



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»

**ФИЛИАЛ КОГАЛЫМСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ**

628486, Россия, Ханты-Мансийский
автономный округ – Югра,
Тюменская область, город Когалым,
проспект Нефтяников, д.5
Тел.:(34667) 4-41-02,
Факс:(34667) 2-41-46
Priyomnaya@koges.te.ru

« ____ » _____ 20 ____ г.
№ _____
На № _____ от _____ 20 ____ г.

Об изменениях, вносимых
в Конкурсную документацию

Изменения в документацию о закупке

(Открытый одноэтапный конкурс без предварительного отбора на право заключения
Договора на выполнение работ по реконструкции ПС Нонг-Еганская (2 пусковой
комплекс) филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские ЭС)

Приложение № 1 к Конкурсной документации, Техническое задание, читать в новой
редакции согласно приложению №1 к настоящим Изменениям.

Приложение:

1. Техническое задание на выполнение работ по реконструкции ПС Нонг-Еганская (2 пусковой комплекс) филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети – на 10 л.

Председатель
Закупочной комиссии

Анашкина Т.С.
(34667) 91-325



Система управления ОАО «Тюменьэнерго» работает в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001

К.Б. Зырянов

Утверждаю
Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

Зырянов К.Б.

« 4 » 04 20 12 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение реконструкции ПС Нонг-Еганская (2 пусковой комплекс)
филиала ОАО «Тюменьэнерго» Когалымские ЭС.

1. Характер работ

1.1 Реконструкция.

2. Сроки начала и окончания работ

2.1 Начало работ с момента заключения договора.

2.1 Окончание работ – в течении 6 месяцев с момента подписания договора.

3. Местоположение объекта

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, 110 км от г.Лангепас.

4. Особые условия выполнения работ

4.1 Работы проводятся на действующем оборудовании ПС Нонг-Еганская с поочередным выводом в ремонт присоединений 1Т, 2Т.

4.2 Подстанция находится в холодной климатической зоне.

5. Основной перечень работ

5.1. Произвести реконструкцию ПС Нонг-Еганская 2 этап согласно соответствующих разделов рабочего проекта «Реконструкция ПС Нонг-Еганская с заменой оборудования ОРУ, ОПУ, кабельного хозяйства» Шифр 01-086.

5.2. На ОРУ-35 кВ произвести замену блоков КТПБ (М)-35, выключателей 35 кВ, ограничителей перенапряжения 35 кВ, трансформаторов напряжения 35 кВ, кабельной продукции.

5.3. Произвести замену ОПУ (инв. № 3211) с установкой шкафов РЗиПА, шкафа центральной сигнализации, шкафа аккумуляторной батареи и шкафа зарядно-подзарядного устройства.

5.4. Произвести поставку оборудования в соответствии со спецификацией и опросными листами проектной документации.

№ п/п	Наименование оборудования	Кол-во
1	Комплектная трансформаторная подстанция КТПБ(М) – 35/10-АХЛ1-7	1
2	Выключатель элегазовый баковый ВГБЭ-35-12,5/630 ХЛ1	4
3	Выключатель элегазовый баковый ВГБЭ-35-12,5/1000 ХЛ1	3
4	Разъединитель трехполосный РГПЗ-СЭЩ-2-35/1000ХЛ1	10
5	Разъединитель трехполосный РГПЗ-СЭЩ-1-35/1000ХЛ1	6
6	Трансформатор напряжения НАМИ-35 ХЛ1	2
7	Ограничитель перенапряжения нелинейный ОПН-35 ХЛ1	6
8	Опорный изолятор ОТПК 8-35-2 ХЛ1	27
9	Ограничитель перенапряжения нелинейный ОПН-6 ХЛ1	6
10	Опорный изолятор ОТПК 8-35-2 ХЛ1	6
11	Провод сталеалюминиевый ОРУ 35 кВ, АС-185/24	650 м
12	Провод сталеалюминиевый РУ 6 кВ, АС-300/39	25 м
13	ШЗТ-МТ-022, Шкаф защит, автоматики и управления выключателя 110 кВ трансформатора 1Т	2
14	ШЗТ-МТ-022, Шкаф защит, автоматики и управления выключателя 110 кВ трансформатора 2Т	2
15	ШРН-МТ-020, Шкаф АРПН трансформаторов 1Т и 2Т	2

СОГЛАСОВАНО:
конкурсной комиссии
филиала

Когалымские электрические сети

16	ШАВР-МТ-026, Шкаф защиты, автоматики и управления выключателями ввода 35 кВ трансформаторов 1Т и 2Т и выключателя СВ 35 кВ	3
17	ШКЛ-МТ-027, Шкаф защит, автоматики и управления выключателями линий 35 кВ, трансформатора 1Т	2
18	ШКЛ-МТ-027, Шкаф защит, автоматики и управления выключателями линий 35 кВ, трансформатора 2Т	2
19	ШСИ-МТ-014-02, Шкаф центральной сигнализации	1
20	ОПУ Здание одноэтажное из заводских блок модулей (5 блоков), с размерами в плане 11,25х6,75 м. Фундаменты железобетонные сборные лежни	1
21	Шкаф АУОТ-М2,	1
22	Аккумуляторная батарея в шкафном исполнении – 12 VE-80	1
23	Кабельную продукцию	
24	Фундаменты лежневые	комплект

- 5.5. Демонтаж блоков ОРУ 35 кВ с фундаментами;
- 5.6. Демонтаж шинного моста 6 кВ, опорных изоляторов;
- 5.7. Установка блоков КТПБ(М) на ОРУ 35 кВ по схеме 35-9 с четырьмя линейными ячейками, блоков опорных изоляторов с ОПН на новые фундаменты лежневого типа;
- 5.8. Установка одного здания ОПУ в блочно – модульном (5 блоков) исполнении на новый фундамент лежневого типа;
- 5.9. Монтаж оборудования РЗА и ПА, телемеханики.
- 5.10. Монтаж системы оперативного постоянного тока.
- 5.11. Произвести монтаж кабельной продукции.
- 5.12. Произвести пуско-наладочные работы и испытания вновь установленного оборудования.
- 5.13. Поставку оборудования и производство работ выполнить в соответствии с проектной документацией.
- 5.14. Проектная документация будет предоставляться по запросу участника.

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 15.04.2010г.»
- 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 проводиться 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 обеспечить свой персонал необходимыми механизмами, материалами, автотранспортом, инструментом, приспособлениями и спецодеждой. При производстве работ Подрядчик должен обеспечить свой персонал необходимыми средствами индивидуальной защиты в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика.

6.10. По завершении работ подрядчиком должна быть представлена исполнительная документация в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

6.11. Для выполнения работ по реконструкции объектов участник конкурса должен отвечать следующим требованиям:

- Иметь Свидетельство о допуске к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, выданное члену саморегулируемой организации.
- Иметь квалифицированный персонал с наличием соответствующим документом на право выполнения строительно-монтажных и наладочных работ, прошедший проверку знаний согласно «Межотраслевым правилам по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок. ПОТР М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00» и других специальных правил.

7. Организация – Заказчик

7.1. Филиал Когалымские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго».

8. Подрядная организация

8.1. Определяется на конкурсной основе.

9. Гарантийный срок.

9.1. Гарантийный срок должен составлять не менее 36 месяцев.

Зам. начальника ПТС



А.И. Бугаев

«Согласовано»

Зам. главного инженера



Е.Е. Боголюбов

