

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель директора по техническим вопросам
 - Главный инженер филиала "Энергокомплекс"
 ОАО Тюменьэнерго"

В.П. Муль
 "04" _____ 2012 г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на выполнение работ по проверке трансформаторов тока и напряжения

Филиал

Энергокомплекс

(наименование филиала)

Местонахождение филиала:

г. Нагаль, мкр. Энергетиков, 70 тел.:(34672) 93-3-59, 93-3-50 Факс: (34672) 93-3-82, E-mail: Energkom@prek.te.ru
 (полный адрес филиала)

1. Лицензирование

- 1.1 Наличие аккредитации на право поверки трансформаторов тока (ТТ) и трансформаторов напряжения (ТН).
- 1.2 Наличие аккредитованных и обученных специалистов на право поверки ТТ и ТН 6-220 кВ.

2. Оборудование подрядчика

- 2.1 Наличие эталонного оборудования, приспособлений и инструмента для организации временного поверочного пункта.
 - 2.1.1 Комплект оборудования позволяющий произвести поверку измерительных трансформаторов тока с коэффициентом трансформации 3000/5 А и ниже - 1 шт.
 - 2.1.2 Комплект оборудования позволяющий произвести поверку измерительных трансформаторов напряжения с коэффициентом трансформации 220/0,1 кВ и ниже. - 1 шт.
 - 2.1.3 Автотранспорт, для доставки персонала и оборудования к месту проведения работ - 1 шт.
 - 2.1.4 Испытательные и пригонные к применению средства защиты при работах на высоте, согласно ПОТ Р М-016-2001, РД 153-34.0-03.150-00 (предохранительный пояс) - 1 шт.
 - 2.1.5 Испытательный и пригонный к применению ручной изолирующий инструмент до 1000 В - 2 комплекта.
 - 2.1.6 Пригонный к применению слесарный инструмент - 2 комплекта.
 - 2.2 Наличие документов оригиналов или копий (свидетельств поверки) подтверждающих исправность метрологических характеристик используемого эталонного оборудования.
 - 2.3 Наличие документов оригиналов или копий (протоколов испытаний) подтверждающих исправность и пригодность используемых средств защиты.
- ### 3. Персонал подрядчика
- 3.1 Выполнение регламента допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах ОАО "Тюменьэнерго" согласно приказа №153 от 15.04.2010г.
 - 3.2 Количество человек участвующих в организации поверки должно быть не менее 2 человек.
 - 3.3 Наличие у одного из работников группы 5 по электробезопасности с правом выдачи наряда-допуска (распоряжения), у остального персонала группа по электробезопасности должна быть не ниже 4-й
 - 3.4 Наличие стажки по поверке ТТ и ТН у производителя работ и наличие записи на право проведения испытаний и измерений повышенным напряжением ТТ, ТН 6-220 кВ в "у доверенный".
 - 3.5 Участнику конкурса желательно иметь опыт выполнения аналогичных договоров сопоставимых с предметом закупки и положительную репутацию, подтвержденную отзывами о выполнении аналогичных договоров.
- ### 4. Техническая документация (ТД)
- 4.1 Программа работ по поверке ТТ и ТН 6-220кВ согласованная в дальнейшем с Заказчиком.



5. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по поверке оборудования ПС:

№	Наименование РЭС	Местонахождение РЭС	Наименование ПС	Год ввода	Класс напряжения	Расстояние до объекта от фидала ТЭ	Расстояние до объекта от РЭС	Транспортная схема	
								Зимний, км	Дорога с твердым покрытием, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Красноленинский РЭС	г. Нягань	ПС Игрим	2010	110/35/6	285	280	210	11
2	Казымский РЭС	г. Белоярский	ПС Кола	2000	110/10	102	230	102	70
3	Красноленинский РЭС	г. Нягань	ПС Рогожинковская	2005	110/35/6	150	145	150	70
4	Красноленинский РЭС	г. Нягань	ПС Хора	1993	220/110/10	117	112	120	117
5	Казымский РЭС	г. Белоярский	ПС Шеркалы	1995	110/10	120	290	120	70
6	Красноленинский РЭС	г. Нягань	ПС Чара	2005	110/10	12	3	250	12
7	Казымский РЭС	г. Белоярский	ПС Полноват	2001	110/10	350	60	250	70
8	Казымский РЭС	г. Белоярский	ПС Белоярская	1984	110/6	320	0,5	320	70

6. Перечень и объемы выполняемых работ по поверке:

№ п/п	Наименование СИ	Тип	Заводской номер (количество)	Класс точности, погреш.	Предель (диапазон) измерений	Периодичность поверки (месяца)	Срок выполнения (месяц/год)		Сфера государственного регулирования ОЭИ	Принадлежность, место установки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Трансформатор тока	ТДЮ-10-2	б/н	0,5	400/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-6 ГТЭС-1 ф. А
2	Трансформатор тока	ТДЮ-10-2	б/н	0,5	400/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-6 ГТЭС-1 ф. В
3	Трансформатор тока	ТДЮ-10-2	б/н	0,5	400/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-6 ГТЭС-1 ф. С
4	Трансформатор тока	ТДЮ-10-2	б/н	0,5	400/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-6 ГТЭС-2 ф. А
5	Трансформатор тока	ТДЮ-10-2	б/н	0,5	400/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-6 ГТЭС-2 ф. В
6	Трансформатор тока	ТДЮ-10-2	б/н	0,5	400/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-6 ГТЭС-2 ф. С
7	Трансформатор тока	ТВТ-110	б/н	0,5	300/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-110 Березово ф. А
8	Трансформатор тока	ТВТ-110	б/н	0,5	300/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-110 Березово ф. В
9	Трансформатор тока	ТВТ-110	б/н	0,5	300/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-110 Березово ф. С
10	Трансформатор тока	ТВТ-110	б/н	0,5	300/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-110 W2G ф. А
11	Трансформатор тока	ТВТ-110	б/н	0,5	300/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Игрим ВЛ-110 W2G ф. В

2012
С 2012
ф. А
ф. В
ф. С
ф. Д
ф. Е
ф. Ж
ф. З
ф. И
ф. К
ф. Л
ф. М
ф. Н
ф. О
ф. П
ф. Р
ф. С
ф. Т
ф. У
ф. Ф
ф. Х
ф. Ц
ф. Ч
ф. Ш
ф. Щ
ф. Ъ
ф. Ы
ф. Ь
ф. Э
ф. Ю
ф. Я

12	Трансформатор тока	ТВТ-110	б/и	0,5	300/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Итрим ВЛ-110 W2G ф. С
13	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	5238	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Рогожниковская-1 ф. А
14	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	6351	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Рогожниковская-1 ф. В
15	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	5245	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Рогожниковская-1 ф. С
16	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	6382	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Рогожниковская-2 ф. А
17	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	6375	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Рогожниковская-2 ф. В
18	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	6372	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Рогожниковская-2 ф. С
19	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	6306	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Карымкары-2 ф. А
20	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	6367	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Карымкары-2 ф. В
21	Трансформатор тока	ТВЗ-35-УХЛ12	6366	0,5	600/5А	96	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Рогожниковская ВЛ-35 Карымкары-2 ф. С
22	Трансформатор напряжения	СРВ-245	8729343	0,5	220000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 1 АТ ст. 220 ф. А
23	Трансформатор напряжения	СРВ-245	8729344	0,5	220000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 1 АТ ст. 220 ф. В
24	Трансформатор напряжения	СРВ-245	8729345	0,5	220000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 1 АТ ст. 220 ф. С
25	Трансформатор напряжения	СРВ-245	8729346	0,5	220000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 2 АТ ст. 220 ф. А
26	Трансформатор напряжения	СРВ-245	8729347	0,5	220000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 2 АТ ст. 220 ф. В
27	Трансформатор напряжения	СРВ-245	8729348	0,5	220000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 2 АТ ст. 220 ф. С
28	Трансформатор тока	ТВВ 220-1-1/3-400-600-750-1000/5 04	12072, 12071	0,5	1000/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 1 АТ ст. 220 ф. А

29	Трансформатор тока	ТТБ 220-1-1/3-400-600-750-1000/5 04	12076, 12073, 12070	0,5	1000/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 1 АТ ст. 220 ф.В
30	Трансформатор тока	ТТБ 220-1-1/3-400-600-750-1000/5 04	12074, 12075	0,5	1000/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 1 АТ ст. 220 ф.С
31	Трансформатор тока	ТТБ 220-1-1/3-400-600-750-1000/5 04	16406, 16408	0,5	1000/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 2 АТ ст. 220 ф.А
32	Трансформатор тока	ТТБ 220-1-1/3-400-600-750-1000/5 04	16407, 16409, 16410	0,5	1000/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 2 АТ ст. 220 ф.В
33	Трансформатор тока	ТТБ 220-1-1/3-400-600-750-1000/5 04	16411, 16405	0,5	1000/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора 2 АТ ст. 220 ф.С
34	Трансформатор тока	ВСТ 145-550	6/н	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора СВ-220 ф.А
35	Трансформатор тока	ВСТ 145-550	6/н	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора СВ-220 ф.В
36	Трансформатор тока	ВСТ 145-550	6/н	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Хора СВ-220 ф.С
37	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	2111	0,5	100/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Шеркалы В-10 Поселок ф.А
38	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	2221	0,5	100/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Шеркалы В-10 Поселок ф.С
39	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	1049	0,5	100/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Шеркалы В-10 Быстрый ф.А
40	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3331	0,5	100/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Шеркалы В-10 Быстрый ф.С
41	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	1050	0,5	100/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Шеркалы В-10 Лесозагот.участок ф.А
42	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	2223	0,5	100/5	48	9	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Шеркалы В-10 Лесозагот.участок ф.С
43	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3894	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кола Ячейка 3 Волозабор фаза А
44	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3867	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кола Ячейка 3 Волозабор фаза С
45	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 УХЛ2	802	0,5	10000/100В	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кола Ячейка 18 ТПН-2 фаза А, В, С

46	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 УХЛ12	610	0,5	10000/100В	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 9 1ТН-2 фаза А,В,С
47	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3883	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 4 Кормужиханка фаза А
48	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3889	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 4 Кормужиханка фаза С
49	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	4109	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 11 Половинка фаза А
50	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	4147	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 11 Половинка фаза С
51	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	2858	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 5 Центр фаза А
52	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	2854	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 5 Центр фаза С
53	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3779	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 16 Сахалин фаза А
54	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3905	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 16 Сахалин фаза С
55	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3778	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 6 Пожарное депо фаза А
56	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	3856	0,5	200/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Кода Ячейка 6 Пожарное депо фаза С
57	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	4377	0,5	150/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Полноват Ячейка 6 Поселок фаза А
58	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	4336	0,5	150/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Полноват Ячейка 6 Поселок фаза С
59	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10УХЛ1	627	0,5	10000/100В	60	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Полноват Ячейка 10 2ТН-10 фаза А,В,С
60	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10УХЛ1	628	0,5	10000/100В	60	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Полноват Ячейка 9 1ТН-10 фаза А,В,С
61	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	4417	0,5	150/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Полноват Ячейка 5 РММ фаза А
62	Трансформатор тока	ТЛК-10-6У3	4382	0,5	150/5А	48	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Полноват Ячейка 5 РММ фаза С

63	Трансформатор напряжения	НКФ-110	1250	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара IT ст. 110 ф.А
64	Трансформатор напряжения	НКФ-110	1108	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара IT ст. 110 ф.В
65	Трансформатор напряжения	НКФ-110	956	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара IT ст. 110 ф.С
66	Трансформатор напряжения	НКФ-110	1127	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара 2Т ст. 110 ф.А
67	Трансформатор напряжения	НКФ-110	1052	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара 2Т ст. 110 ф.В
68	Трансформатор напряжения	НКФ-110	946	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара 2Т ст. 110 ф.С
69	Трансформатор тока	ТФЗМ-110-БУХЛП	187	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара IT ст. 110 ф.А
70	Трансформатор тока	ТФЗМ-110-БУХЛП	184	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара IT ст. 110 ф.В
71	Трансформатор тока	ТФЗМ-110-БУХЛП	188	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара IT ст. 110 ф.С
72	Трансформатор тока	ТФЗМ-110-БУХЛП	186	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара 2Т ст. 110 ф.А
73	Трансформатор тока	ТФЗМ-110-БУХЛП	278	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара 2Т ст. 110 ф.В
74	Трансформатор тока	ТФЗМ-110-БУХЛП	231	0,5	600/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Чара 2Т ст. 110 ф.С
75	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	6/н	0,5	100/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Бедювская ВЛ-110 Полноват-1 ф.А
76	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	6/н	0,5	100/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Бедювская ВЛ-110 Полноват-1 ф.В
77	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	6/н	0,5	100/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Бедювская ВЛ-110 Полноват-1 ф.С
78	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	6/н	0,5	400/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Бедювская ВЛ-110 Полноват-2 ф.А
79	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	6/н	0,5	400/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Бедювская ВЛ-110 Полноват-2 ф.В

80	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	б/н	0,5	400/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская ВЛ-110 Подпоявт-2 ф.С
81	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	б/н	0,5	400/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская ОВ-110 ф.А
82	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	б/н	0,5	400/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская ОВ-110 ф.В
83	Трансформатор тока	ТВ-110 (встроенные)	б/н	0,5	400/5	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская ОВ-110 ф.С
84	Трансформатор напряжения	НКФ-110	13809	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская 1СШ-110 ф.А
85	Трансформатор напряжения	НКФ-110	13800	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская 1СШ-110 ф.В
86	Трансформатор напряжения	НКФ-110	13805	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская 1СШ-110 ф.С
87	Трансформатор напряжения	НКФ-110	13797	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская 2СШ-110 ф.А
88	Трансформатор напряжения	НКФ-110	13784	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская 2СШ-110 ф.В
89	Трансформатор напряжения	НКФ-110	13748	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская 2СШ-110 ф.С
90	Трансформатор напряжения	НКФ-110	1622	0,5	110000/100	72	8	2012	Расчетные операции между потребителем и продавцом. Учет электроэнергии.	ПС Белоярская ОСШ-110 ф.А,В,С

7. Количество

ТТ - 67 шт.

ТН - 23 шт.

8. Условия проведения работ

Проверка ТТ и ТН производится подрядчиком по месту эксплуатации указанного электротехнического оборудования.

Начальник службы (СМКЭЭ)

(должность руководителя профильной службы)

(подпись)

Н.Н. Курбанов

(Ф.И.О.)

СОГЛАСОВАНО

Секретарь конкурсной комиссии
Филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

(34672) 93-3-63

(контактный тел. ответственного)