

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 3

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

«10» сентября 2012 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» **Сорокина Вячеслава Геннадьевича**, действующего на основании доверенности от 29.12.2011 г., удостоверенной нотариусом нотариального округа города Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области Михайловой Натальей Васильевной, зарегистрированной в реестре за № 3о-1749, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «ТЭСС», именуемое в дальнейшем «**Подрядчик**», в лице директора филиала ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ» **Лобанова Сергея Львовича**, действующего на основании доверенности № Д-67/12 от 01.08.2012 г., с другой стороны, на основании Протокола заседания центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 24/12 от 06.09.2012 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 764 456 (Семьсот шестьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят шесть) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% - 116 611 (Сто шестнадцать тысяч шестьсот одиннадцать) рублей 96 копейки.**

Оплата стоимости аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению, производится Заказчиком в срок до «30» сентября 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.

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

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 «27» июля 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 генерального директора –
директор филиала ОАО «Тюменьэнерго» -
«Тюменские распределительные сети»**



/В.Г. Сорокин/

Подрядчик:

ОАО «ТЭСС»

Ю/а: 628406, Российская Федерация, Ханты-
Мансийский автономный округ – Югра, город
Сургут, Пролетарский проспект, дом 11.

П/а: 628408, Российская Федерация, Ханты-
Мансийский автономный округ – Югра,
город Сургут-8, абонентский ящик 2080
ИНН/КПП 8603115133 / 860201001

Р/счет 40702810438310000152 ФИЛИАЛ
«ЕКАТЕРИНБУРГСКИЙ»
ОАО «АЛЬФА-БАНК» Г. ЕКАТЕРИНБУРГ
К/счет 30101810100000000964
БИК 46577964

Филиал ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»
625002, Тюменская область, г. Тюмень,
ул. Даудельная, 44

П/а: 625037, Тюменская область, г. Тюмень,
ул. Розы Люксембург, 12, корпус 6

ИНН 8603115133 КПП 720243001

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



/С.Л. Лобанов/

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

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

к Дополнительному соглашению № 3 от "10" сентября 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»



/С.Л. Лобанов/

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

10 сентября 2012 г.

УТВЕРЖДАЮ:
ОАО "Тюменьэнерго"
Заместитель генерального директора -
директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" -
"Тюменские распределительные сети"



/В.Г. Сорокин/

10 сентября 2012 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по ликвидации аварийной ситуации

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» Тюменское территориальное производственное отделение
(написать наименование филиала)

Местонахождение филиала: 625002 г. Тюмень ул. Даудельная 44
(полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс 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
1	ТРЭС	г.Тюмень	Ожогино	1995	220/110/10	13	13			13

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	ТРЭС	Ожогино	1 АТ (Ивв.№ 141000003076 Автот-р АТДЦТН 125000/220 ПС 220/110/10 кВ Ожогино)	АТДЦТН-125000/220 кВ	СР	27.07.12-17.08.12	Ремонт трансформатора АТДЦТН-125000/220 в том числе:			
							Подготовка и уборка ремонтной площадки	1 трансформатор	1	
							Прогрев трансформатора перед вскрытием	1 трансформатор	1	

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

						Слив масла	1 трансформатор	1
						Замена ввода 110 кВ ф.В с RIP изоляцией (h>2m.)	1 ввод	1
						Расшиновка трансформатора (h>2m.)	1 трансформатор	1
						Ошиновка трансформатора (h>2m.)	1 трансформатор	1
						Ремонт ввода 110 кВ ф.С с RIP изоляцией (h>2m.)	1 ввод	1
						Сдача в эксплуатацию	1 трансформатор	1
						Подсушка трансформатора	1 трансформатор	1
						Вакуумная заливка масла в трансформатор или другое маслonaполненное оборудование с применением дегазационной установки	1 тонна	54,5
						Отбор проб масла для проведения химического и хроматографического анализа	1 проба	6

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 и 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 ofercie 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.

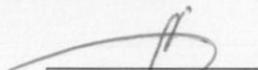
Предоставление доступа подрядным организациям к фирменной СМБро осуществляется в порядке, размещенном на официальном сайте ОАО «Тюменьэнерго» (www.te.ru) в разделе «Закупки». Соглашение о предоставлении доступа к СМБро подрядная организация должна направить в адрес ОАО «Тюменьэнерго» в максимально короткие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

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

к Дополнительному соглашению № 3 от "10" сентября 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"
 Тюменское территориальное производственное отделение
 Подрядчик: ОАО "ТЭСС"
 Объект: Автот-р АТДЦТН 125000/220 ПС 220/110/10 кВ Ожогоино
 Инв. № 141000003076



УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель генерального директора -
 директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" -
 "Тюменские распределительные сети"

(Signature)
 /В.Г. Сорокин/
 10 сентября 2012 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
 (локальная смета)

от 27.07.2012 г.

на АВР ПС Ожогоино (1 АТ) ТРЭС
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость работ _____ 764456,2 руб.
 Средства на оплату труда _____ 120516,7 руб.
 Сметная трудоемкость _____ 1049,35 чел.час
 Составлен в текущих ценах по состоянию на 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	ЕРро03.48.2011.86-01-001-1	Ремонт трансформаторов АТДЦТН-125000-220 Подготовка и уборка ремонтной площадки	1 трансформатор	1	6424,27	6424,27			6424,27	6424,27			64,8	64,8		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.8 (ср 3,8)	чел.час	64,8 64,8	99,14	99,14			6424,27	6424,27						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	ЕРро03.48. 2011.86-01- 001-3	Ремонт трансформаторов АДЦТН-125000-220 Прогрев трансформатора перед вскрытием	1 трансформатор	1	12197,95	12197,95			12197,95	12197,95			129,6	129,6		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	129,6 129,6	94,12	94,12			12197,95	12197,95						
3	ЕРро03.48. 2011.86-01- 001-4	Ремонт трансформаторов АДЦТН-125000-220 Слив масла	1 трансформатор	1	1503,98	1447,61	56,37		1503,98	1447,61	56,37		15,66	15,66		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.4 (ср 3,4)	чел.час	15,66 15,66	92,44	92,44			1447,61	1447,61						
	1. 350204	Маслонасосы шестеренные, производительность м3/час 5,8	маш.-ч.	2,6 2,6	21,68		21,68		56,37		56,37					
4	ЕРро03.48. 2011.86-01- 001-5	Ремонт трансформаторов АДЦТН-125000-220 Расшиновка трансформатора КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Работа на высоте свыше 2м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05	1 трансформатор	1	1798,8	1798,8			1798,8	1798,8			18,144	18,14		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.8 (ср 3,8)	чел.час	18,144 18,14	99,14	99,14			1798,4	1798,4						
5	ЕРро03.48. 2011.86-01- 095-7	Ремонт ввода с твердой RIP - изоляцией, класс напряжения до 110 кВ Замена ввода 110 кВ КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Работа на высоте свыше 2м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05	1 ввод	1	1958,38	893,54	1064,84	256,36	1958,38	893,54	1064,84	256,36	8,505	8,51	2	2
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.1 (ср 4,1)	чел.час	8,505 8,51	105,06	105,06			894,06	894,06						
	1. 021140	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства: 6,3 т	маш.-ч.	2 2	532,42		532,42	128,18	1064,84		1064,84	256,36				
6	прайс-лист	Ввод 110 кВ ГКТIII-60-126/800 О1 ИВУЕ.686352.103-01	шт	1	185546,85				185546,85							
7	прайс-лист	Припой ПОС-40	кг	0,2	1063,39				212,68							
8	ЕРро03.48. 2011.86-01- 096-3 прим.	Ремонт ввода с твердой RIP - изоляцией, класс напряжения 110 кВ Ремонт ввода КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Работа на высоте свыше 2м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05	1 ввод	1	258,36	217,41			258,36	217,41			2,31	2,31		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	2,31 2,31	94,12	94,12			217,42	217,42						
	1. 101-1757	Ветошь	кг	1 1	40,87				40,87							
9	прайс-лист	Герметик "Гермокрон-гидро"	кг	0,2	400				80							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
10	ЕРро03.48.2011.86-01-001-21	Ремонт трансформаторов АДЦТН-125000-220 Ошиновка трансформатора <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Работа на высоте свыше 2м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05</i>	1 трансформатор	1	1829,45	1829,45			1829,45	1829,45			17,85	17,85		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.0 (ср 4)	чел.час	17,85 17,85	102,49	102,49			1829,45	1829,45						
11	ЕРро03.48.2011.86-01-105-5	Обработка и заливка трансформаторного масла Вакуумная заливка масла в трансформатор или другое маслonaполненное оборудование с применением дегазационной установки	1 тонна	54,5	357,6	297,22			19489,2	16198,49			2,9	158,05		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 4.0 (ср 4)	чел.час	2,9 158,05	102,49	102,49			16198,54	16198,54						
12	СЭМ-350851	Установка дегазационная для кабельного масла	маш.-ч	158,05	322,89		322,89		51032,76		51032,76					
13	ЕРро03.48.2011.86-01-001-22	Ремонт трансформаторов АДЦТН-125000-220 Подсушка трансформатора	1 трансформатор	1	54306,76	29224,26			54306,76	29224,26			310,5	310,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел.час	310,5 310,5	94,12	94,12			29224,26	29224,26						
	1. 509-1408	Полотно асбестовое нетканое марки ПНАХ	м2	90 90	278,14				25032,6							
14	ЕРро03.48.2011.86-01-105-9	Обработка и заливка трансформаторного масла Отбор проб масла для проведения химического и хроматографического анализа	1 проба	6	29,82	25,72			178,92	154,32			0,3	1,8		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.0 (ср 3)	чел.час	0,3 1,8	85,74	85,74			154,33	154,33						
	1. 101-1757	Ветошь	кг	0,1 0,6	40,87				24,52							
15	ЕРро03.48.2011.86-01-001-24	Ремонт трансформаторов АДЦТН-125000-220 Сдача в эксплуатацию	1 трансформатор	1	211,53	211,53			211,53	211,53			1,5	1,5		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 5.5 (ср 5,5)	чел.час	1,5 1,5	141,02	141,02			211,53	211,53						
16	СЭМ-031001	Автогидроподъемники, высотой подъема: 12 м (для расшиновки и ошиновки)	маш.-ч	14,53 <i>округл(13*2/49;2)+14</i>	451,65		451,65	128,18	6562,47		6562,47	1862,46				
17	ССЦпг-310-9001-01-013	Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством до 13 км, I тип дорог (16 дней*2 рейса)	1 поездка	32 16*2	421,69		421,69		13494,08		13494,08					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
18	СЭМ-021140	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства: 6,3 т, перебазировка 13км*2/49км/ч*2 рейса (для погрузки-выгрузки дегазационной установки) + погрузка-разгрузка*2рейса	маш.-ч	7,06 <i>округл(13*2/49*2,2)+3*2</i>	532,42		532,42	128,18	3758,89		3758,89	904,95				
19	ССЦпг-310-2013-1	Перевозка строительных грузов (кроме массовых навалочных, перевозимых автомобилями-самосвалами, а также бетонных и железобетонных изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты, панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов)	1 т	1,5	225,73		225,73		338,6		338,6					
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2011г.									361183,93	70597,63	76308,01	3023,77		728,72		2
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									430914,18	116909,7	99726,23	3607,04		1049,35		2,88
Накладные расходы									168723,38							
Сметная прибыль									48206,68							
Итого по разделу 1 :																
Ремонт электротехнических установок. Ремонт трансформаторов и электродвигателей:																
Итого по Поз. 1-5, 8, 10-15																
Итого Поз. 1-5, 8, 10-15									151190,36	70597,63	52153,97	256,36		728,72		2
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"									161818,45	81187,27	52192,42	294,81		728,72		2
Всего с учетом "Производство работ на месте установки трансформатора ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2"									188494,38	97424,72	62630,9	353,77		874,46		2,4
Всего с учетом "п.2 Производство ремонтных работ вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2"									220505,5	116909,7	75157,08	424,52		1049,35		2,88
Итого по Поз. 16, 18																
Итого Поз. 16, 18									10321,36		10321,36	2767,41				
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"									10736,47		10736,47	3182,52				
Итого									231241,97	116909,7	85893,55	3607,04		1049,35		2,88
Накладные расходы 140% ФОТ (от 120 516,70)									168723,38							
Сметная прибыль 40% ФОТ (от 120 516,70)									48206,68							
Итого с накладными и см. прибылью									448172,03					1049,35		2,88
Материалы по прайсам:																
Итого Поз. 6-7, 9									185839,53							
Перевозка:																
Итого Поз. 17									13494,08		13494,08					
Перевозка грузов автотранспортом:																
Итого Поз. 19									338,6		338,6					
Итого									647844,24					1049,35		2,88

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе:																
	Основная заработная плата								116909,66							
	Материалы								214278,29							
	Машины и механизмы								99726,23							
	в том числе заработная плата машинистов								3607,04							
	Накладные расходы								168723,38							
	Сметная прибыль								48206,68							
	Итого по разделу 1								647844,24					1049,35		2,88
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:																
	Итого прямые затраты по смете в ценах 2011г.								361183,93	70597,63	76308,01	3023,77		728,72		2
	Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам								430914,18	116909,7	99726,23	3607,04		1049,35		2,88
	Накладные расходы								168723,38							
	Сметная прибыль								48206,68							
	Итого по смете:															
	Ремонт электротехнических установок. Ремонт трансформаторов и электродвигателей								448172,03					1049,35		2,88
	Материалы по прайсам								185839,53							
	Перевозка								13494,08							
	Перевозка грузов автотранспортом								338,6							
	Итого								647844,24					1049,35		2,88
В том числе:																
	Основная заработная плата								116909,66							
	Материалы								214278,29							
	Машины и механизмы								99726,23							
	в том числе заработная плата машинистов								3607,04							
	Накладные расходы								168723,38							
	Сметная прибыль								48206,68							
	НДС 18%								116611,96							
	ВСЕГО по смете								764456,2					1049,35		2,88

Подрядчик:
ОАО "ТЭСС"
 Директор филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"



/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 ССЦРРиО _____ И.Г. Иващенко

Договор ОАО «Тюменьэнерго»