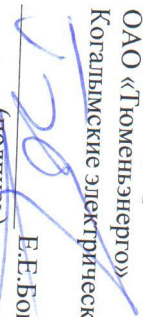


Приложение № 3
к заявке № _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

УТВЕРЖДАЮ
И.о.Директора филиала
ОАО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

Е.Е. Боголобов
(подпись) (Ф.И.О.)
« 30 » 02 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на выполнение работ по техническому обслуживанию пожарной сигнализации объектов Когалымского района филиала ОАО «Тюменьэнерго»

Филиал _____

Местонахождение филиала: _____

Когалымские электрические сети
628486, Россия, г.Когалым, Тюменская обл., ХМАО-Югра, Проспект Нефтяников, 5
(полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по техническому обслуживанию пожарной сигнализации

№ п/п	Инв. №	Наименование объекта	Место расположения	Расстояние до объекта от филиала ТЭ, км	Транспортная схема		
					Зимник, км	Грунтовая дорога, км	Дорога с твердым покр., км
1	230	ОПУ ПС 110 кВ "Сарымская"	ПС "Сарымская". Тевлинско-Русскинское месторождение нефти. Сургутский район.	99,0	-	-	99,0
2	239	Служебно-жилой дом	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/19.	8,0	-	-	8,0
3	240	Служебный дом ДК №21 ПС-110 кВ "Уральская"	ПС "Уральская". Южно-Ялунское месторождение нефти. Сургутский район.	37,0	-	-	37,0
4	245	Гараж ПП 110 кВ "Таврическая"	ПП "Таврическая". Повховское месторождение нефти. Сургутский район.	85,0	-	-	85,0

5	290	ОПУ ПШ 110 кВ "Гаврическая"	ПШ "Гаврическая". Повховское месторождение нефти. Сургутский район.	85,0	-	-	85,0
6	252	Дом ДК 1-2 ПШ-110 кВ "Гаврическая"	ПШ "Гаврическая". Повховское месторождение нефти. Сургутский район.	85,0	-	-	85,0
7	351	Гараж ПС- 110 кВ "Сарымская"	ПС "Сарымская". Тевлинско-Русскинское месторождение нефти. Сургутский район.	99,0	-	-	99,0
8	352	Электроцех несетевого хозяйства ПБ Кирилловская	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/8.	8,0	-	-	8,0
9	353	Склад АРИ №6	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/21.	8,0	-	-	8,0
10	354	Мастерская СЭиРВЛ	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17.	8,0	-	-	8,0
11	365	Главный производственный корпус	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17.	8,0	-	-	8,0
12	430	Инженерно-лабораторный корпус	г. Когалым проспект Нефтяников, 5	0,0	-	-	0,0
13	511	Складское помещение	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/10.	8,0	-	-	8,0
14	519	Гараж АРИ	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/9.	8,0	-	-	8,0
15	520	Служебный дом ДК ПС-110 кВ "Сарымская"	ПС "Сарымская". Тевлинско-Русскинское месторождение нефти. Сургутский район.	99,0	-	-	99,0
16	521	Дом ДК 1-2 ПС-110 кВ "Уральская"	ПС "Уральская". Южно-Ягунское месторождение нефти. Сургутский район.	37,0	-	-	37,0
17	525, 228	ОПУ ПС 110 кВ "Инга" (блок-2, блок-1)	г. Когалым проспект Нефтяников, 5/3	0,3	-	-	0,3
18	527, 569	Гараж-2 бокса, Гараж-5 боксов ПС 110 кВ "Инга"	г. Когалым проспект Нефтяников, 5/2	0,2	-	-	0,2
19	567	Гараж на 10 авто	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/16.	8,0	-	-	8,0
20	568	Гараж для спецтехники	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/5.	8,0	-	-	8,0
21	852	Котельная	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/14.	8,0	-	-	8,0
22	963	Центральный склад	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/7.	8,0	-	-	8,0

23	964	Контрольно-пропускной пункт с наружными инженерными сетями систем сигнализации	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/1.	8,0	-	-	8,0
24	965	Теплая автостоянка	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/3.	8,0	-	-	8,0
25	970	Служебно-жилой дом ПП-110 кВ "Таврическая"	ПП "Таврическая". Повховское месторождение нефти. Сургутский район.	85,0	-	-	85,0
26	1298	Столярный цех	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/12.	8,0	-	-	8,0
27	1299	Служебное здание для дежурного персонала ПБ	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/2.	8,0	-	-	8,0
28	1427	Инженерно-лабораторный корпус РЗА	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/6.	8,0	-	-	8,0
29	1473	Здание маслохозяйства	ПБ Кирилловская. Город Когалым, ул. Ноябрьская, 17/11.	8,0	-	-	8,0
30	313	ОПУ ПС 110 кВ "Ватъ-Еган"	Ватъ-Еганское месторождение нефти. ПС "Ватъ-Еган"	45,0	-	-	45,0
31	316	ОПУ ПС 110 кВ "Уральская"	ПС "Уральская". Южно-Ягунское месторождение нефти. Сургутский район.	37,0	-	-	37,0
32	316	Здание гаража ПС "Уральская"	ПС "Уральская". Южно-Ягунское месторождение нефти. Сургутский район.	37,0	-	-	37,0
33	320	Наружные инженерные сети сигнализации ПС "Инга"	г. Когалым проспект Нефтяников, 5	0,0	-	-	0,0

2. Перечень и объемы выполняемых работ по техническому обслуживанию:

Техническое обслуживание проводится с целью поддержания работоспособного состояния систем в процессе эксплуатации путем периодического проведения работ согласно Регламента №1, Регламента №2 и дополнительных работ в соответствии с Планом-графиком выполнения работ по техническому обслуживанию пожарной сигнализации объектов филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети на 2013г. (Приложение №1).

Регламент №1 (Р-1) проводится с периодичностью один раз в месяц и включает в себя выполнение работ по внешнему профилактическому осмотру составных частей (приемно-контрольного прибора, извещателей, оповещателей, шлейфа сигнализации, источников электропитания и других средств) на отсутствие механических повреждений, коррозии, грязи, прочность крепления и т.п.; контроль рабочего положения переключателей и выключателей, исправности световой индикации, наличие пломб на приемно-контрольном приборе и аппаратуре; контроль основного и резервного источника электропитания, проверка переключения электропитания с рабочего ввода на резервный; проверка работоспособности составных частей установки (приемно-контрольных приборов, извещателей, оповещателей, измерение параметров шлейфов сигнализации и т. п.); проверка общей работоспособности; устранение неисправностей и дополнительные работы.

Регламент №2 (Р-2) проводится с периодичностью один раз в квартал и включает в себя выполнение профилактических работ: очистка наружных поверхностей технических средств, проверка технического состояния их внутреннего монтажа (внутренних поверхностей), очистка, притирка, смазка, подlayка, протиривание винтовых соединений и клемм, замена или восстановление элементов выработавших ресурс или пришедших в негодность, устранение неисправностей и дополнительные работы.

К дополнительным относятся работы, необходимые для поддержания работоспособного состояния системы, оказание технической помощи Заказчику в вопросах, касающихся правильной эксплуатации охранно-пожарной сигнализации, по истечении срока службы проведение технического освидетельствования на предмет дальнейшего использования по назначению технического средства, входящего в состав системы.

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во	Вид регламента
Техническое обслуживание пожарной сигнализации объектов				
1	Устройства сигнальные звуковые всех видов	шт.	99	P-1 P-2
2	Устройства сигнальные световые всех видов	шт.	94	P-1 P-2
3	Прибор приемно-контрольный за первый шлейф	шлейф	66	P-1 P-2
4	Прибор приемно-контрольный за каждый последующий шлейф	шлейф	105	P-1 P-2
5	Перекачка пожарных рукавов	шт.	26	P-1
6	Шлейф с автоматическими и ручными извещателями многообразового действия	10 шт.	109	P-1 P-2
7	Шлейф с дымовыми пожарными извещателями	10 шт.	83	P-1 P-2
8	Блоки вычислительные, блоки автоматики и заряда	шт.	224	P-1

		шт.	шт.	Р-2
9	Проверка системы пож. водопровода на водоотдачу	шт.	8	Р-1
10	Измерение сопротивления шлейфа, эл. цепей	1 изм.	31	Р-2
11	Шлейф с пожарными извещателями взрывозащищенного исполнения	10 шт.	46	Р-1
				Р-2

3. Применяемые стандарты, НТД, правила:

- 3.1. РД 34.49.504-96 "Типовая инструкция по эксплуатации автоматических установок пожарной сигнализации на энергетических предприятиях".
- 3.2. РД 25.964-90 "Система технического обслуживания и ремонта автоматических установок пожаротушения, дымоудаления, охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Организация и порядок проведения работ".
- 3.3. ПОТ РМ- 016- 2001 РД 153-34.0-03.150-00 (с изм. 2003г.) "Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок".
- 3.4. ПОТ РМ-012-2000 "Межотраслевые правил по охране труда при работе на высоте".
- 3.5. РД-153.-34.0-03.301-00 "Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий".
- 3.6. Правила внутреннего трудового распорядка филиала ОАО "Тюменьэнерго" "Когальмские электрические сети".
- 3.7. РЕ 05770629.21.003-2010 "Регламент допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах ОАО "Тюменьэнерго".

4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ:

Работы выполняются в соответствии с требованиями:

- 4.1. РД 34.49.504-96 "Типовая инструкция по эксплуатации автоматических установок пожарной сигнализации на энергетических предприятиях".
- 4.2. РД 25.964-90 "Система технического обслуживания и ремонта автоматических установок пожаротушения, дымоудаления, охранной, пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Организация и порядок проведения работ".
- 4.3. ПОТ РМ- 016- 2001 РД 153-34.0-03.150-00 (с изм. 2003г.) "Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок".
- 4.4. ПОТ РМ-012-2000 "Межотраслевые правил по охране труда при работе на высоте".
- 4.5. РД-153.-34.0-03.301-00 "Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий".
- 4.6. Правила внутреннего трудового распорядка филиала ОАО "Тюменьэнерго" "Когальмские электрические сети".
- 4.7. РЕ 05770629.21.003-2010 "Регламент допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах ОАО "Тюменьэнерго".
- 4.8. Правила противопожарного режима в Российской Федерации.

5. Требования к материально-техническому обеспечению работ:

- 5.1. Подрядчик должен иметь подтверждающие происхождение на применяемые МТР документы (сертификаты соответствия).
- 5.2. Пролужка должна быть новой и ранее не использованной.
- 5.3. Предъявление сертификатов соответствия на поставленные МТР должно быть выполнено до начала производства работ.
- 5.4. Все затраты на приобретение и доставку материалов, комплектующих осуществляет Подрядчик. (Затраты учтены в расчете стоимости работ).
- 5.5. Заказчик по возможности, обеспечивает Подрядчика электроэнергией в пределах существующей стационарной разводки, стационарной телефонной связью в зоне выполнения работ.

6. Оформление необходимых разрешений и документов:

- 6.1. Подрядчик должен иметь лицензию на производство электромонтажных работ в соответствии с общероссийским классификатором видов экономической деятельности код 45.31.

7. Требования к расчету стоимости работ:

- 7.1. Стоимость работ определяется сметным расчетом стоимости работ со ссылкой на № расценки справочника цен, применяя метод пересчета цен в текущий уровень с помощью индекса изменения сметной стоимости.

8. Приложения к техническому заданию:

- 8.1. Приложение №1 План-график выполнения работ по техническому обслуживанию пожарной сигнализации объектов филиала ОАО "Тюменьэнерго" Когалымские электрические сети на 2014г.

9.Сроки выполнения работ

- 9.1. Сроки выполнения работ по настоящему Договору: с «01» января 2014 г., по «31» декабря 2014г.

Согласовано:

Начальник СОТПК
(должность руководителя
профильной службы)

(подпись)

Кузьмин В.А.
(Ф.И.О.)

Начальник СОТПК

(должность ответственного за
оформление технического
задания)

(подпись)

Кузьмин В.А.
(Ф.И.О.)

23-54, (34667) 9-13-54
(контактный тел. ответственного)