

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 5

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

«22» ноября 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» № 34/12 от «20» ноября 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. В связи с необходимостью выполнения дополнительного объема работ и изменением общей стоимости работ по Договору, на основании ч. 1. ст. 450 ГК РФ, п. 3.2, п. 3.3 и п. 15.4 Договора, Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения и дополнения:

1.1. Пункт 5.2 Договора изложить в следующей редакции: «Срок выполнения работ по настоящему договору с 01 марта 2012 года по 30 ноября 2012 года».

1.2. Характеристики объекта, на котором необходимо выполнить дополнительные работы, а также перечень, объем, содержание и сроки выполнения дополнительных работ указаны в Техническом задании – Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.3. Стоимость дополнительных работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему Дополнительному соглашению, представлена в Локальном сметном расчете № 59-доп.1 – Приложение № 2 к настоящему Дополнительному соглашению, и составляет 308 608 (Триста восемь тысяч шестьсот восемь) рублей 15 копеек, в том числе НДС 18% - 47 075 (Сорок семь тысяч семьдесят пять) рублей 82 копейки.

1.4. Пункт 3.1 Договора дополнить абзацем следующего содержания: «Общая стоимость работ по договору, с учетом стоимости аварийно-восстановительных и, выявленных Подрядчиком в ходе ремонта Объектов, дополнительных работ, составляет 65 163 584 (шестьдесят пять миллионов сто шестьдесят три тысячи пятьсот восемьдесят четыре) рубля 90 копеек, кроме того НДС по ставке 18% - 11 729 445 (одиннадцать миллионов семьсот двадцать девять тысяч четыреста сорок пять) рублей 28 копеек, всего 76 893 030 (семьдесят шесть миллионов восемьсот девяносто три тысячи тридцать) рублей 18 копеек с учетом НДС».

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

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Условия настоящего Дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, фактически возникшим с «17» февраля 2012 г.

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/

Приложение №1
к Дополнительному соглашению № 5 от "22" ноября 2012 г.
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.

СОГЛАСОВАНО:

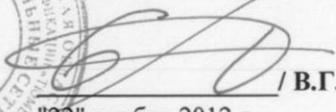
Директор филиала ОАО "ТЭСС" -
"ТЭСС-ТЮМЕНЬ"


/ С.Л. Лобанов/
"22" ноября 2012 г.



УТВЕРЖДАЮ:

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


/ В.Г. Сорокин/
"22" ноября 2012 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по капитальному ремонту

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

Местонахождение филиала: г.Тюмень ул.Даудельная 44

(полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить комплекс работ по капитальному ремонту оборудования ПС

№	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	ИРЭС	н.п. Исетское	ПС Солобоево	1972	110/10		63			63

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 работы	ед.изм.	кол-во	
1	2	3	4	5	6	7				
1	ИСРЭС	ПС Солобоево	1Т (инв. №16099 ОРУ-110 ПС Солобоево 110/10)	ТМН-2500/110	КР	ноябрь	Ремонт трансформатора ТМН-2500-110 в том числе:			
							Ремонт бака трансформатора мощностью 2500 кВА	шт.	1	

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

						Ремонт расширителей трансформаторов без пленочной защиты масла, диаметр расширителя свыше 1000мм: 1 группа сложности	шт.	1
						Ремонт радиаторов прямотрубных и с гнутыми трубами, расстояние между центрами патрубков до 1200мм, двухрядный радиатор: 1 группа сложности	шт.	4
						Ремонт выхлопной трубы диаметром свыше 250мм	шт.	1
						Ремонт контакторов переключающих устройств РПН : 1 группа сложности	шт.	1
						Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток 630 А	шт.	3
						Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток 2000 А	шт.	1
						Сушка и очистка трансформаторного масла	т	15
						Дегазация трансформаторного масла	т	15
						Восстановление отработанного силикагеля (просеивание, промывка или пропаривание, сушка, заливка маслом)	кг	100
						Замена контрольного кабеля в трубах, блоках и в коробах	п.м	50

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»

ПОТРМ 001-97 «Правила по охране труда в лесозаготовительной, деревообрабатывающем производствах и при проведении лесохозяйственных работ», другой нормативной документацией, действующей на территории РФ.

Другие НТД.

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 автотранспортом и спецтехникой, перечень которой с указанием стоимости м/часа, прилагается к сводному сметному расчету.

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:

Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами на каждый объект. Дополнительно предоставляется сводный сметный расчет стоимости работ, в который со ссылкой на соответствующий номер локальной сметы и стоимость работ по каждому объекту.

Сметная документация составляется в двух уровнях цен: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен 2001 года (БАЗОВЫЕ ЦЕНЫ НА РАБОТЫ ПО РЕМОНТУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ, АДЕКВАТНЫЕ УСЛОВИЯМ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ КОНКУРЕНТНОГО РЫНКА УСЛУГ ПО РЕМОНТУ И ТЕХПЕРЕВООРУЖЕНИЮ) и в текущем уровне цен, применяя метод пересчета базовых цен в текущий уровень с помощью индекса изменения сметной стоимости.

На работы, не включенные в состав нормативной базы для расчета стоимости, устанавливается требование о формировании калькуляций.

Необходимо предоставлять расчеты стоимости на эксплуатацию автотранспортной техники, стоимости и количество используемых материально-технических ресурсов и стоимости дополнительных затрат на выполнение работ;

8. Прочие условия:

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

Предусмотреть утилизацию циалита, селикагеля технического отработанного.

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

Предусмотреть утилизацию циалита, селикагеля технического отработанного.

Начальник сектора ПС ТРС

(должность руководителя профильной службы)



(подпись)

А.И.Алферов

(Ф.И.О.)

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

к Дополнительному соглашению № 5 от "22" ноября 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:ОРУ-110 ПС Солобоево 110/10
 инв.№16099



УТВЕРЖДАЮ:

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

/В.Г. Сорокин/

"22" ноября 2012 г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 59 - доп. 1
 (локальная смета)

на капитальный ремонт трансформатора ТМН-2500/110/10 ПС-110/10 кВ «Солобоево»
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость прочих _____ 308 608,15р.
 Сметная трудоемкость _____ 330,3 чел.час
 Составлен в текущих ценах по состоянию на 2012 г.

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Кол.	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.Ма		З/пМех	Осн.З/п					Эк.Ма	З/пМех
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. ПС Солобоево																
1	БЦ6-010622-0301	Ремонт бака трансформатора мощностью: свыше 1800 до 4000кВА <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ: К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	шт	1	4608				4608				26	26		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	БЦ6-010614-0401	Ремонт расширителей трансформаторов без пленочной защиты масла, диаметр расширителя свыше 1000мм: 1 группа сложности <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	шт	1	14798,4				14798,4				70,2	70,2		
3	БЦ6-010616-0103	Ремонт радиаторов прямотрубных и с гнутыми трубами, расстояние между центрами патрубков до 1200мм, двухрядный радиатор: 1 группа сложности <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	шт	4	2892				11568				13,7	54,8		
4	БЦ6-010618-0301	Ремонт выхлопной трубы диаметром свыше 250мм <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	шт	1	1544,4				1544,4				8,4	8,4		
5	БЦ6-010610-1501	Ремонт контакторов переключающих устройств РПН, тип РС-3-110/630; РС-4-110/630: 1 группа сложности <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	шт	1	16171,2				16171,2				66,7	66,7		
6	БЦ6-010602-0201	Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток свыше 630 до 2000А <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	шт	3	392,4				1177,2				2,2	6,6		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7	БЦ6-010602-0301	Ремонт вводов съемных класса напряжения до 35кВ, номинальный ток свыше 2000 до 4000А <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	шт	1	494,4				494,4				2,8	2,8		
8	БЦ6-010806-0101	Сушка и очистка трансформаторного масла <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	т	15	867,6				13014				4,1	61,5		
9	БЦ6-010802-0101	Дегазация трансформаторного масла <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	т	15	244,8				3672				1	15		
10	БЦ6-010709-0101	Восстановление отработанного силикагеля (просеивание, промывка или пропаривание, сушка, заливка маслом)	100кг	1	1246				1246				8	8		
11	БЦ8-090101-0203	Замена контрольного кабеля, масса 1м кабеля свыше 0,5 до 1кг: в трубах, блоках и в коробах <i>КОЭФ. К ПОЗИЦИИ:</i> <i>К=1,2-работа в ДЭУ ПЗ=1,2 (ОЗП=1,2; ЭМ=1,2; ЗПМ=1,2)</i>	100 п.м	0,5	4281,6				2140,8				20,6	10,3		
Итого прямые затраты по разделу в ценах 2001г.									70434,4					330,3		
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам									98009,47					330,3		
Итого по разделу 1 ПС Солобоево :																
Ремонт энергооборудования:																
Итого Поз. 1-11									70434,4					330,3		
Всего с учетом "К=1,15-районный ПЗ=1,15 (ОЗП=1,15; ЭМ=1,15; ЗПМ=1,15)"									80999,56					330,3		
Всего с учетом "К=1,21-перевод в текущие цены ПЗ=1,21 (ОЗП=1,21; ЭМ=1,21; ЗПМ=1,21)"									98009,47					330,3		
Итого									98009,47					330,3		
В том числе:																
Итого по разделу 1 ПС Солобоево									98009,47					330,3		
ИТОГИ ПО СМЕТЕ:																
Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г.									70434,4					330,3		
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									98009,47					330,3		
Итого по смете:																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Ремонт энергооборудования									98009,47					330,3		
Итого									98009,47					330,3		
Стоимость МТР									50 722,86							
Стоимость ЭММ									96 800,00							
Командировочные расходы (10 дн.* 4чел.*400руб.)									16000,00							
Итого с учетом доп. затрат в тек ценах									261532,33							
НДС 18%									47075,82							
ВСЕГО по смете									308608,15					330,3		

Подрядчик:

Директор филиала ОАО "ТЭСС" -
"ТЭСС-ТЮМЕНЬ"



С.Л. Лобанов

Визы:

Начальник сектора ПС ТРС _____ А.И. Алферов

Ведущий экономист ССЦРРиО _____ И.Г.Ивашенко