

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2

к Договору подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г.

г. Тюмень

«06» ноября 2012г.

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 закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Тюменские распределительные сети» № 2012/15-АВР от 06.11.2012 г.,

заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. На основании и в соответствии с положениями ч. 1. ст. 450 ГК РФ и п.п. 7.1.37, 15.4. Договора, Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательство в соответствии с условиями Договора выполнить комплекс аварийно-восстановительных работ на объекте Заказчика, указанного в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению, а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их стоимость.

2. Перечень, объем, содержание и сроки выполнения аварийно-восстановительных работ на объекте указаны в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Стоимость аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению представлена в Локальном сметном расчете – Приложение № 2 к настоящему Дополнительному соглашению, и составляет 131 369 (сто тридцать одна тысяча триста шестьдесят девять) рублей 85 копеек, в том числе НДС 18% - 20 039 (двадцать тысяч тридцать девять) рублей 47 копеек.

Оплата стоимости аварийно-восстановительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению, производится Заказчиком в срок до «30» ноября 2012 года, на основании отчетных документов, оформляемых Подрядчиком в порядке, предусмотренном Договором.

4. Иные условия Договора не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора подряда на выполнение работ по ТО и ТР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г., составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

6. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и применяется к отношениям Сторон, фактически возникшим с «01» октября 2012 года.

Заказчик:

ОАО «Тюменьэнерго»

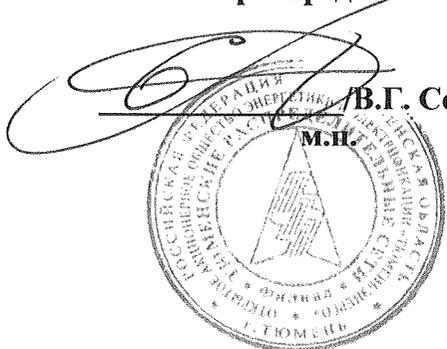
Ю/а: Россия, г. Сургут, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра,
ул. Университетская, 4
П/а: 628406, Россия, г. Сургут, Тюменская
область, Ханты-Мансийский автономный
округ – Югра, ул. Университетская, 4
филиал ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские
распределительные сети»
Адрес филиала: 625000, г. Тюмень,
ул. Даудельная, 44
ИНН: 8602060185 КПП 720245001
Р/счет 40702810467100009063
Западно-Сибирский банк
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651

Подрядчик:

ОАО «ТЭСС»

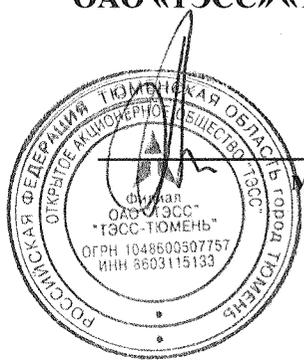
Ю/а: 628406, Российская Федерация, ХМАО –
Югра, г. Сургут, Пролетарский пр-кт, д. 11
П/а: 628408, Российская Федерация, ХМАО –
Югра, г. Сургут-8, а/я 2080
ИНН/КПП 8603115133 / 860201001
Р/счет 40702810967170003308
Западно-Сибирский банк
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень
К/счет 30101810800000000651
БИК 047102651
Филиал ОАО «ТЭСС» «ТЭСС-ТЮМЕНЬ»
625002, Тюменская область, г. Тюмень,
ул. Даудельная, 44
П/а: 625003, Тюменская область, г. Тюмень,
ул. Розы Люксембург, 12, корпус 6
ИНН 8603115133 КПП 720243001

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



/В.Г. Сорокин/

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

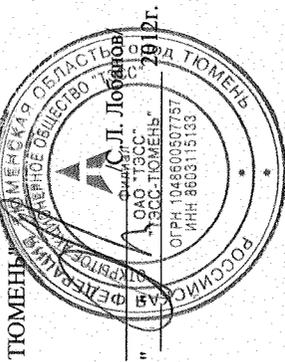


/С.Л. Лобанов/

М.П.

"СОГЛАСОВАНО"

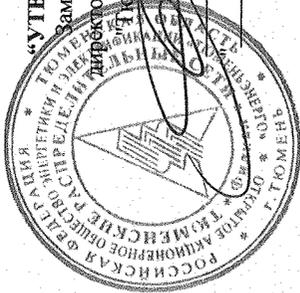
Директор филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"



С.Л. Лобанов
ОАО "ТЭСС"
"ТЭСС-ТЮМЕНЬ"
ОГРН 1048500507757
ИНН 8603115133
2012г.

"УТВЕРЖДАЮ"

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



В.Г. Сорокин
2012г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение аварийно-восстановительных работ на КЛ-10 кВ от п.с. до оп.1 МУП

Тюменское ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"

филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"

Местонахождение филиала: 625002, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Даудельная, 44

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ: аварийно-восстановительному ремонту

№ п/п	ВЛ 0,4-10 кВ (наименование по бух. учету)	Год ввода в эксплуатацию (последнего капа ремонта)	Полная протяж. (км)	кол-во опор (шт)	обяз протяженность (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	КЛ-10 кВ от опоры до БКТП (Доп.соглашение №2 к Договору на временную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства №211 от 26.05.2009 г.)	2009	2,5		2,5	ИРЭС	с. Исетское (ул. Мира, 35)	-	9	9	

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		
1	КЛ-10 кВ от опоры до БКТП (Доп.соглашение №2 к Договору на временную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства №211 от 26.05.2009 г.) (ВЛ-10 кВ Ф.Молзавод отп. от оп.№14 на ТП-566) Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ в том числе:							01.10.2012-03.10.2012	

1.1	Измерение сопротивления изоляции	1 повреждение	1			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566		
1.2	Испытание повышенным выпрямленным напряжением	1 повреждение	1			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566		
1.3	Определение зоны предполагаемого повреждения одним из относительных методов	1 повреждение	1			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566		
1.4	Уточнение места повреждения одним из абсолютных методов	1 повреждение	1			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566		
2	Заготовка кабельных вставок						01.10.2012-03.10.2012	
	В ТОМ ЧИСЛЕ:							
2.1	Заготовка кабельной вставки длиной 1 погонного метра кабеля более 6 кг	1 вставка	1			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566		
3	Разработка грунта в траншеях						01.10.2012-03.10.2012	
	В ТОМ ЧИСЛЕ:							
3.1	Разработка немерзлого грунта в траншее вручную, норма времени на 1 м ³	1 м ³	7,5			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566		
4	Замена кабелей напряжением 0,4-10 кВ, проложенных в траншеях						01.10.2012-03.10.2012	
	В ТОМ ЧИСЛЕ:							
4.1	Замена кабеля массой 1 погонного метра более 6 кг, проложенного в траншее	5 метров кабеля	3			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566		Применить кабель типа ААБл 3х240
5	Установка соединительных термоусаживаемых муфт на кабелях напряжением до 1 кВ						01.10.2012-03.10.2012	
	В ТОМ ЧИСЛЕ:							

5.1	с пропитанной бумажной изоляцией с сечением жил более 120 мм ²	1 муфта	2			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566	Применить соединительную муфту типа GUSI 12/150-240
6	Разработка грунта в траншеях						01.10.2012-03.10.2012
6.1	В том числе: Засыпка дна траншеи, разработанного вручную, с трамбованием немерзлым грунтом, норма времени на 1 м ³	1 м ³	7,5			пр.оп.№1-2 отп. на ТП-566	

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 электростанций и сетей СО 34.04.181-2003 г.;
- Типовая инструкция по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,38-20кВ с 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 РС и технологические карты.
- Правила использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов; Утвержденные Министром природных ресурсов Российской 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".
- Постановления Администраций МО ТО, законодательных собраний МО ТО об утверждении правил благоустройства территорий 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 ПОТ РМ-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

Порядчик 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;

... производится по сметно-нормативной основе на техническое обслуживание и ремонт объектов электротехнических сетей ОАО «Тюменьэнерго» (СНБро).

8. Дополнительные требования:

Ответственные лица подрядчика, участвующие в работе обязаны обеспечить:

Оперативный контроль качества выполняемых работ;

Контроль соответствия выполняемых работ требованиям ППР, СНиП и др. технической документации;

Проверять соблюдение технологической дисциплины при производстве работ;

Определять объемы дополнительных работ по результатам осмотра с составлением актов и дефектных ведомостей;

Обеспечить вывоз порубочных остатков и уборку рабочего места;

Приемка ВЛ 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 отремонтгирован модернизированных объектов электрических сетей);

После выполнения объема работ по ВЛ 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. Козьминых

к Договору подряда на выполнение работ по ГО и ГР оборудования РС сторонних организаций и муниципальных образований, принятых на техническое обслуживание и на временную эксплуатацию № 14.4/05 от «24» апреля 2012 г. к Дополнительному соглашению №2 от "06" ноября 2012 г.

Заказчик: филиал ОАО "Тюменьэнерго" - "Тюменские распределительные сети"

Тюменское территориальное производственное отделение

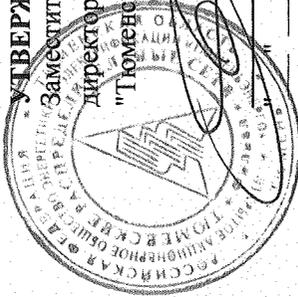
Подрядчик:

Объект: КЛ-10 кВ от опоры до БКТП (Доп.соглашение №9 к Договору на временную эксплуатацию

объектов электросетевого хозяйства №211 от 26.05.2009 г.

УТВЕРЖДАЮ:

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



/В.Г. Сорокин/

2012 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 6 от 01.10.2012 г.
(локальная смета)

на АВР КЛ-10 кВ от опоры до БКТП

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость работ _____ 131369,85 руб.

Средства на оплату труда _____ 15579,41 руб.

Сметная трудоемкость _____ 93,94 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	ЕРр03.48.2 012.86-04 061-1	Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ Измерение сопротивления изоляции	1 поврежде ние чел час	1 0,9 0,9	128,51 142,79 171,35	128,51 142,79 171,35	128,51 142,79 171,35	128,51 142,79 171,35	128,51 128,51 171,35	128,51 128,51 171,35	128,51 128,51 171,35	0,9 1,2 1,2	0,9 1,2 1,2	15	16	17
2	ЕРр03.48.2 012.86-04 061-2	Определение места повреждения силовых кабельных линий напряжением 6-10 кВ Испытание повышенным выпрямленным напряжением	1 поврежде ние чел час	1 1,2 1,2	171,35 142,79 171,35	171,35 142,79 171,35	171,35 142,79 171,35	171,35 142,79 171,35	171,35 171,35 171,35	171,35 171,35 171,35	171,35 171,35 171,35	1,2 1,2 1,2	1,2 1,2 1,2			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Ремонт электротехнических установок. Испытания и наладка электротехнических установок																2897,25	
Ремонт электротехнических установок. Ремонт и техническое обслуживание линий электропередачи																78141,93	6,7
Материалы по прайсам																30291,2	87,24
Итого																111330,38	93,94
В том числе:																	
Основная заработная плата																15579,41	
Материалы																30291,55	
Машины и механизмы																35987,87	
Накладные расходы																22616,61	
Сметная прибыль																6854,94	
НДС 18%																20039,47	
ВСЕГО по смете																131369,85	93,94

Визы Заказчика:

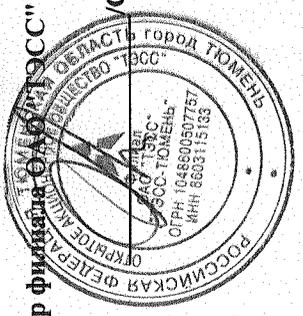
Ведущий экономист ССРРиО: [Подпись] О.В. Козлова
 (должность, подпись, расшифровка)

Начальник СРС ТРС: [Подпись] В.В. Козьминых
 (должность, подпись, расшифровка)

Подрядчик:

ОАО "ТЭСС"

Директор филиала ОАО "ТЭСС" "ТЭСС-ТЮМЕНЬ"



С.Л. Лобанов/