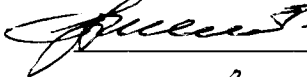


УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора  
по техническим вопросам –  
Главный инженер филиала ОАО "ТЭ"  
Нижневартовские электрические сети

 Е.А.Громовой

"30" августа 2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по капитальному ремонту устройств релейной защиты и автоматики в 2013г.

Филиал Нижневартовские электрические сети  
Местонахождение ХМАО-ЮГРА г.Нижневартовск, ул.Пермская,22

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по капитальному ремонту устройств релейной защиты и автоматики в 2013г.

№ п/п	Наименование РЭС	Местонахождение РЭС	Наименование ПС	Год ввода	Класс напряжения	Расстояние до объекта от филиала ТЭ	Расстояние до объекта от РЭС	Транспортная схема		
								Зимник, км	Грунтова я дорога, км	Дорога с твёрдым покрытием, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Вахский РЭС	Самотлорское месторождение	Кольцевая	1974	110/35/6	45	15		1	44
2			Меридиан	1989	110/10	100	63			100
3			Узловая	1999	220/110/6	200	167			200
4	Варьёганский РЭС	г. Радужный	Газлифт	1986	110/35/10	164	5			164
5	Мегионский РЭС	г.Нижневартовск	Восток	1983	110/35/10	5	18		1	17
6			Гидронамыв	1983	110/35/6	14	17			17
7			Городская-5	2001	110/10/10	3	4			4
8			Индустриальная	1981	110/10/10	10	8			8
9			Нижневартовская	1971	110/35/6	7	5			5

## 2. Перечень и объемы выполняемых работ по капитальному ремонту устройств релейной защиты и автоматики

№ п/п	Наименование РЭС	Наименование ПС	Объект, присоединение	Вид устройства	Тип панели (реле)	Вид ТО и Р	Срок выполнения	Требования к работам (указывается в соответствии с какими документами выполняется работа)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Капитальный ремонт высокочастотной защиты ВЛ-110, 220 кВ (12 устр-в на 6 ПС)								
1	Вахский РЭС	ПС Узловая	ВЛ-220 Белозерная	ШЭ-2607 084	микропроц.	КР	март-июль 2013 г.	Акт о выявленных дефектах устройств РЗА и ПАА № 1, 2, 3, 4, 5, 6 от 20.06.2012г, РД 153-34.0-35.617-2001, СО 34.181-2003 п.5.5.2., ПТЭ 2003 п.5.4.29;1.6.1.
2				ПВЗУ-Е	микроэлектр.			
3		ПС Кольцевая	ВЛ-220 Варьеган	ШЭ-2607 084	микропроц.	КР	март-июль 2013 г.	
4				ПВЗУ-Е	микроэлектр.			
5			ВЛ-110 Белозерная-1	ПДЭ-2802	микроэлектр.	КР	март-июль 2013 г.	
6				АВЗК-80	микроэлектр.			
7		ПС Меридиан	ВЛ-110 Белозерная-2	ПДЭ-2802	микроэлектр.	КР	март-июль 2013 г.	
8				АВЗК-80	микроэлектр.			
9			ВЛ-110 Варьеган-1	ДФЗ-201	электромеханич.	КР	март-июль 2013 г.	
10				АВЗК-80	микроэлектр.			
11		ВЛ-110 Варьеган-2	ДФЗ-201	электромеханич.	КР	март-июль 2013 г.		
12			АВЗК-80	микроэлектр.				
13	Варьеганский РЭС	ПС Газлифт	ВЛ-110 Варьеган-Меридиан-1	Блок. п/к ДФЗ-201	электромеханич.	КР	март-июль 2013 г.	
14				АВЗК-80	микроэлектр.			
15	Мегийонский РЭС	ПС Восток	ВЛ-110 Варьеган-Меридиан-2	Блок. п/к ДФЗ-201	электромеханич.	КР	март-июль 2013 г.	
16				АВЗК-80	микроэлектр.			
17			ВЛ-110 Мегийон	ДФЗ-201	электромеханич.	КР	март-июль 2013 г.	
18				АВЗК-80	микроэлектр.			
19		ПС Гидронамыв	ВЛ-110 Эмтор	ДФЗ-201	электромеханич.	КР	март-июль 2013 г.	
20				АВЗК-80	микроэлектр.			
21			ВЛ-110 Мегийон	ДФЗ-201	электромеханич.	КР	март-июль 2013 г.	
22				АВЗК-80	микроэлектр.			
Капитальный ремонт устройства определения присоединения с однофазным замыканием на землю (2 устр-ва на 1 ПС)								
13	Мегийонский РЭС	Городская-5	1-2 секция 10 кВ	ЗЗП-2	микропроц.	КР	март-июль 2013 г.	Акт о выявленных дефектах устройств РЗА и ПАА № 25 от 20.06.2012г, РД 153-34.0-35.617-2001, СО 34.181-2003 п.5.5.2., ПТЭ 2003 п.5.4.29;1.6.1.
14			3-4 секция 10 кВ	ЗЗП-2	микропроц.			
Капитальный ремонт системы автоматической настройки компенсации (8 устр-в на 3 ПС)								
15	Мегийонский РЭС	Городская-5	1 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.	КР	март-август 2013 г.	Акт о выявленных дефектах устройств РЗА и ПАА № 34, 35, 36 от 20.06.2012г, РД 153-34.0-35.617-2001, СО 34.181-2003 п.5.5.2., ПТЭ 2003 п.5.4.29;1.6.1.
16			2 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.			
17			3 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.			
18			4 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.			
19		Индустриальная	1 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.	КР	март-август 2013 г.	
20			2 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.			
21		Нижневартовская	1 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.	КР	март-август 2013 г.	
22			2 секция 10 кВ	САНК-4.2	микропроц.			

### **3. Применяемые стандарты, СНИПы, НТД, правила:**

3.1. Производство работ обеспечить в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТы, РД, СНИПы, циркуляры и др.), действующей на период производства работ:

3.2.1. Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности» (Постановление Минтруда России от 26.04.2004 г. №54);

3.2.2 «Нормами комплектования средствами защиты» (Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках СО 153-34.03.603-2003);

3.2.3. «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО 34.04.181-2003;РД 34.20.504-94);

3.2.4. ПОТ Р М-016-2001, РД 153-34.0-03.150-00 с изменениями 2003г. «Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации».

### **4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ**

4.1. Подрядчик должен обеспечить свой персонал сертифицированными средствами индивидуальной защиты в соответствии с «Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности» (Постановление Минтруда России от 26.04.2004 г. №54), а также средствами защиты в соответствии с «Нормами комплектования средствами защиты» (Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках СО 153-34.03.603-2003).

4.2. Допуск персонала субподрядчика для производства работ осуществляется на основании письма Подрядчика с указанием объекта, на который направляется персонал субподрядчика, сроков проведения работ, а также списка работников, направляемых для проведения работ, имеющих право быть выдающими наряд, распоряжения, ответственными.

4.3. Предоставить в письменном виде, не позднее, чем за 10 (десять) дней до начала работ, список лиц, ответственных за безопасное ведение работ в электроустановках, с указанием фамилий, инициалов, должностей и группы по электробезопасности согласно требованиям ПОТ РМ – 016-2001 РД 153-34.0-03.150-00, а так же автотранспорта для оформления пропусков на проход (проезд) на территорию Заказчика для производства работ.

4.4. Подрядчик обязан:

4.4.1. ознакомить свой персонал, а также свои подрядные организации с «Памяткой для ознакомления с системой экологических аспектов, рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности

труда в ОАО «Тюменьэнерго» персонала ОАО «Тюменьэнерго», подрядных и других организаций, при выполнении работ на оборудовании Компании, в том числе с привлечением механизмов»;

4.4.2. соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ;

4.4.3. обеспечить своих работников специальной одеждой, обувью, средствами защиты в соответствии с отраслевыми нормами, законодательными актами;

4.4.4. не допускать работников к исполнению работ без прохождения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров, обучения, соответствующего характеру оказываемых услуг, инструктажа, стажировки, проверки знаний;

4.4.5. обеспечить соблюдение своим персоналом требований Федерального закона «О безопасности дорожного движения» на объектах Заказчика. В случае совершения дорожно-транспортного происшествия, незамедлительно извещать Заказчика в письменной форме;

4.4.6. незамедлительно информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, организовывать их расследование в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов, а также требованиями Заказчика;

4.4.7. согласовать с Заказчиком места временного хранения всех видов отходов, образующихся в процессе работ;

4.4.8. осуществлять сбор и временное накопление отходов, а также плату за негативное воздействие от временного хранения отходов;

4.4.9. после окончания работ очищать территорию, рабочие места от отходов. Сдавать все временно - хранящиеся отходы специализированным предприятиям;

4.4.10. самостоятельно нести ответственность за допущенные им при выполнении работ нарушения природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, опасных производственных объектов и т.д., включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда;

### **5. Применяемые материалы, оборудование, запчасти.**

5.1. Подрядчик несет ответственность за качество используемых при выполнении работ или передаваемых Представителю Заказчика запасных частей, оборудования и материалов. Он также осуществляет входной контроль и обеспечение необходимого качества при хранении материальных ресурсов, переданных Заказчиком.

5.2. Подрядчик должен иметь подтверждающие происхождение на применяемые МТР документы (сертификаты соответствия).

5.3. Продукция должна быть новой и ранее не использованной.

5.4. Предъявление сертификатов соответствия на поставляемые МТР должно состояться до начала производства работ (для проведения контроля).

5.5. Основное оборудование должно пройти входной контроль, осуществляемый специалистами филиала.

#### **6. Оформление необходимых разрешений и документов.**

6.1. Подрядчик должен иметь разрешительные документы (лицензии, допуски, аккредитации) для выполнения требуемых видов работ по ТО оборудования.

6.2. В период работы необходимо определить места временного хранения отходов и заключить договоры на размещение отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии; самостоятельно производить платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

#### **7. Требования к расчету стоимости работ**

7.1. Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами, составленными по фирменной "Сметно-нормативной базе на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей" (СНБро-2011).

#### **8. Приложения к техническому заданию:**

нет.

#### **9. Прочие условия.**

##### **9.1. Общие требования:**

9.1.1. Обеспечивать выполнение работ инженерно-техническим персоналом и квалифицированной рабочей силой в количестве, необходимом для качественного исполнения своих обязательств по КР УРЗА.

9.1.2. Осуществлять технический надзор за качественным выполнением работ, продолжительность которых не должна превышать сроки, определенные нормативно-технической документацией на проведение КР или сроки, указанные в согласованном Плане-графике КР.

9.1.3. Ознакомить свой персонал до начала работ по КР с объемом КР, сроками, сетевыми и (или) линейными графиками, схемой управления КР, организацией инструментального и материально-технического обеспечения, организацией уборки рабочих мест, транспортировки мусора и отходов, с правилами сбора и безопасного обращения с отходами, с мероприятиями по безопасности труда, противопожарными мероприятиями, правилами внутреннего распорядка и т.д.

9.1.4. Обеспечить координацию работ своих субподрядных организаций и соблюдение ими норм действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.

9.1.5. Принимать участие в расследовании инцидентов в электроустановках в любое время суток по сообщению Заказчика.

9.1.6. Не допускать своими действиями нарушений нормальной работы оборудования.

##### **9.2. Требования к подрядчику, о наличии у него:**

9.2.1. опыта выполнения ремонтов электрооборудования подстанций;

9.2.2. собственной или арендованной спецтехники;

9.2.3. свидетельства о допуске Участника к определенному виду или видам работ, связанным с выполнением Договора, выдаваемое члену саморегулируемой организации - в случае, если данные виды работ осуществляются на основании допуска согласно действующему законодательству РФ (заверенные нотариально копии).

##### **9.3. Требования к выполнению работ:**

###### **9.3.1. Обязанности подрядчика по контролю за соблюдением его персонала:**

9.3.1.1. Правил внутреннего трудового распорядка, внутренней дисциплины филиала;

9.3.1.2. Положения ОАО «Тюменьэнерго» «О службе супервайза»;

9.3.1.3. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (СО 153-34.20.501-2003);

9.3.1.4. «Межотраслевых правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (ПОТ РМ - 016-2001 РД 153-34.0-03.150-00);

9.3.1.5. «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО 34.04.181-2003);

9.3.1.6. «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий» (СО 34.03.301-00);

9.3.1.7. «Положения о совместных с подрядными организациями проверках соблюдения правил охраны труда бригадами подрядных организаций на рабочих местах при работе в электроустановках ОАО «Тюменьэнерго»;

9.3.1.8. Регламента допуска подрядных и субподрядных организации для работ на объекты ОАО «Тюменьэнерго»;

9.3.1.9. «Стандарта качества выполнения работ подрядными организациями на объектах ОАО «Тюменьэнерго»;

9.3.1.10. Другой Нормативно-технической документации действующей на территории РФ.

**9.3.2. Подрядчик обязан обеспечить:**

9.3.2.1. выполнение планируемых работ по согласованному план-графику КР ;

9.3.2.2. устранение недостатков и дефектов, выявленных на объектах Заказчика при приемке работ в сроки, согласованные с представителем Заказчика;

9.3.2.3. осуществление контроля за производством работ, решение совместно с представителем Заказчика, проектными организациями и Субподрядчиками возникающих в ходе производства работ технических и организационных вопросов;

9.3.2.4. объекты в необходимом количестве материалами, конструкциями, инструментами, приспособлениями и техникой для своевременного и надлежащего исполнения работ;

9.3.2.5. немедленное извещение представителя Заказчика о независимых от Подрядчика обстоятельствах, угрожающих годности и прочности результатов выполнения работ, либо создающих невозможность ее завершения в срок;

9.3.2.6. собственный персонал технологическим оборудованием, приборами, инструментами, приспособлениями в объеме, необходимом для ведения комплекса работ по ремонту оборудования ПС;

9.3.2.7. надлежащую охрану материалов, оборудования, строительной техники и другого имущества на территории Объекта;

9.3.2.8. выполнение требований технологической, оперативной и административной дисциплины на объектах НВЭС;

9.3.2.9. взаимодействие своего персонала с персоналом НВЭС;

9.3.2.10. исполнение, в полном объеме функций лиц, ответственных за безопасное ведение работ (в действующих электроустановках, с грузоподъемными механизмами и АГП, с сосудами под давлением и т.п.), в том числе выполнение технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ, в соответствии с Межотраслевыми правилами по охране труда;

9.3.2.12. доставку персонала, технологического оборудования и материалов на объекты НВЭС, собственными автотранспортными средствами;

9.3.2.13. безотлагательное выполнение комплекса непредвиденных и аварийно-восстановительных работ в необходимом объеме, а также выполнение комплекса данных работ необходимыми материалами, инструментом и техникой в счет дополнительной оплаты или корректировки плановых работ;

9.3.2.14. выполнение предписаний, циркуляров, информационных писем и т.п. надзорных, контролирующих и других организаций, обязательных к выполнению на объектах НВЭС;

9.3.2.15. обеспечивать устранение недостатков и дефектов, выявленных на объектах при приемке работ в сроки, согласованные с Представителем Заказчика.

9.3.2.16. контроль за качеством оформления предоставляемой документации.

9.3.2.17. координацию работ своих субподрядных организаций и соблюдение ими норм действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.

9.3.2.18. соблюдение установленных Планом-графиком КР оборудования сроков и надлежащее качество работ, выполняемых с привлечением субподрядных организаций с обязательным соблюдением требований, соответствующих настоящему Техническому заданию/Договору.

9.3.2.19. допуск персонала субподрядчика для производства работ на основании письма Подрядчика с указанием объекта, на который направляется персонал субподрядчика, сроков проведения работ, а также списка работников, направляемых для проведения работ, имеющих право быть выдающими наряд, распоряжения, ответственными.

**9.3.3. Подрядчик обязан вести в процессе выполнения работ необходимую ремонтную документацию, в том числе:**

9.3.3.1. протоколы КР устройств РЗА и ПАА;

9.3.3.2. релейный журнал.

9.3.3.3. паспорт протокол

9.3.3.4. схемы РЗА и ПАА

9.3.3.5. протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящих в электроустановку;

9.3.3.6. другие документы по согласованию Заказчика и Подрядчика.

\_\_\_\_\_  
Начальник СРЗА

(должность руководителя профильной службы)

\_\_\_\_\_  
инженер СРЗА

(должность ответственного за оформление техзадания)

\_\_\_\_\_  
Завертайло Д.В.

(Ф.И.О. ответственного)

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
И.А. Власов

(Ф.И.О.)