

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 3
к Договору подряда № 344/24836-5 от «08» августа 2011 г.**

г. Тюмень

«30» августа 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 № 30-1749, с одной стороны, и

Закрытое акционерное общество «РосЭнергоСтрой», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице генерального директора **Трифопова Михаила Анатольевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», на основании Протокола заседания центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 22/12 от «09» августа 2012 г., заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В связи с необходимостью выполнения дополнительных работ по реконструкции ВОЛС на ПС 220/110/10 кВ «Ожогоино» (переустройство линии связи) Тюменского ТПО филиала ОАО «Тюменьэнерго» - «Тюменские распределительные сети», изменения Графика выполнения работ и перераспределением сумм по статьям затрат в Сводной таблице стоимости работ с изменением общей стоимости работ по Договору, на основании п. 1 ст. 450 ГК РФ и п. 19.1, 23.2 Договора, Стороны пришли к соглашению внести в Договор подряда № 344/24836-5 от «08» августа 2011 г. (далее – Договор) следующие изменения и дополнения:

1.1. Изменить Приложение № 1 к Договору – «Сводная таблица стоимости работ» и изложить его в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.2. Изменить Приложение № 2 к Договору – «График выполнения работ» и изложить его в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Содержание и объем дополнительных работ по Договору по реконструкции ВОЛС на ПС 220/110/10 кВ «Ожогоино» (переустройство линии связи), технические и другие требования к выполняемым работам и документации определены в Техническом задании. Дополнить Договор Приложением № 7 – «Техническое задание» и изложить его в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Стоимость выполняемых работ по Договору, с учетом изменений, внесенных настоящим Дополнительным соглашением, составляет 147 460 980 (Сто сорок семь миллионов четыреста шестьдесят тысяч девятьсот восемьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС по ставке 18% - 22 494 047 (Двадцать два миллиона четыреста девяносто четыре тысячи сорок семь) рублей 80 копеек.

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

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и является неотъемлемой частью Договора. В соответствии с п. 2 ст. 425 ГК РФ положения настоящего дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с «08» августа 2011 г.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ЗАКАЗЧИК:

ОАО «Тюменьэнерго»

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

Почтовый адрес: 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

ПОДРЯДЧИК:

ЗАО «РосЭнергоСтрой»

Ю/а: 141070, М.О., г. Королев, ул.
Калининградская, д.12

ИНН 5018127198/ КПП 501801001

Р/с 407 028 108 000 000 011 18
ООО КБ «Международный расчетный Банк»
К/с 301 018 107 000 000 001 77
БИК 044579177

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

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»

Генеральный директор



/В.Г. Сорокин/



/М.А. Трифонов/

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА СТОИМОСТИ РАБОТ
(в соответствии со сводным сметным расчетом)

по строительству "КВ 110кВ ТТЭЦ-2 - Ожогин 1,3 Тюменского ТПО филиала ОАО "Тюменьэнерго". "Тюменские распределительные сети".

Составлена в бюджетных ценах 2001 г. с пересчетом в текущие на 2012 г.

№ п/п	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Затраты Подрядчик				Общая сметная стоимость, тыс. руб.
			строительных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 1. Подготовка территории строительства							
		ПС					
1	ДСР №01-02-01	Демонтажные работы. Провода	9,952				9,952
2	ДСР №01-02-02	ОРУ 110кВ. Демонтажные работы		48,324			48,324
		Итого					
3	ДСР №01-01-03	Выезд на объект. Земля ВЛ 110кВ на ПС Ожогин (2 мост.)	1,660				1,660
4	ДСР №01-01-01	ВЛ 110кВ. Демонтажные работы	26,230				26,230
5	ДСР №01-01-04	Вынос щитов опор			6,200		6,200
6	ДСР №01-01-01	Реконструкция земель	9,906				9,906
		Итого по Главе 1	58,128	48,324		6,200	152,752
Глава 2. Основные объекты строительства							
		ПС					
7	ДСР №01-02-01	Сваевый мост. Опоры под оборудование	798,032				798,032
8	ДСР №01-02-01Д	Объемно-планировочные работы. Опоры под оборудование	11,470				11,470
9	ДСР №02-02-02	ОРУ 110кВ. Приобретение оборудования, материалов и монтажные работы	15,536	688,499	17 096,630		17 800,665
10	ДСР №02-02-03	ОРУ 110кВ. Земельные	3,720	6,407			10,127
11	ДСР №02-02-04	Кабельные каналы. Приобретение оборудования, материалов и монтажные работы	14,806	1 355,877	279,410		1 650,093
12	ДСР №02-02-05	Установка и автоматизация элементов подстанции		84,669	11,230		95,900
13	ДСР №02-02-06	АНЭС КУЭ ПС Ожогин		37,270	11,330		48,600
14	ДСР №02-02-07	Раскладка кабеля. Приобретение оборудования, материалов и монтажные работы		291,788	1 127,000		1 418,788
15	ДСР №02-02-08	АСУ ТП. Оборудование, материалы и монтажные работы		573,734	199,510		773,244
16	ДСР №02-02-09	Расчетная кабельная сеть		262,102	711,960		974,062
		Итого					
17	ДСР №01-01-02	Планетарный ВЛ в КВ 110кВ	421,210	652,981	17,740		1 091,931
18	ДСР №01-01-05	Перегородки КВ 110кВ	232,430	766,808			999,238
19	ДСР №03-01-01	Земля ВЛ 110кВ с ТЭЦ. 2 на ПС Ожогин 1 мост	460,334				460,334
20	ДСР №02-01-02	Земля ВЛ 110кВ с ТЭЦ. 2 на ПС Ожогин 2 мост	1 259,240				1 259,240
		Итого по Главе 2	5 617,782	4 740,235	19 456,960		27 815,077
Глава 3. Объекты электроснабжения							
		ПС					
21	ДСР №07-02-03У	Наружное освещение		2,981			2,981
		Итого по Главе 3		2,981			2,981
Глава 4. Объекты телекоммуникационной связи							
		ПС					
22	ДСР №03-02-01	Оптическое волокно ВОЛС		373,995	304,880		678,875
		Итого		373,995	304,880		678,875
23	ДР №1 доп.	Реконструкция ВОЛС на ПС 230/110кВ Ожогин (Бережневское мест. связь)	102,660	893,836			996,496
24	ДСР №03-02-02	Выделенная линия связи		3,833	51,955		55,788
		Итого по Главе 4	102,660	1 071,664	415,835		1 590,359
Глава 5. Вводно-распределительные устройства							
		ПС					
25	ДСР №07-02-01	Проводы	126,042				126,042
26	ДСР №07-02-02	Оптическое	9,127				9,127
		Итого по Главе 5	135,169				135,169
		Итого по Главам 1-7	3 353,76	5 817,96	19 871,830	6,200	37 649,750
Глава 6. Возвратные линии и сооружения							
27	ГСН 81-05-01-1007	Возвратная линия и сооружения для ПС 230/110кВ	30,830	115,214			146,044
28	ГСН 81-05-01-1007	Возвратная линия и сооружения для ВЛ 110кВ	78,708	55,901			134,609
		Итого по Главе 6	109,538	171,115			280,653
		Итого по Главам 1-8	4 062,898	5 989,914	19 871,830	6,200	39 330,832
		Итого по всем материалам					
Глава 7. Прочие работы и затраты							
29	ГСН 81-03-02-1001 п. 2.4	Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время 4,1% от ПС	43,831		164,083		207,914
30	ГСН 81-03-02-1001 п. 2.7	Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время 1,7% от ПС	51,736		36,948		88,684
31	Договор страхования	Страхование строительных работ				26,992	26,992
32	ДСР 13-01-01	Испытание протяженных линий электропередачи по смете	47,160				47,160
33	ДСР 09-02-01	Прочие организационные работы				402,774	402,774
		Итого по Главе 7	142,727	201,031	579,730		923,528
		Итого по Главам 1-9	4 205,625	6 190,945	19 871,830	585,930	30 853,347
		Итого по сметной таблице в текущих ценах: Контр-1,4; Контр-2,18; Контр-4,12; Контр-8,0					
34		Итого по сметной таблице в текущих ценах: Контр-1,4; Контр-2,18; Контр-4,12; Контр-8,0	21 615,952	31 818,373	67 166,816	4 364,792	124 965,933
35	Налоговый вычет РФ	ДСС 12%	3 891,052	5 727,307	12 890,037	783,662	23 492,058
36		Итого по сводной таблице в текущих ценах	25 506,677	37 548,280	79 236,843	5 150,453	147 499,253

Подрядчик:
ЗАО "РосЭнергоСтрой"
Генеральный директор

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



/М.А.Трифонов/

30 августа 2012 г.
М.П.



/В.Г.Сорокин/

30 августа 2012 г.

ОАО "ТЮМЕНЬЭНЕРГО"

№	Наименование организации и адрес	Сумма аванса, руб. (с НДС)	Срок исполнения работ		Фактическое исполнение работ		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		Итого
			начало	конец	исполнено, %	исполнено, руб.	исполнено, %	исполнено, руб.	исполнено, %	исполнено, руб.	исполнено, %	исполнено, руб.	исполнено, %	исполнено, руб.	исполнено, %	исполнено, руб.	
3.1	Иркутская область, г. Иркутск	202,250	август 2017	август 2017	100	202,250	100	202,250	100	202,250	100	202,250	100	202,250	100	202,250	202,250
3.2	Иркутская область, г. Иркутск	504,200	август 2017	август 2017	100	504,200	100	504,200	100	504,200	100	504,200	100	504,200	100	504,200	504,200
3.3	Иркутская область, г. Иркутск	484,000	август 2017	август 2017	100	484,000	100	484,000	100	484,000	100	484,000	100	484,000	100	484,000	484,000
3.4	Иркутская область, г. Иркутск	779,000	август 2017	август 2017	100	779,000	100	779,000	100	779,000	100	779,000	100	779,000	100	779,000	779,000
3.5	Иркутская область, г. Иркутск	44,200	август 2017	август 2017	100	44,200	100	44,200	100	44,200	100	44,200	100	44,200	100	44,200	44,200
3.6	Иркутская область, г. Иркутск	502,200	август 2017	август 2017	100	502,200	100	502,200	100	502,200	100	502,200	100	502,200	100	502,200	502,200
4.1	Иркутская область, г. Иркутск	475,000	август 2017	август 2017	100	475,000	100	475,000	100	475,000	100	475,000	100	475,000	100	475,000	475,000
4.2	Иркутская область, г. Иркутск	302,200	август 2017	август 2017	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	302,200
4.3	Иркутская область, г. Иркутск	475,000	август 2017	август 2017	100	475,000	100	475,000	100	475,000	100	475,000	100	475,000	100	475,000	475,000
5	Иркутская область, г. Иркутск	302,200	август 2017	август 2017	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	302,200
5.1	Иркутская область, г. Иркутск	302,200	август 2017	август 2017	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	302,200
5.2	Иркутская область, г. Иркутск	302,200	август 2017	август 2017	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	302,200
5.3	Иркутская область, г. Иркутск	302,200	август 2017	август 2017	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	100	302,200	302,200
6	Иркутская область, г. Иркутск	24,000	август 2017	август 2017	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	24,000
6.1	Иркутская область, г. Иркутск	24,000	август 2017	август 2017	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	24,000
6.2	Иркутская область, г. Иркутск	24,000	август 2017	август 2017	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	24,000
6.3	Иркутская область, г. Иркутск	24,000	август 2017	август 2017	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	100	24,000	24,000
7	Иркутская область, г. Иркутск	1404,000	август 2017	август 2017	100	1404,000	100	1404,000	100	1404,000	100	1404,000	100	1404,000	100	1404,000	1404,000
8	Иркутская область, г. Иркутск	1704,000	август 2017	август 2017	100	1704,000	100	1704,000	100	1704,000	100	1704,000	100	1704,000	100	1704,000	1704,000

Договор ОАО «Тюменэнерго»

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по техническим вопросам
главный инженер филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Тюменские распределительные сети
В. П. Коржень
" " " 2012 г.

Техническое задание
Реконструкция ВОЛС на ПС 220/110/10 кВ "Ожогино" (переустройство
линии связи) Тюменского ТПО

1. Основание для реконструкции – Инвестиционная программа ОАО «Тюменьэнерго» на 2012г.
2. Место реконструкции - Тюменская область, г. Тюмень.
3. Вид работ – Реконструкция (выполнить в соответствии с проектом, разработанным ООО «Тяжпромэлектромет» в 2012г. «ЛЭП-110 кВ Тюменская ТЭЦ-2-Ожогино 1,2», том С40090-ВОЛС 2).
4. Сроки выполнения реконструкции:
 - начало выполнения работ – с момента подписания договора.
 - окончание выполнения работ – не позднее 31.08.2012 г.
5. Реконструкцию необходимо выполнить в соответствии с разработанным томом проекта:
 - 5.1. Переустройство кабеля ВОЛС – 330м (инв. № 20501 ОРУ-110 ПС 220/110/10кВ ОЖОГИНО).
 - 5.2. Временный вынос переустраиваемой ВОЛС-290м выполнять не требуется.
6. Необходимые для проведения работы механизмы, транспортные средства, МТР и оборудование Заказчиком не предоставляются.
7. Весь комплекс работ должен быть выполнен в соответствии с проектно-сметной документацией и действующей нормативно-технической документацией (НТД):
 - 7.1. Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации СО 153-34.20.501-2003;
 - 7.2. Правилам устройства электроустановок СО 153-34.20.120-2003;
 - 7.3. Правилами безопасности труда в строительстве СНиП 12-03-2001;
 - 7.4. Межотраслевыми правилами по охране труда (правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок РД 153-34.0-03-150-00. (ПОТРМ-16-2001г.);
 - 7.5. Другими действующими руководящими документами.
8. Доставка всех необходимых МТР и оборудования на реконструируемый объект, осуществляются за счет сил и средств Подрядчика.
9. Все необходимые для проведения работ согласования выполняются Подрядчиком. Переустройство ВОЛС согласовать с ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири, а также всеми заинтересованными организациями.
10. После завершения работы подрядная организация осуществляет самостоятельно вывоз механизмов, приспособлений, уборку строительного мусора.
11. Демонтированное при проведении реконструкции оборудование и материалы подрядная организация вывозит самостоятельно на территорию базы Тюменского РЭС Тюменского ТПО.
12. Приемка проведенных работ по реконструкции с оценкой их качества и выполненного объема осуществляется комиссией с участием представителей Тюменского ТПО и подрядной организацией в соответствии с требованиями НТД. Устранение выявленных замечаний производится незамедлительно по мере их появления.

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Конкурсной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Тюменские распределительные сети»

Сид

Приложение:

1. Том С40090-ВОЛС 2, спецификация оборудования, изделий и материалов.

Согласовано:

Заместитель главного инженера ТРС


Р. М. Хабибуллин

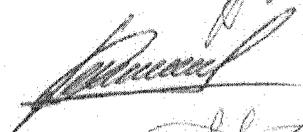
Главный бухгалтер - начальник отдела
бухгалтерского и налогового учета и отчетности


Т. В. Лазарева

Главный инженер ТюмТПО


В. С. Полуянов

Начальник ОКС ТРС


С. В. Кляузер

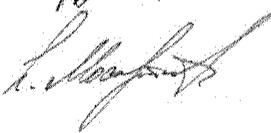
Начальник СИТ ТРС


В. А. Уткин

И. о. начальника СИТ ТюмТПО


А. С. Цепелев

Начальник ОКС ТюмТПО


Н. И. Москвитин

Договор ОАО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго» –
«Тюменьские муниципальные сети»