

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1

к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г.

г. Тюмень

«17» июля 2012 г.

ОАО «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по техническим вопросам – главного инженера филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» Коржень Валерия Петровича, действующего на основании доверенности № 07/11-93 от 26.12.2011 г., с одной стороны, и

ОАО «ТЭСС», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора филиала ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ» Лобанова Сергея Львовича, действующего на основании доверенности № Д-106/11 от 01.11.2011 г., с другой стороны, на основании Протокола заседания центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 20/12 от «13» июля 2012 г.,

заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. На основании и в соответствии с положениями ч. 1. ст. 450 ГК РФ и п. 7.1.39 Договора, Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательство в соответствии с условиями Договора выполнить комплекс аварийно-восстановительных работ на объекте Заказчика, указанном в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению, а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их стоимость.

2. Характеристики объекта проведения аварийно-восстановительных работ, а также перечень, объем, содержание и сроки выполнения работ на Объекте указаны в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Работы по настоящему Дополнительному соглашению выполняются Подрядчиком с использованием собственных материалов и оборудования.

4. Стоимость аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению представлена в Локальном сметном расчете – Приложение № 2 к настоящему Дополнительному соглашению, и составляет **419 568 (Четыреста девятнадцать тысяч пятьсот шестьдесят восемь) рублей 14 копеек, в том числе НДС 18% - 64 001 (шестьдесят четыре тысячи один) рубль 92 копейки.**

Оплата стоимости аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению, производится Заказчиком в срок до «31» июля 2012 года, на основании отчетных документов, оформляемых Подрядчиком в порядке, предусмотренном Договором.

5. Иные условия Договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

6. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от «17» февраля 2012 г, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

7. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и применяется к отношениям Сторон, фактически возникшим с «17» июня 2012 года.

Заказчик:

ОАО «Тюменьэнерго»
Ю/а: Россия, г. Сургут, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, ул. Университетская, 4

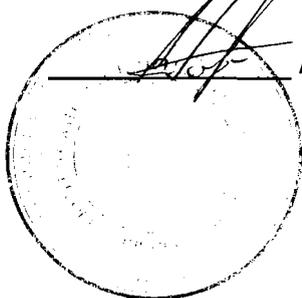
П/а: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская
область, Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра, ул. Университетская, 4

филиал ОАО «Тюменьэнерго» -
«Тюменские распределительные сети»
Адрес филиала: 625000, г. Тюмень,
ул. Даудельная, 44

ИНН: 8602060185 КПП 720245001

Р/счет 40702810467100009063
в Западно-Сибирском банке
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

**Заместитель директора по техническим
вопросам – главный инженер филиала
ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские
распределительные сети»**



/В.П. Коржень/

Подрядчик:

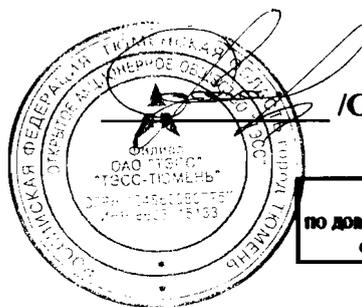
ОАО «ТЭСС»
Ю/а: 628406, Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, г. Сургут, Пролетарский проспект,
дом 11.

Почтовый адрес: 628408, Россия, Тюменская
область, Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра, г. Сургут-8, а/я 2080
ИНН/КПП 8603115133 / 860201001

Филиал ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»
625002, г. Тюмень, ул. Даудельная, 44
Почтовый адрес: 625037,
г. Тюмень, ул. Розы Люксембург, 12
корпус 6
Тел: 46-65-36 Факс: 55-01-90
ИНН 8603115133 КПП 720243001

Р/счет 40702810467020000304
в Западно-Сибирском банке
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

**Директор филиала
ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»**



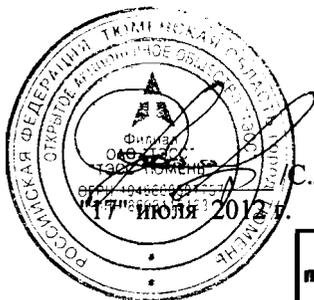
/С.Л. Лобанов/

Салахин А.А.
по доверенности № Д-47/12
от 10.06.2012 г.

к Дополнительному соглашению № 1 от "17" июля 2012 г. к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от 17.02.2012 г.

СОГЛАСОВАНО:
ОАО "ТЭСС"
 Директор филиала
 ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»

УТВЕРЖДАЮ:
ОАО "Тюменьэнерго"
 Заместитель директора по техническим
 вопросам – главный инженер филиала
 ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские
 распределительные сети»



/С.Л. Лобанов/

Салахин А.А.
 по доверенности № Д-47/12
 от 10.06.2012 г.



/В.П. Коржень/

"17" июля 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
 на выполнение аварийно-восстановительных работ на ПС

Филиал филиал ОАО "Тюменьэнерго"-«Тюменские распределительные сети" Тобольское ТПО
 (написать наименование филиала)

Местонахождение: Тюменская область, г.Тобольск, 7а мкр, АБК/3
 (полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс аварийно-восстановительных работ

№	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	Грунтовая дорога, км	Дорога с твердым покрытием, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ВРЭС	с. Вагай	ПС Татарка	1967	110/6/10	100	20		15	5

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

№	Наименование РЭС	Наименование ПС	Диспетчерское наименование ремонтируемого оборудования	Тип ремонтируемого оборудования	Вид ремонта	Срок выполнения работ	Требования к работам		
							Наименование операции	Ед. изм. операции	Кол-во операций
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	ВРЭС	Татарка	КС-110 Тобольская (Инва.№408502 ПС 110/10кВ Татарка)	СМК-110	КР	июнь	Замена конденсатора связи 110кВ		
							в том числе:		
							Замена конденсатора связи	1 конденсатор	2
							Замена опорного изолятора ЗН конденсатора	1 изолятора	4
							Ремонт конденсатора связи 110кВ		
							в том числе:		

							Чистка изоляции	1 конденсатор	1
							Проверка состояния и устранение неисправностей спусков к фильтру	1 конденсатор	1
							Проверка состояния и устранение неисправностей заземляющего разъединителя	1 конденсатор	1
			ЛР-110 Тобольская (Иив.№408502 ПС 110/10кВ Татарка)	РГ.2-110/1000 УХЛ1	КР	июнь	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ		
							в том числе:		
							Внешний осмотр разъединителя, выявление дефектов.	1 разъединитель	1
							Расшиновка	1 разъединитель	1
							Замена опорного изолятора	1 изолятор	3
							Чистка изоляции	1 изолятор	3
							Регулировка разъединителя	1 разъединитель	1
							Измерение сопротивления постоянному току токоведущего контура каждого полюса.	1 разъединитель	1
							Ошиновка	1 разъединитель	1
							Проверка разъединителя и привода на надежное включение и отключение.	1 разъединитель	1
				Сдача разъединителя после ремонта.	1 разъединитель	1			
			ШОН ВЛ-110 Тобольская ф.В (Иив.№408502 ПС 110/10кВ Татарка)	ШОН-301	КР	июнь	Замена шкафа отбора напряжения ШОН		
							в том числе:		
							Замена	1 комплект	1
							Наладка ШОН	1 устройство	1
			ФПУ ВЛ-110 Тобольская ф.В (Иив.№408502 ПС 110/10кВ Татарка)	ФПУ-6400	КР	июнь	Замена фильтра присоединения ФПУ		
							в том числе:		
							Замена ФПУ	1 комплект	1
							Наладка ФПУ	1 блок	1

3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила:

- По окончании ремонта электроустановка должна удовлетворять требованиям ПУЭ
- Ремонт выполнять в соответствии с требованиями инструкций по эксплуатации оборудования

4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ:

Работы выполняются в соответствии с требованиями:

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

РД153-34.0-03.301-00 «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий», другой нормативной документацией, действующей на территории РФ.

5. Требования к материально-техническому обеспечению работ:

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

Продукция должна быть новой и ранее не использованной.

Предъявление сертификатов соответствия на поставленные МТР должно быть выполнено до начала производства работ

Основное оборудование должно пройти входной контроль, осуществляемый специалистами филиала.

Выполняемые работы должны быть обеспечены следующим персоналом (с указанием групп по ЭБ персонала), автотранспортом и спецтехникой в следующем составе: Автокран (16тн), Масловоз, Автомобиль бортовой (г/п. 5тн);

Водитель автомобиля (3 гр по ЭБ); Электрослесарь II - IV разряда (3 гр по ЭБ); Производитель работ с правом выдачи нарядов и распоряжений (5 гр по ЭБ).

6. Оформление необходимых разрешений в документов:

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

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:

Расчеты предоставляются в форме локальных сметных расчетов (ЛСР) на электронном носителе в формате *.gsf (ПК «Гранд-Сметы») и в формате электронных таблиц *.xls.

К офферте должен быть приложен сводный сметный расчет с указанием номера каждой локальной сметы, наименования объекта и вида работы, включенной в ЛСР

Расчет стоимости работ осуществляется в действующей сметно-нормативной базе или в фирменной сметно-нормативной базе ОАО «Тюменьэнерго» («Сметно-нормативная база на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей ОАО «Тюменьэнерго»).

При формировании расчетов в действующих сметно-нормативных базах (БЦР, ВУЕР, ТЕР и т.д.), необходимо предоставить расчет индекса перевода сметной стоимости в текущие цены или указать ссылку на нормативный документ, определяющий величину индекса. Фирменная сметно-нормативная база ОАО «Тюменьэнерго» обновляется ежегодно и расценки установлены в текущих ценах.

Предоставление доступа подрядным организациям к фирменной СНБро осуществляется в порядке, размещенном на официальном сайте ОАО «Тюменьэнерго» (www.te.ru) в разделе «Закупки». Соглашение о предоставлении доступа к СНБро подрядная организация должна направить в адрес ОАО «Тюменьэнерго» в максимально короткие сроки для организации работы по получению лицензии.

8. Прочие условия:

Гарантийный срок на выполненные работы должен составлять не менее одного года.

Начальник сектора ПС ТРС

(должность руководителя профильной службы)


(подпись)

А.И.Алферов

(Ф.И.О.)

Приложение № 2
к Дополнительному соглашению № 1 от "17" июля 2012 г. к Договору подряда на выполнение работ по капитальному ремонту оборудования ПС филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 14.3/01 от 17.02.2012 г.

Заказчик : филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"
Тобольское территориальное производственное отделение
Подрядчик: ОАО "ТЭСС"
Объект: ПС 110/10кВ Татарка
Инв. № 408502

УТВЕРЖДАЮ:
ОАО "Тюменьэнерго"

Заместитель директора по техническим вопросам – главный инженер филиала
ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»



/В.П. Коржень/
"17" июля 2012 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
(локальная смета)

на АВР ПС Татарка ВРЭС

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость работ _____ 419568,14 руб.
Средства на оплату труда _____ 20778,95 руб.
Сметная трудоемкость _____ 74,29 чел.час
Составлен в текущих ценах по состоянию на июнь 2012г.

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол. на ед./ всего	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего		
					Всего	В том числе		Всего	В том числе							
						Осн.З/п	Эк.Маш		З/пМех	Осн.З/п					Эк.Маш	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1.																
1	ЕРр03.48.2 011.86-02-178-1	Замена конденсаторов связи Замена конденсатора связи	1 конденсатор	2	4546,12	698,37	3800,51	1077,02	9092,24	1396,74	7601,02	2154,04	7,42	14,84	7	14
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	7,42 14,84	94,12	94,12			1396,74	1396,74						
	1. 031002	Автогидроподъемники, высотой подъема: 18 м	маш.-ч.	7 14	542,93		542,93	153,86	7601,02		7601,02	2154,04				
	2. 101-1757	Ветошь	кг	0,3 0,6	40,87				24,52							
	3. 101-2328	Смазка контактная графитовая	кг	0,1 0,2	137,26				27,45							
	4. 101-1292	Уайт-спирит	т	0,00025 0,0005	84647,14				42,32							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	СЭМ-021104	Краны на автомобильном ходу при работе на монтаже технологического оборудования: 16 т (установка КС 110 кВ)	маш.-ч	7	1024,03		1024,03	153,86	7168,21		7168,21	1077,02				
3	Прайс-лист	Конденсатор связи 110 кВ СМАПВ-К-110/v3-6,4УХЛ1 Ех	шт	2	65325				130650							
4	Прайс-лист	Болты сборочные с гайками и шайбами по классу прочности 10.9	шт	8	12				96							
5	ЕРр03.48.2 011.86-02-177-12	Ремонт конденсатора связи СМВ,СМПВ,СМП,СМ,СМК-110 Замена опорного изолятора ЗН конденсатора	1 изолятора	4	691,67	94,31	597,22	169,25	2766,68	377,24	2388,88	677	1,1	4,4	1,1	4,4
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.0 (ср 3)	чел.час	1,1 4,4	85,74	85,74			377,26	377,26						
	1. 031002	Автогидроподъемники, высотой подъема: 18 м	маш.-ч.	1,1 4,4	542,93		542,93	153,86	2388,89		2388,89	676,98				
6	101-2328	Смазка контактная графитовая	кг	0,2	137,26				27,45							
7	Прайс-лист	Изолятор опорный И4-80 П УХЛ2	шт	4	200				800							
8	ЕРр03.48.2 011.86-02-181-1	Техническое обслуживание конденсатора связи СМВ,СМПВ,СМП,СМ,СМК-110 Чистка изоляции	1 конденсатор	1	55,15	42,87			55,15	42,87			0,5	0,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.0 (ср 3)	чел.час	0,5 0,5	85,74	85,74			42,87	42,87						
	1. 101-1757	Ветошь	кг	0,3 0,3	40,87				12,26							
9	ЕРр03.48.2 011.86-02-181-2	Техническое обслуживание конденсатора связи СМВ,СМПВ,СМП,СМ,СМК-110 Проверка состояния и устранение неисправностей спусков к фильтру присоединения	1 конденсатор	1	47,06	47,06			47,06	47,06			0,5	0,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,5 0,5	94,12	94,12			47,06	47,06						
10	ЕРр03.48.2 011.86-02-181-3	Техническое обслуживание конденсатора связи СМВ,СМПВ,СМП,СМ,СМК-110 Проверка состояния устранение неисправностей заземляющего разъединителя	1 конденсатор	1	70,59	70,59			70,59	70,59			0,75	0,75		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,75 0,75	94,12	94,12			70,59	70,59						
11	ЕРр03.48.2 011.86-02-036-1	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Внешний осмотр разъединителя, выявление дефектов.	1 разъединитель	1	47,06	47,06			47,06	47,06			0,5	0,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,5 0,5	94,12	94,12			47,06	47,06						
12	ЕРр03.48.2 011.86-02-036-2	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Расшиновка	1 разъединитель	1	188,24	188,24			188,24	188,24			2	2		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	2 2	94,12	94,12			188,24	188,24						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
13	ЕРро03.48.2 011.86-02-036-5	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Замена опорного изолятора	1 изолятор	3	94,12	94,12			282,36	282,36			1	3		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	1 3	94,12	94,12			282,36	282,36						
14	Прайс-лист	Изолятор опорный ОТПК 6-110-В-2 УХЛ1	шт	3	21067,2				63201,6							
15	ЕРро03.48.2 011.86-02-055-13	Техническое обслуживание трехполюсных разъединителей, отделители напряжением 110 кВ Чистка изоляции ИОС-110-400, ИОС-110-600, ИОС-110-1250	1 изолятор	3	126,64	103,53			379,92	310,59			1,1	3,3		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	1,1 3,3	94,12	94,12			310,6	310,6						
	1. 101-1292	Уайт-спирит	л	0,0002 0,0006	84647,14				50,79							
	2. 101-1757	Ветошь	кг	0,15 0,45	40,87				18,39							
16	ЕРро03.48.2 011.86-02-036-9	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Регулировка разъединителя	1 разъединитель	1	291,77	291,77			291,77	291,77			3,1	3,1		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	3,1 3,1	94,12	94,12			291,77	291,77						
17	ЕРро03.48.2 011.86-02-036-13	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Измерение сопротивления постоянному току токоведущего контура каждого полюса.	1 разъединитель	1	47,06	47,06			47,06	47,06			0,5	0,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,5 0,5	94,12	94,12			47,06	47,06						
18	ЕРро03.48.2 011.86-02-036-15	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Ошиновка	1 разъединитель	1	269,48	244,71			269,48	244,71			2,6	2,6		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	2,6 2,6	94,12	94,12			244,71	244,71						
	1. 101-1596	Шкурка шлифовальная двухслойная с зернистостью 40-25	м2	0,1 0,1	178,61				17,86							
	2. 101-2328	Смазка контактная графитовая	кг	0,05 0,05	137,26				6,86							
19	ЕРро03.48.2 011.86-02-036-16	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Проверка разъединителя и привода на надежное включение и отключение.	1 разъединитель	1	75,3	75,3			75,3	75,3			0,8	0,8		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,8 0,8	94,12	94,12			75,3	75,3						
20	ЕРро03.48.2 011.86-02-036-17	Ремонт трехполюсных разъединителей напряжением до 110 кВ, на номинальный ток до 2000 А Сдача разъединителя после ремонта.	1 разъединитель	1	47,06	47,06			47,06	47,06			0,5	0,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	0,5 0,5	94,12	94,12			47,06	47,06						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
21	ЕРр03.48.2 011.86-06-051-1 прим.	Замена шкафа отбора напряжения ШОН Замена ШОН	1 комплект	1	2107,75	2107,75			2107,75	2107,75			13,7	13,7		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 6.0 (ср 6)	чел.час	13,7 13,7	153,85	153,85			2107,75	2107,75						
22	Прайс-лист	Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	шт	1	38500				38500							
23	Прайс-лист	Болты сборочные с гайками и шайбами по классу прочности 10.9	шт	2	12				24							
24	ЕРр03.48.2 011.86-05-266-4 прим.	Замена шкафа отбора напряжения ШОН Наладка ШОН	1 устройств о	1	205,09	205,09			205,09	205,09			1,6	1,6		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 5.0 (ср 5)	чел.час	1,6 1,6	128,18	128,18			205,09	205,09						
25	ЕРр03.48.2 011.86-06-051-1 прим.	Замена фильтра присоединения ФПУ Замена ФПУ	1 комплект	1	2107,75	2107,75			2107,75	2107,75			13,7	13,7		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 6.0 (ср 6)	чел.час	13,7 13,7	153,85	153,85			2107,75	2107,75						
26	Прайс-лист	Фильтр присоединения ФПУ-6400	шт	1	27710				27710							
27	Прайс-лист	Болты сборочные с гайками и шайбами по классу прочности 10.9	шт	2	12				24							
28	ЕРр03.48.2 011.86-06-002-11 прим.	Замена фильтра присоединения ФПУ Наладка ФПУ	1 блок	1	1230,8	1230,8			1230,8	1230,8			8	8		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 6.0 (ср 6)	чел.час	8 8	153,85	153,85			1230,8	1230,8						
29	ССЦпг-310-9001-01-020	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством до 20 км, I тип дорог	1 поездка	4	648,76		648,76		2595,04		2595,04					
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2011г.									290107,66	9120,04	19753,15	3908,06		74,29		18,4
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									298321,17	12768,06	24311,78	5471,28		74,29		18,4
Накладные расходы									20943,67							
Сметная прибыль									8025,31							
Итого по разделу 1 :																
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных устройств.:																
Итого Поз. 1-2, 5, 8-13, 15-20									20828,18	3468,65	17158,11	3908,06		37,29		18,4
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=40%; ЗПМ=40%"									23778,86	4856,11	18721,33	5471,28		37,29		18,4
Всего с учетом "Территориальная поправка (г.Тобольск) ЭМ=1,16; МАТ=1,03"									26780,31	4856,11	21716,74	5471,28		37,29		18,4
Накладные расходы 153% ФОТ (от 10 327,39)									15800,91							
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 10 327,39)									4544,05							
Итого с накладными и см. прибылью									47125,27					37,29		18,4
Материалы по прайсам:																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Итого Поз. 3-4, 7, 14, 22-23, 26-27									261005,6							
Материалы:																
Итого Поз. 6									27,45							
Всего с учетом "Территориальная поправка (г.Тобольск) ЭМ=1,16; МАТ=1,03"									28,27							
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание средств диспетчерского и технологического управления (средств связи и телемеханики):																
Итого Поз. 21, 25, 28									5446,3	5446,3				35,4		
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=40%; ЗПМ=40%"									7624,82	7624,82				35,4		
Всего с учетом "Территориальная поправка (г.Тобольск) ЭМ=1,16; МАТ=1,03"									7624,82	7624,82				35,4		
Накладные расходы 65% ФОТ (от 7 624,82)									4956,13							
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 7 624,82)									3354,92							
Итого с накладными и см. прибылью									15935,87					35,4		
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, наладка электротехнических установок:																
Итого Поз. 24									205,09	205,09				1,6		
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=40%; ЗПМ=40%"									287,13	287,13				1,6		
Всего с учетом "Территориальная поправка (г.Тобольск) ЭМ=1,16; МАТ=1,03"									287,13	287,13				1,6		
Накладные расходы 65% ФОТ (от 287,13)									186,63							
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 287,13)									126,34							
Итого с накладными и см. прибылью									600,1					1,6		
Перевозка грузов автотранспортом:																
Итого Поз. 29									2595,04		2595,04					
Итого									327290,15					74,29	18,4	
В том числе:																
Основная заработная плата									12768,06							
Материалы									261241,33							
Машины и механизмы									24311,78							
в том числе заработная плата машинистов									5471,28							
Накладные расходы									20943,67							
Сметная прибыль									8025,31							
Итого по разделу 1									327290,15					74,29	18,4	
Раздел 2. Перебазировка техники																
30	СЭМ-021104	Краны на автомобильном ходу при работе на монтаже технологического оборудования: 16 т, погрузочно-разгрузочные работы и перебазировка (100км*2/49км/ч*2рейса)+2 ПРР	маш.-ч	10,16	1024,03		1024,03	153,86	10404,14		10404,14	1563,22				
31	СЭМ-400002	Автомобили бортовые, грузоподъемность до 8 т, простой под ПРР и перебазировка (100км*2/49км/ч*2рейса)+2 ПРР	маш.-ч	10,16	792,15		792,15		8048,24		8048,24					
32	СЭМ-031002	Автогидроподъемники, высотой подъема: 18 м, перебазировка 20км*2/49км/ч*2рейса	маш.-ч	1,63	542,93		542,93	153,86	884,98		884,98	250,79				
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2011г.									19337,36		19337,36	1814,01				
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									23273,04		23273,04	2539,61				
Накладные расходы									3885,6							
Сметная прибыль									1117,43							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Итого по разделу 2 Перебазировка техники :																
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание электрооборудования трансформаторных подстанций и распределительных устройств.:																
Итого по Поз. 30, 32 НР 153% ФОТ; СП 44% ФОТ																
Итого Поз. 30, 32									11289,12		11289,12	1814,01				
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=40%; ЗПМ=40%"									12014,72		12014,72	2539,61				
Всего с учетом "Территориальная поправка (г.Тобольск) ЭМ=1,16; МАТ=1,03"									13937,08		13937,08	2539,61				
Накладные расходы 153% ФОТ (от 2 539,61)									3885,6							
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 2 539,61)									1117,43							
Итого с накладными и см. прибылью									18940,11							
Итого по Поз. 31																
Итого Поз. 31									8048,24		8048,24					
Всего с учетом "Территориальная поправка (г.Тобольск) ЭМ=1,16; МАТ=1,03"									9335,96		9335,96					
Итого									28276,07							
Итого									28276,07							
В том числе:																
Машины и механизмы									23273,04							
в том числе заработная плата машинистов									2539,61							
Накладные расходы									3885,6							
Сметная прибыль									1117,43							
Итого по разделу 2 Перебазировка техники									28276,07							
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:																
Итого прямые затраты по смете в ценах 2011г.									309445,02	9120,04	39090,51	5722,07		74,29		18,4
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									321594,21	12768,06	47584,82	8010,89		74,29		18,4
Накладные расходы									24829,27							
Сметная прибыль									9142,74							
Итого по смете:																
Итого по разделу 1									327290,15					74,29		18,4
Итого по разделу 2 Перебазировка техники									28276,07							
Итого									355566,22					74,29		18,4
В том числе:																
Основная заработная плата									12768,06							
Материалы									261241,33							
Машины и механизмы									47584,82							
в том числе заработная плата машинистов									8010,89							
Накладные расходы									24829,27							
Сметная прибыль									9142,74							
НДС 18%									64001,92							
ВСЕГО по смете									419568,14					74,29		18,4



Подрядчик:

ОАО "ТЭСС"

Директор филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"

ТЭСС-ТЮМЕНЬ

ОГРН 104860007757

ИНН 6602100142

С.Л. Лобанов/

Солохин А.А.
по доверенности № Д-47/12
от 10.06.2012 г.

Визы:

Начальник СПС ТРС _____ А.И. Алферов

Вед. экономист ССЦРиО _____ И.Г. Иващенко