

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 12**  
**к Договору подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому**  
**обслуживанию ОПФ (собственных и находящихся в аренде) филиала**  
**ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»**  
**№ 17/1 от «31» декабря 2011 г.**

г. Тюмень

«24» декабря 2012 г.

ОАО «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 21.12.2012 г., удостоверенной нотариусом нотариального округа город Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области Михайловой Натальей Васильевной, зарегистрированной в реестре за № 5С-2293, с одной стороны, и

ОАО «ТЭСС», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице главного инженера филиала ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ» Солохина Александра Андреевича, действующего на основании доверенности № Д-47/12 от 10.06.2012 г., с другой стороны, на основании Протокола заседания центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 2012/21-АВР от 24 декабря 2012 г.,

заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ОПФ (собственных и находящихся в аренде) филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 17/1 от «31» декабря 2011 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. На основании и в соответствии с положениями ч. 1. ст. 450 ГК РФ и п. 7.1.37 Договора, Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательство в соответствии с условиями Договора выполнить комплекс аварийно-восстановительных работ на объектах Заказчика, указанных в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению, а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их стоимость.

2. Перечень объектов проведения аварийно-восстановительных работ, а также перечень, объем, содержание и сроки выполнения работ на объектах 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 Локальных сметных расчетах – Приложения № 2, № 3 к настоящему Дополнительному соглашению, и **составляет 61 454 (шестьдесят одна тысяча четыреста пятьдесят четыре) рубля 79 копеек, в том числе НДС 18% - 9 374 (девять тысяч триста семьдесят четыре) рубля 46 копеек.**

Оплата стоимости аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению, производится Заказчиком в срок до «31» января 2013 года, на основании отчетных документов, оформляемых Подрядчиком в порядке, предусмотренном Договором.

5. Пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «Общая стоимость работ по договору, с учетом стоимости аварийно-восстановительных работ составляет 379 614 119 (триста семьдесят девять миллионов шестьсот четырнадцать тысяч сто девятнадцать) рублей 30 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 68 330 541 (шестьдесят восемь миллионов триста тридцать тысяч пятьсот сорок один) рубль 47 копеек, всего 447 944 660 (четыреста сорок семь миллионов девятьсот сорок четыре тысячи шестьсот шестьдесят) рублей 77 копеек с учетом НДС».

6. Дополнить Договор пунктом 3.1.3 следующего содержания: «стоимость аварийно-восстановительных работ 5 224 388 (пять миллионов двести двадцать четыре тысячи триста восемьдесят восемь) рублей 36 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 940 389 (девятьсот

сорок тысяч триста восемьдесят девять) рублей 90 копеек, всего с учетом НДС – 6 164 778 (шесть миллионов сто шестьдесят четыре тысячи семьсот семьдесят восемь) рублей 26 копеек.

7. Иные условия Договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ОПФ (собственных и находящихся в аренде) филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 17/1 от «31» декабря 2011 г. не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

8. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ОПФ (собственных и находящихся в аренде) филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 17/1 от «31» декабря 2011 г., составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и применяется к отношениям Сторон, фактически возникшим с «16» декабря 2012 года.

**Заказчик:**

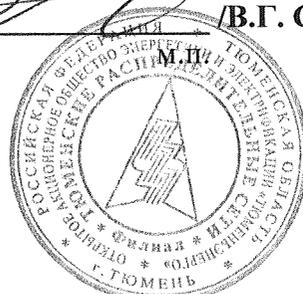
**ОАО «Тюменьэнерго»**

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  
ОГРН 1028600587399

**Филиал ОАО «Тюменьэнерго»**

Тюменские распределительные сети  
625000, Россия, Тюменская обл., г. Тюмень,  
ул. Даудельная, 44  
Почтовый адрес: 625002, Россия, Тюменская  
область, 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  
тел.(3452) 59-63-59, факс: (3452) 50-95-97

**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 40702810005290001809  
в Филиале ОАО Банка ВТБ в г. Тюмени  
К/счет 30101810500000000941  
БИК 047130941  
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

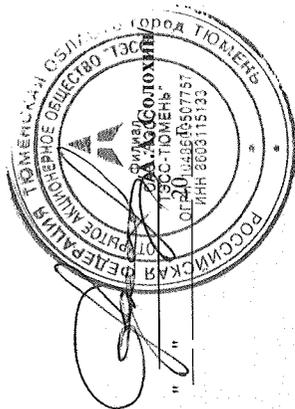
**Главный инженер филиала  
ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»**

  
**А.А. Солохин/**  


к Договору подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ОПФ (собственных и находящихся в аренде) филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 17/1 от «31» декабря 2011 г.

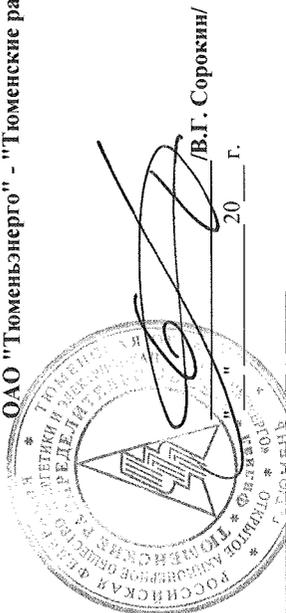
**СОГЛАСОВАНО:**

Главный инженер филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"



**УТВЕРЖДАЮ:**

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



\_\_\_\_\_/В.Г. Сорокин/  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/ 20 \_\_\_\_ г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на выполнение аварийно-восстановительных работ**  
(наименование вида работ, объект)

Филиал \_\_\_\_\_ Тюменские распределительные сети  
(наименование филиала)

Местонахождение филиала: \_\_\_\_\_ г. Тюмень, ул. Даудельная, 44  
(полный адрес филиала)

**1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить аварийно-восстановительные работы:**

№ п/п	ВЛ 0,4-10 кВ (наименование по бух. учету)	Год ввода в эксплуатацию (последнего кап ремонта)	Полная протяж. (км)	кол-во опор (шт)	общая протяженность провода (пр/км)	Приписка объекта (РЭС)	Местонахождение РЭС (адрес)	Расстояние от РЭС до места выполнения работ (км).			
								дорога с асфальтным покрытием(км)	грунтовая дорога (км)	отсутствие дороги (км)	ИТОГО (км)
1	ВЛ-10 кВ ф. КАМЕНКА ОТ ПС МОЛЧАНОВО УЧ. ОТ ОП.14 ДО ОП.66 инв. № 03508.	1979	3,94	65	11,82	ЦРЭС	г.Тюмень ул. Электросетей 15	30	0	0	30
2	ВЛ-0,4кВ ф. Быт от КТП №609 с Ярково инв. № б/н (договор аренды (№1) от 22.02.12 г.) ЯРЭС	1970	1,5	40	0,20	ЯРЭС	с.Ярково, ул. Энергетиков №6	3	0	0	3

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

№	Место выполнения работ (Диспетчерское наименование) и перечень выполняемых работ по объекту	ед. изм.	кол-во	Место выполнения работ (№ опор, пролет)					Сроки выполнения	Требования в т.ч. к МТР
				в нормальных условиях	кустарник	болото	вспаханное поле или распутица	населенный пункт		
1	<b>ВЛ-10 кВ Ф.КАМЕНКА ОТ ПС МОЛЧАНОВО УЧ.ОТ ОП.14 ДО ОП.66 инв. № 03508.</b>									
1.1	<b>Установка концевой термоусаживаемой муфты, напряжением 6-10кВ</b>	1 муфта	1							
	в том числе:									
1.1.1	Установка концевой термоусаживаемой муфты наружной установки на кабель с пропитанной бумажной изоляцией, сечением 120 мм <sup>2</sup>	1 муфта	1				КЛ-10 кВ от опоры №63А до оп.№1 отп. На КТП-389	16.12.2012	Применить концевую кабельную муфту Rauchem GUST-12/70-120/800	
2	<b>ВЛ-0,4кВ ф.Быт от КТП №609 с.Ярково инв.№ б/н (договор аренды (№1) от 22.02.12 г.) ЯРЭС</b>									
2.1	<b>Замена деревянной А-образной опоры с железобетонными приставками на одностинную воздушной ЛЭП напряжением 0,38 кВ</b>	1 опора	1							
	в том числе:									
2.1.1	Открепление и снятие проводов с опоры без применения автогидроподъемника	1 опора	1					оп.16	16.12.2012	
2.1.2	Демонтаж опоры без применения автогидроподъемника	1 опора	1					оп.16	16.12.2012	
2.1.3	Сборка новой опоры	1 опора	1					оп.16	16.12.2012	
									Применить опору типа УА-3ДБ Применить изоляторы типа ТФ-20 Применить крюк типа КН-18 Ж/Б приставки типа ПТ-43-2	
2.1.4	Бурение ямы под опору	1 опора	1					оп.16	16.12.2012	
2.1.5	Установка новой опоры	1 опора	1					оп.16	16.12.2012	

2.1.6	Подъем на опору проводов и крепление их к изоляторам	1 опора	1	оп.16	16.12.2012
-------	--	---------	---	-------	------------

### 3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила:

Весь комплекс аварийно-восстановительных работ по РС-10/0,4 кВ должен быть выполнен в соответствии с действующей базой нормативно-технической документации:

- СНиП на строительные конструкции и работы по линиям электропередачи, СНиП 3.05.06-85;
  - Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений линий электропередачи напряжением 0,38-20кВ с неизолированными проводами РД 153-34.3-20.662-98;
  - Типовая инструкция по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с самонесущим изолированными проводами РД 153-34.3-20.662-98;
  - Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 0,38кВ с самонесущим изолированными проводами РД 153-34.3-20.662-98;
  - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, изд.2003 г.;
  - Правила устройства электроустановок 7-е издание 2003 г.;
  - Проекты производства работ на ВЛ и технологические карты.
  - Правила использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов, Утвержденные Министерством природных ресурсов Россииской Федерации. Приказ №99 от 17 апреля 2007г.
  - Правила пожарной безопасности в лесах РФ; Утвержденные Постановлением Правительства РФ от 30 июня 2007г №417.
  - Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009г №160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
  - Постановление Администрации МО ТО, законодательных собраний МО ТО об утверждении правил благоустройства территории МО.
  - Приказ Министерства природных ресурсов РФ от 6 апреля 2007г №77 "Об утверждении состава освоения лесов и порядка его разработки".
  - Другими действующими руководящими документами.
4. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ
- Все работы в действующих электроустановках филиала "Тюменьэнерго" выполняются в строгом соответствии с:
- Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ РД 153-34.3-03-285-2002;
  - Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОТМ-16-2001;
  - СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования".
  - Межотраслевыми правилами по охране труда при работе на высоте ПОТ РМ-012-2000;
  - Правилами устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек) ПБ 10-256-98;
  - Правилами пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00;
5. Требования к материально-техническому обеспечению работ.
- Все применяемые материалы, запчасти, инструменты и приспособления должны быть в исправном состоянии (новыми или ранее не использовавшимися), а также соответствовать характеру выполняемой работы.
6. Оформление необходимых разрешений и документов
- Подрядчик должен иметь разрешительные документы (лицензии, допуски, аккредитации) для выполнения требуемых видов работ по ремонту оборудования.
- Перед началом выполнения работ подрядчик обязан предоставить заказчику список ответственных лиц, отвечающих за безопасное выполнение работ и состав бригад.
- Оформление всех необходимых разрешений и документов выполняется подрядчиком.
- Все согласования необходимые по условиям работ осуществляются подрядчиком.
7. Требования к расчету стоимости работ
- Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами на каждый объект.
- Расчёты производятся в фирменной Сметно-нормативной базе на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей ОАО «Тюменьэнерго» (СНБро).
- На работы, не включенные состав нормативной базы для расчета стоимости, устанавливается требование о формировании калькуляций.
8. Дополнительные требования:
- Ответственные лица подрядчика, участвующие в работе обязаны обеспечить:
- Оперативный контроль качества выполняемых работ.
- Контроль соответствия выполняемых работ требованиям ГПП, СНиП и др. технической документации;
- Проверять соблюдение технологической дисциплины при производстве ремонтных работ.
- Обеспечивать выполнение ремонтных работ в сроки, согласованные с Заказчиком;
- Определять объемы дополнительных работ по результатам осмотра с составлением актов и дефектных ведомостей;
- Обеспечить вывоз порубочных остатков и уборку рабочего места.
- Обеспечить вывоз демонтированного оборудования и МТР;

Приемка оборудования РС после проведения работ и оценка качества работ осуществляется комиссией в соответствии с НТД:

Правилами производства и приемки работ, СНиП 3.01.04-87;

Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей СО 34.04.181-2003г. (приложение 50 «Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей»);

После выполнения объема работ по ремонту ТП предоставить Заказчику документацию по отчетности:

- Акт приемки выполненных работ (Унифицированная форма № КС-2);

- Справка стоимости выполненных работ (Унифицированная форма № КС-3)

Начальник сектора РС ТРС

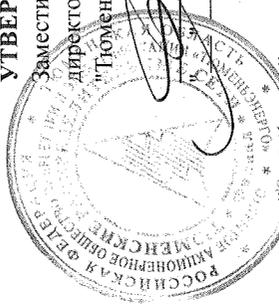


В.В. Козьминных

к Договору подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ОПФ (собственных и находящихся в аренде) филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 17/1 от «31» декабря 2011 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

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



*[Signature]* /В.Г. Сорокин/  
2012 г.

Заказчик : филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"  
Тюменское территориальное производственное отделение  
Подрядчик:  
Объект: ВЛ-0,4кВ ф.Быт от КТП №609 с.Ярково (договор аренды (№1) от 22.02.12г.)

**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 7 то 16.12.12г.**  
(локальная смета)

на АВР ВЛ-0,4кВ ф.Быт от КТП-609 МУП ЯРЭС  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:  
Сметная стоимость работ 41545,82 руб.  
Средства на оплату труда 4955,35 руб.  
Сметная трудоемкость 34,67 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. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего		
					Всего	Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех	Всего	Осн.З/п					Эк.Маш	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Раздел 1.</b>																
1	ЕРр003.48. 2012.86-03-045-2	Замена деревянной А-образной опоры с железобетонными приставками на однотипную воздушной ЛЭП напряжением 0,38 кВ Открепление и снятие проводов с опоры без применения автогидроподъемника КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Том 3 л.13 При производстве работ с антимелированной древесной ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2	1 опора	1	813,46	333,89	479,57		813,46	333,89	479,57		3,31	3,31		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел. час	3,312 3,31	100,81	100,81			333,68	333,68						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,48 0,48		832,66				399,64							
2	<b>ЕРро03.48. 2012.86-03-045-4</b> Замена деревянной А-образной опоры с железобетонными приставками на однотипную воздушной ЛЭП напряжением 0,38 кВ Демонтаж опоры без применения автогидроподъемника КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Том 3 п.13 При производстве работ: с антисептированной древесины ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2	1 опора	1		1400,4	400,42	999,98	112,03	1400,4	400,42	999,98	112,03	3,97	3,97	0,82	0,82
	Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3.5)	чел. час	3,972 3,97		100,81	100,81			400,22							
1. 021140	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства: 6,3 т	маш.-ч.	0,68 0,68		552,06		552,06	137,29	375,4		375,4	93,36				
2. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,55 0,55		832,58		832,58		457,92		457,92					
3	<b>ЕРро03.48. 2012.86-03-045-5</b> Замена деревянной А-образной опоры с железобетонными приставками на однотипную воздушной ЛЭП напряжением 0,38 кВ Сборка новой опоры 6 891,77 = 7 770,51 - 5 x 61,09 - 8 x 62,87 - 0,0006 x 65 738,49 - 0,0005 x 61 783,68 КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Том 3 п.13 При производстве работ: с антисептированной древесины ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2	1 опора	1		7068,44	212,92	847,08	98,84	7068,44	212,92	847,08	98,84	2,11	2,11	0,72	0,72
	Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3.5)	чел. час	2,112 2,11		100,81	100,81			212,71		212,71					
1. 021140	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства: 6,3 т	маш.-ч.	0,6 0,6		552,06		552,06	137,29	331,24		331,24	82,37				
2. 400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,45 0,45		832,58		832,58		374,66		374,66					
3. 101-0797	Проволока горячекатаная в мотках, диаметром 6,3-6,5 мм	т	0,0176 0,0176		50657,43				895,09							
4. 102-9061	Детали опор пропитанные из пиломатериалов хвойных пород	м3	0,8 0,8		6374,55				5099,64							
4	<b>110-0096-80011</b> Крюки для крепления изоляторов КН-18	шт	7		62,87				440,09							
5	<b>прайс-лист</b> Приставка железобетонная ПТ 43-2	шт	2		2148,84				4297,68							
6	<b>прайс-лист</b> Изолятор ТФ-20	шт	7		29,74				208,18							
7	<b>прайс-лист</b> Болт анкерный М20*650 с двумя шайбами и гайками	шт	7		337,5				2362,5							
8	<b>ЕРро03.48. 2012.86-03-045-6</b> Замена деревянной А-образной опоры с железобетонными приставками на однотипную воздушной ЛЭП напряжением 0,38 кВ Бурение ям под опору	1 опора	1		431,76	94,76	337	46,68	431,76	94,76	337	46,68	0,94	0,94	0,34	0,34

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел. час	0,94 0,94	100,81	100,81			94,76	94,76						
1.	160402	Машины бурльно-крановые: на автомобиле, глубина бурения 3,5 м	маш.-ч.	0,34 0,34	672,83	672,83	137,29		228,76	228,76	228,76	46,68				
2.	400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,13 0,13	832,58	832,58			108,24	108,24	108,24					
9	ЕРр03.48. 2012.86-03- 045-7	Замена деревянной А-образной опоры с железобетонными приставками на однотипную воздушной ЛЭП напряжением 0,38 кВ Установка опоры КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Том 3 п.13 При производстве работ: с антисептированной древесины ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2	1 опора	1	2382,5	577,03	285,01		2382,5	577,03	1805,47	285,01	5,72	5,72	2,08	2,08
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел. час	5,724 5,72	100,81	100,81			576,63	576,63						
1.	021140	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства: 6,3 т	маш.-ч.	1,73 1,73	552,06	552,06	137,29		955,06	955,06	955,06	237,51				
2.	400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,66 0,66	832,58	832,58			549,5	549,5	549,5					
10	ЕРр03.48. 2012.86-03- 045-8	Замена деревянной А-образной опоры с железобетонными приставками на однотипную воздушной ЛЭП напряжением 0,38 кВ Подъем на опору проводов и крепление их к изоляторам 1.382,21 = 1 410,64 - 0,6 x 47,39 КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: Том 3 п.13 При производстве работ: с антисептированной древесины ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2; ТЗ=1,2; ТЗМ=1,2	1 опора	1	1658,64	769,38			1658,64	769,38	889,2		7,63	7,63		
		Оплата труда рабочих по среднему разряду 3.5 (ср 3,5)	чел. час	7,632 7,63	100,81	100,81			769,18	769,18						
1.	400301	Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ	маш.-ч.	0,89 0,89	832,58	832,58			741	741	741					
11	СЭМ(2012)- 400001	Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т, транспортировка грузов	маш.-ч	0,12 округл(3*2/49/2)	709,66	709,66			85,16	85,16	85,16					
12	ССЦлг(201 2)-311-01- 102-1	Погрузка массой до 3 тонн (приставки)	1 т груза	0,65 0,325*2	52,24	13,04	9,75		33,96	8,48	25,48	6,34				
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2012г.					21182,77	2396,88			5468,94	5468,94	548,9	548,9	23,68	23,68		3,96
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам					25449,8	4033,01			8099,84	8099,84	922,94	922,94	34,67	34,67		5,8
Накладные расходы																
Сметная прибыль																
Итого по разделу 1 :																
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи:																
Итого Поз. 1-3, 8-10					13755,2	2388,4			5358,3	5358,3	542,56	542,56	23,68	23,68		3,96
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"					14194,84	2746,66			5439,68	5439,68	623,94	623,94	23,68	23,68		3,96

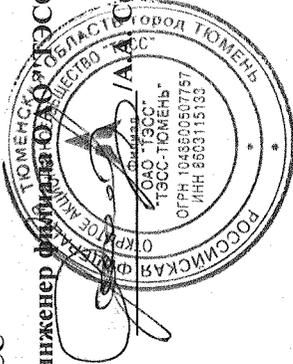
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Всего с учетом "Том 3 п.13 При производстве работ на территории городов, поселков	ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22; ТЗМ=1,22;							15832,11	3295,99	6527,62	748,73		28,42		4,75
	ТЗМ=1,22"															
	Всего с учетом "К зимний (декабрь) ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22; ТЗМ=1,22"								17993,31	4021,11	7963,7	913,45		34,67		5,8
	Накладные расходы 153% ФОТ (от 4 934,56)								7549,88							
	Сметная прибыль 44% ФОТ (от 4 934,56)								2171,21							
	Итого с накладными и см. прибылью								27714,4					34,67		5,8
	Материалы:															
	Итого Поз. 4								440,09							
	Материалы по прайсам:															
	Итого Поз. 5-7								6868,36							
	Перевозка грузов автотранспортом:															
	Итого Поз. 11								85,16		85,16					
	Всего с учетом "К зимний (декабрь) ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22; ТЗМ=1,22"								103,9		103,9					
	Погрузочно-разгрузочные работы:															
	Итого Поз. 12								33,96	8,48	25,48	6,34				
	Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"								36,18	9,75	26,43	7,29				
	Всего с учетом "К зимний (декабрь) ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22; ТЗМ=1,22"								44,14	11,9	32,24	8,89				
	Накладные расходы 140% ФОТ (от 20,79)								29,11							
	Сметная прибыль 40% ФОТ (от 20,79)								8,32							
	Итого с накладными и см. прибылью								81,57							
	Итого								35208,32					34,67		5,8
	В том числе:															
	Основная заработная плата								4033,01							
	Материалы								13316,95							
	Машины и механизмы								8099,84							
	В том числе заработная плата машинистов								922,34							
	Накладные расходы								7578,99							
	Сметная прибыль								2179,53							
	<b>Итого по разделу 1</b>								<b>35208,32</b>					<b>34,67</b>		<b>5,8</b>
	<b>ИТОГИ ПО СМЕТЕ:</b>															
	Итого прямые затраты по смете в ценах 2012г.								21182,77	2396,88	5468,94	548,9		23,68		3,96
	Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам								25449,8	4033,01	8099,84	922,34		34,67		5,8
	Накладные расходы								7578,99							
	Сметная прибыль								2179,53							
	<b>Итого по смете:</b>								27714,4					34,67		5,8
	Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи															
	Материалы								440,09							
	Материалы по прайсам								6868,36							
	Перевозка грузов автотранспортом								103,9							
	Погрузочно-разгрузочные работы								81,57							
	Итого								35208,32					34,67		5,8
	В том числе:															
	Основная заработная плата								4033,01							
	Материалы								13316,95							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Машины и механизмы									8099,84							
в том числе заработная плата машинистов									922,34							
Накладные расходы									7578,99							
Сметная прибыль									2179,53							
НДС 18%									6337,5							
<b>ВСЕГО по смете</b>									<b>41545,82</b>					<b>34,67</b>		<b>5,8</b>

**Подядчик:**

**ОАО "ТЭСС"**

Главный инженер филиала **ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"**



И.А. Солохин

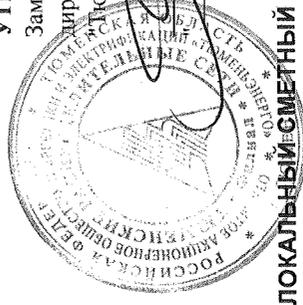
**Визы Заказчика:**  
Вед. экономист ССЦРПО:  И.Г. Иващенко

Начальник СРС ТРС:  В.В. Козьминых

к Договору подряда на выполнение работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию ОПФ (собственных и находящихся в аренде) филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети» № 17/1 от «31» декабря 2011 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора -  
директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" -  
"Тюменские распределительные сети"  
  
/В.Г. Сорокин/  
2012 г.



**ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 8 от 16.12.12г.**  
(локальная смета)

на АВР ВЛ-10 кВ ф.Каменка от ПС Молчаново ЦРЭС  
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:  
Сметная стоимость работ \_\_\_\_\_ 19908,97 руб.  
Средства на оплату труда \_\_\_\_\_ 1797,77 руб.  
Сметная трудоемкость \_\_\_\_\_ 12,67 чел. час  
Составлен в текущих ценах по состоянию на 2012г.

Заказчик : филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"  
Тюменское территориальное производственное отделение  
Подрядчик:  
Объект: ВЛ-10 кВ ф.КАМЕНКА ОТ ПС МОЛЧАНОВО УЧ.ОТ ОП.14 ДО ОП.66  
Инв.№ 03508

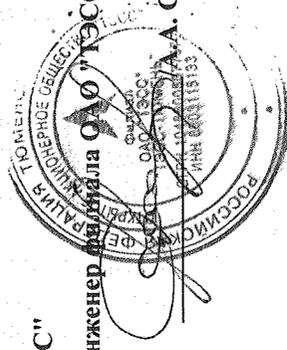
№ пп	Обоснование	Ед. изм.	Кол. на ед./ всего	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего			
				Всего	В том числе	Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех	Всего					Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Раздел 1.</b>																
1	ЕРр003.48. 2012.86-03- 288-4	1 муфта	1	1827,17	1827,17	541,06	1286,02	1827,17	1827,17	541,06	1286,02		4,38	4,38		
Установка концевых термоусаживаемых муфт на кабелях напряжением 6-10 кВ Установка концевой термоусаживаемой муфты наружной установки на кабель с пропитанной бумажной изоляцией с сечением жил более 120 мм2, КП-10 кВ от опоры №63А до оп.№1 отп. на КТП-389 1 827,17 = 1 871,05 - 0,0003 x 95 368,91 - 0,15 x 94,56 - 0,07 x 108,61																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Оплата труда рабочих по среднему разряду 4,5 (ср 4,5)		чел. час	4,38 4,38	123,53	123,53			541,06	541,06						
1.	333402 Горелки газовые инжекторные		маш.-ч.	1,2 1,2	30,96	30,96	30,96		37,15	37,15						
2.	400301 Спецавтомашина на шасси типа ГАЗ		маш.-ч.	1,5 1,5	832,56	832,56	832,56		1248,87	1248,87						
2	Прайс-лист Концевая кабельная муфта Raucher GUST 12/70-120/800		комплект	1	9220,6	9220,6			9220,6							
3	ССЦлг(201 Перевозка бригады к месту работы 2)-310-9001-автотранспортным средством: состояние 01-030 до 30 км.; тип дорог		1 поездка	1	1019,49	1019,49	1019,49		1019,49	1019,49						
4	Порядок применения сборников ЕРро-2011 п.11.6.3 Затраты на оплату труда рабочих за время доставки бригады 123,53р. *(30км*2/49км/ч)*4чел		1 поездка	1	605,04	605,04	605,04		605,04	605,04	4,9					
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2012г.																
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам																
Накладные расходы																
Сметная прибыль																
<b>Итого по разделу 1 :</b>																
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи:																
Итого по Поз. 1 НР 153% ФОТ; СП 44% ФОТ																
Итого Поз. 1																
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"																
Всего с учетом "Том 3 п.13 При производстве работ на вспаханном поле или в распутицу (независимо от времени года) ОЗП=1,25; ЭМ=1,25; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,25; ТЗМ=1,25"																
Всего с учетом "К зимний (декабрь) ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22; ТЗМ=1,22"																
Накладные расходы 153% ФОТ (от 948,89)																
Сметная прибыль 44% ФОТ (от 948,89)																
Итого с накладными и см. прибылью																
Итого по Поз. 4 НР 153%*0,6 ФОТ																
Итого Поз. 4																
Всего с учетом "Районный к-т ОЗП=15%; ЗПМ=15%"																
Всего с учетом "К зимний (декабрь) ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22; ТЗМ=1,22"																
Накладные расходы 153%*0,6 ФОТ (от 848,88)																
Итого с накладными и см. прибылью																
Итого																
Материалы по прайсам:																
Итого Поз. 2																
Перевозка:																
9220,6																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Итого Поз. 3								1019,49		1019,49					
	Всего с учетом "К зимний (декабрь) ОЗП=1,22; ЭМ=1,22; ЗПМ=1,22; ТЗ=1,22; ТЗМ=1,22"								1243,78		1243,78					
	Итого								16872,01					12,67		
	В том числе:															
	Основная заработная плата								1797,77							
	Материалы								9220,69							
	Машины и механизмы								3204,97							
	Накладные расходы								2231,07							
	Сметная прибыль								417,51							
	<b>Итого по разделу 1</b>								<b>16872,01</b>					<b>12,67</b>		
	<b>ИТОГИ ПО СМЕТЕ:</b>															
	Итого прямые затраты по смете в ценах 2012г.								12672,3	1146,1	2305,51					9,28
	Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам								14223,43	1797,77	3204,97					12,67
	Накладные расходы								2231,07							
	Сметная прибыль								417,51							
	<b>Итого по смете:</b>								<b>6407,63</b>					<b>12,67</b>		
	Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи															
	Материалы по прайсам								9220,6							
	Перевозка								1243,78							
	Итого								16872,01							12,67
	В том числе:															
	Основная заработная плата								1797,77							
	Материалы								9220,69							
	Машины и механизмы								3204,97							
	Накладные расходы								2231,07							
	Сметная прибыль								417,51							
	НДС 18%								3036,96							
	<b>ВСЕГО по смете</b>								<b>19909,97</b>					<b>12,67</b>		

**Подрядчик:**

**ОАО "ТЭСС"**  
**Главный инженер филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"**



**И. Г. Иващенко**  
**И. Г. Иващенко**

**Визы Заказчика:**  
 Вед. экономист ССЦРРИО: **И. Г. Иващенко**

Начальник СРС ТРС: **В. В. Козьминых**

Прочтено, пронумеровано и скреплено печатью на \_\_\_\_\_ листах

Заместитель генерального директора - директор филиала

ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети»

Сорокин Вячеслав Геннадьевич  
Должность лица, подписывающего договор

Сорокин В.Г.  
Ф.И.О.

дата

подпись

Старченков Р.А.  
Ф.И.О. секретаря Конкурсной комиссии

дата

подпись секретаря Конкурсной комиссии

