменьэнерго» от 15.04.2010»
- 6.2. Услуги связи, социально-бытовые услуги, транспортные услуги Заказчиком не предоставляются.
- 6.3. Работы на ПС должны выполняться в соответствии с проектной документацией, проектом производства работ, разрешается применение типовых проектов производства работ, типовых технологических карт с привязкой к месту выполнения работ.
- 6.4. Работы должны производиться в соответствии с положениями и требованиями действующей нормативно-технической, технологической и организационно-распорядительной документации, противоаварийных и эксплуатационных циркуляров.
- 6.5. Рабочие и инженерно-технические работники, занятые на строительно-монтажных и пусконаладочных работах, должны иметь допуск для работы в действующих электроустановках, находящихся под напряжением выше 1000 В и пройти инструктаж по технике безопасности.
- 6.6. При проведении работ должны быть соблюдены требования законодательства по охране и рациональному использованию земельного участка, на котором производится реконструкция. На основании данных по количеству персонала, периода работы определить места временного хранения отходов строительства и заключить договора на размещение отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии. Самостоятельно производить платежи за негативное воздействие на окружающую среду.
- 6.7. Все строительно-монтажные работы должны выполняться в соответствии со СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования», СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство», «Правилами пожарной безопасности в Российской Федерации» ППБ-01-03, «Правила устройства и безопасной эксплуатации кранов» ПБ 10-382-00, «Правила устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек)» ПБ 10-611-03, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, «Нормативными материалами по охране труда для разработки проектов организации строительства энергетических объектов».
- 6.8. При выполнении объема работ на объекте персонал Подрядчика обязан соблюдать правила охраны труда, пожарной безопасности, другие специальные правила в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика, а также подчиняться правилам трудового распорядка Заказчика.
- 6.9. Подрядчик должен обеспечивать свой персонал необходимыми механизмами, материалами, автотранспортом, инструментами, приспособлениями и спецодеждой. При производстве работ Подрядчик должен обеспечивать свой персонал средствами индивидуальной защиты в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика.

- 6.10. По завершении работ подрядчиком должна быть предоставлена исполнительная документация в соответствии с требованиями действующих нормативных документов
- 6.11. Для выполнения работ по реконструкции объектов участник конкурса должен отвечать следующим требованиям:
- 6.11.1. Иметь Свидетельство о допуске к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, выданное члену саморегулируемой организации.
- 6.11.2. Иметь квалифицированный персонал с наличием соответствующих документов на право выполнения строительного-монтажных и наладочных работ, прошедший проверку знаний согласно «Межотраслевым правилам по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок. ПОТ РМ-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00» и других специальных правил.
- 6.12. При производстве работ Подрядчик обязан не нарушать права третьих лиц, оградить Заказчика от возможных исков, заявлений, требований и обращений третьих лиц, связанных с нарушением Подрядчиком их прав. Подрядчик оплачивает за свой счет штрафы, наложенные на Заказчика по вине Подрядчика соответствующими Специализированными организациями, а так же возмещает убытки, возникшие в случае нарушений нормативных актов в области строительства, экологии, промышленной и пожарной безопасности, являющихся следствием действий и/или бездействий Подрядчика или привлеченных им третьих лиц.
- 6.13. Подрядчик должен обеспечить выполнение поставок, работ, необходимых для ввода объекта в эксплуатацию, в том числе прямо упомянутых и не упомянутых, без изменения цены Договора подряда..

## 7. Организация-Заказчик

7.1. Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети.

## 8. Подрядная организация

8.1. Определяется на конкурсной основе.

## 9. Гарантийный срок

9.1. Гарантии качества распространяются на все оборудование, конструктивные элементы и работы, выполненные Подрядчиком.

9.2. Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта (без аварий, инцидентов по причине отказа оборудования Объекта или нарушения технологических параметров его работы) и работ устанавливается на 36 (тридцать шесть) месяцев с даты ввода Объекта в эксплуатацию.

Зам. начальника СРЗиА



И.С. Коростелев

«Согласовано»

Начальник КРПС



А.В. Деркач *А.В. Деркач*

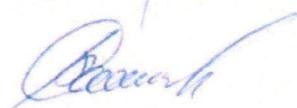
Начальник ОКС

Р.Ю. Прокопенко

Начальник СИТ

П.Н. Богуцкий

*Зам. гл. инженера*



*С.В. Бажов*