

**Дополнительное соглашение № 1
к договору № 09/02 от 20.10.2014г. о взаимодействии и выполнении работ по
предотвращению и ликвидации последствий аварий на объектах ОАО «Тюменьэнерго»**

г. Нягань

«04» апреля 2015г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО) «Тюменьэнерго» (далее – Заказчик), в лице директора филиала «Энергокомплекс» Брагина Андрея Анатольевича, действующего на основании доверенности 07/13-49 от 10.04.2013г, действующего на основании доверенности № 07-12 194 от 30.11.2012г., с одной стороны и Акционерное общество (АО) «ТЭСС», в лице исполнительного директора Кушнирюк Ивана Васильевича, действующего на основании доверенности № 45/14 от 15.05.2014г. (далее – Подрядчик), с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В соответствии с пунктами 3.1 и 3.2 договора № 09/02 от 20.10.2014г. Стороны определили, что стоимость работ неотложного характера по ремонту трансформатора 1Т с заменой высоковольтных вводов 3 шт на ПС 110/35/6 Игрим» и составляет - 1 173 127,8 рублей (один миллион сто семьдесят три тысячи сто двадцать семь рублей 80 копеек) в том числе НДС 178 951,7 (сто семьдесят восемь тысяч девятьсот пятьдесят один рубль 70 копеек). Стоимость работ определена на основании подписанного Подрядчиком и утвержденного Заказчиком локального сметного расчета №1 на ремонт трансформатора 1Т с заменой в/в вводов 110кВ - 3 шт, на ПС110/35/6 Игрим (Приложение № 1).

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

3. Сроки и объемы выполнения работ определяются на основании «Технического задания выполнения работ по ремонту трансформатора 1Т с заменой высоковольтных вводов 3 шт. на ПС110/35/6 Игрим.» (Приложение №2), которое согласовывается и утверждается Сторонами в установленном порядке и является неотъемлемой частью настоящего дополнительного соглашения.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью договора № 09/02 от 20.10.2014г. о взаимодействии и выполнении работ по предотвращению и ликвидации последствий аварий на объектах ОАО «Тюменьэнерго».

5. Неотъемлемой частью настоящего Дополнительного соглашения являются:

5.1 Приложение №1 Локальный сметный расчет № 1 на ремонт трансформатора 1Т с заменой высоковольтных вводов 110 кВ в количестве 3 штук на ПС 110/35/6 Игрим.

5.2 Приложение №2 Техническое задание на выполнение работ по ремонту трансформатора 1Т с заменой высоковольтных вводов 3 шт. на ПС110/35/6 Игрим.

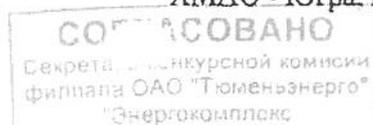
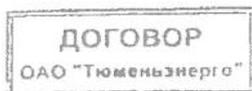
6. Реквизиты и подписи Сторон :

Заказчик :

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Юридический адрес: 628406, г. Сургут,
Тюменская обл., ХМАО-Югра.

Подрядчик:

Акционерное общество «ТЭСС»
Юридический адрес:
628422, Россия, Тюменская обл.,
ХМАО - Югра, г. Сургут, ул.



ул. Университетская, д.4.
Почтовый адрес: 628187, г. Нягань,
Тюменская обл., ХМАО-Югра,
микр. Энергетиков, 70.
ИНН/КПП – 8602060185/ 861002001;
Р/счет: 407 028 102 671 701 017 19

в Западно-Сибирском банке
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень.
к/с 301 018 108 000 000 006 51
БИК 047102651
ОГРН 1028600587399
ОКПО 04850698
ОКВЭД 40.10.2, 45.21.1
ОКТМО 71879000
Телефон/ факс: 8 (34672) 93-3-59; 93-3-82
E-mail: Energkom@npek.te.ru

Энергостроителей, 13/2
Почтовый адрес 628408 Россия,
Тюменская обл.,
ХМАО - Югра г. Сургут-8,
Абонентский ящик 2080
ИНН 8603115133
КПП 860201001
БИК 047102651
Р/счет № 40702810967170003308
К/счет № 30101810800000000651
Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк
России» г. Тюмень
Тел.факс: 8 (3462) 77-42-00

Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

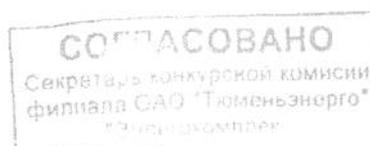


/А.А. Брагин/

Исполнительный директор
АО «ТЭСС»



/И.В. Кушнирюк/



Приложение № 1
к Дополнительному соглашению № 1
от "07" 04 2015г.
договора № 09/02 от 20.10.2014г.



СОГЛАСОВАНО:

Исполнительный директор



М.В. Кушнiryuk

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ № 1
(локальная смета)

на ремонт трансформатора 1Т с заменой в/в вводов 110кВ - 3 шт. на ПС-110/35/6 Игрим
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость монтажных работ _____ 1173127,8 руб.
Средства на оплату труда _____ 104510,13 руб.
Сметная трудоемкость _____ 104,76 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 01.01.2012/2015гг

| № пп | Обоснование | Наименование | Ед. изм. | Кол. | Стоимость единицы, руб. | | | | | | Общая стоимость, руб. | | | Т/з мех. на ед. | Т/з мех. Всего | |
|---|---------------------------|---|----------|------|-------------------------|---------|--------|-------------|--------|---------|-----------------------|--------------------|--------------------|-----------------|----------------|------|
| | | | | | Всего | | | В том числе | | | Всего | Т/з осн. раб на ед | Т/з осн. раб Всего | | | |
| | | | | | Осн.З/п | Эк.Маш | З/лМех | Осн.З/п | Эк.Маш | З/лМех | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Раздел 1. Ремонт трансформатора ТДТН-16000-110 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЕРр03.48.2012.86-01-008-1 | Подготовительные работы | 1 | 1 | 3452,48 | 3452,48 | | | | 3452,48 | 3452,48 | | | 32 | | 32 |
| 2 | ЕРр03.48.2012.86-01-008-4 | Расшиновка трансформатора (отсоединение шин и спусков от вводов) (без учета механизмов ЭМ-0 к рас. ЗЛМ=0, ТЗМ=0) | 1 | 1 | 669,96 | 669,96 | | | | 669,96 | 669,96 | | | 6 | | 6 |
| 3 | ЕРр03.48.2012.86-01-008-7 | Слив масла (без учета механизмов ЭМ-0 к рас. ЗЛМ=0, ТЗМ=0) | 1 | 1 | 797,39 | 797,39 | | | | 797,39 | 797,39 | | | 7,9 | | 7,9 |
| 4 | ЕРр03.48.2012.86-01-008-7 | Замена ввода 110 кВ (без учета механизмов ЭМ-0 к рас. ЗЛМ=0, ТЗМ=0) | 1 | 3 | 958,47 | 958,47 | | | | 2875,41 | 2875,41 | | | 8,1 | | 24,3 |

СОГЛАСОВАНО

Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергоком"

ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | |
|--|-------------------------------------|--|------------------------|-----------|-----------|--------|---------|---------|-----------|----------|-----------|----------|-----|-----|----|--------|--|
| 5 | ЕРр003.48. 2012.86-01- 114-19 | Гайка соединений отводов вводов 110 кВ | 1 трансфo рматор | 1 | 2594,71 | 869,13 | 102,59 | | 2594,71 | 869,13 | 102,59 | | | | | | |
| 6 | ЕРр003.48. 2012.86-01- 105-3 | Безвакуумная заливка масла в трансформатор или другое маслонаполненное оборудование соответствующего нормам (без стоимости материалов МАТ=0 к расч.) | 1 тонна | 0,5 | 173,93 | 173,93 | | | 86,92 | 86,92 | | | 1,8 | 0,9 | | | |
| 7 | ЕРр003.48. 2012.86-01- 008-29 | Ошиновка трансформатора (присоединение шин и спусков к вводам) (с/з учета металлов ЗМ=0 к расч., ЗПМ=0 ЗТМ=0) | 1 трансфo рматор | 1 | 644,05 | 644,05 | | | 644,05 | 644,05 | | | 6,3 | 6,3 | | | |
| 8 | ЕРр003.48. 2012.86-01- 008-32 | Сдача в эксплуатацию | 1 трансфo рматор | 1 | 144,37 | 144,37 | | | 144,37 | 144,37 | | | | | | | |
| Итого по разделу 1 Ремонт трансформатора ТДТН-16000-110 | | | | | | | | | 88005,93 | | | | | | | 104,76 | |
| Раздел 2. Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | СЭМ(2015)- 400001 | Автомобили бортовые, грузоподъемность до 5 т | маш.-ч | 32 8*4 | 1266,22 | | 1266,22 | 981,74 | 40519,04 | | 40519,04 | 31415,68 | | | | | |
| 10 | СЭМ(2012)- 400311-7 | Вахтовый автобус КАМАЗ-43101 | маш.-ч | 32 8*4 | 1719,68 | | 1719,68 | 1086,53 | 55029,76 | | 55029,76 | 34788,96 | | | | | |
| Итого по разделу 2 Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством | | | | | | | | | 95548,8 | | | | | | | | |
| Раздел 3. Водный транспорт | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Тарифы 2014 | Бухжирный теплоход с аппарельной баржей - площадью буржулы цены единицы ЗМ=1/50*1,047 | час | 22 | 1832,25 | | 1832,25 | | 40309,5 | | 40309,5 | | | | | | |
| Итого по разделу 3 Водный транспорт | | | | | | | | | 40309,5 | | | | | | | | |
| Раздел 4. Командировочные затраты | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Пользоват ельская расценка | Командировочные затраты 4 чел, 4дня (3 ночи) (с/зПМ=4000, ЗТМ=0) | чел | 4 | 1800 | 1800 | | | 7600 | 7600 | | | | | | | |
| Итого по разделу 4 Командировочные затраты | | | | | | | | | 7600 | | | | | | | | |
| Раздел 5. Материалы в текущих ценах | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | Ввод высоковольтный (с/зПМ=3000000, ЗТМ=0) | шт | 3 | 254237,29 | | | | 762711,87 | | 762711,87 | | | | | | |
| Итого по разделу 5 Материалы в текущих ценах | | | | | | | | | 762711,87 | | | | | | | | |
| ИТОГИ ПО СМЕТЕ: | | | | | | | | | 917435,46 | 17139,71 | 135980,9 | 66184,64 | | | | 81,3 | |
| Итого прямые затраты по смете в ценах 2001г. | | | | | | | | | 933101,1 | 32784,83 | 1356981,4 | 66184,64 | | | | | |
| Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам | | | | | | | | | 838870,21 | 38324,48 | 1000 | 61400 | | | | | |

ДОГОВОР

ОАО "Тюменьэнерго"

Секретарь конкурсной комиссии

Филиала ОАО "Тюменьэнерго" "Энергоком"

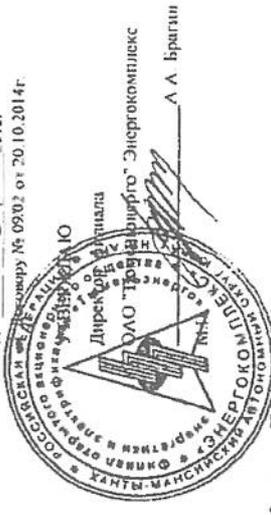
Гранд-СМЕТА

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----------|----------|----------|----|----|--------|----|----|
| | Накладные расходы | | | | | | | | 43016,69 | | | | | | | |
| | Сметная прибыль | | | | | | | | 12290,2 | | | | | | | |
| | ВСЕГО по смете | | | | | | | | 994176,1 | | | | | 104,76 | | |
| | Ремонт электротехнических установок Том 1: | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого Поз. 1.8 | | | | | | | | 11265,29 | 9539,71 | 102,56 | | | 87,3 | | |
| | Всего с учетом "Производство 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" | | | | | | | | 13193,75 | 11447,65 | 123,11 | | | 104,76 | | |
| | Всего с учетом "РК и СН ОЗП=120%, ЗПМ=120%" | | | | | | | | 26630,03 | 25184,93 | 123,11 | | | 104,76 | | |
| | Всего с учетом "Индекс на Ремонт электротехнических установок Том 1 для перевода в цены 2015г. ОЗП=1,22; ЭМ=1,01; ЗПМ=1,22; МАТ=1,14" | | | | | | | | 32700,04 | 30725,49 | 124,34 | | | 104,76 | | |
| | Накладные расходы 140% ФОТ (от 30 725,49) | | | | | | | | 43016,69 | | | | | | | |
| | Сметная прибыль 40% ФОТ (от 30 725,49) | | | | | | | | 12290,2 | | | | | | | |
| | Итого с накладными и см. прибылью | | | | | | | | 99005,93 | | | | | 104,76 | | |
| | Перевозка грузов автотранспортом: | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого Поз. 9-10 | | | | | | | | 95548,8 | 95548,8 | 66184,64 | | | | | |
| | Всего с учетом "Перевозка бригады к месту работы автотранспортным средством" | | | | | | | | 95548,8 | 95548,8 | 66184,64 | | | | | |
| | Затраты водного транспорта | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого Поз. 11 | | | | | | | | 40309,5 | 40309,5 | 40309,5 | | | | | |
| | Всего с учетом "Водный транспорт" | | | | | | | | 40309,5 | 40309,5 | 40309,5 | | | | | |
| | Командировочные затраты: | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого Поз. 12 | | | | | | | | 7600 | 7600 | | | | | | |
| | Всего с учетом "Командировочные затраты" | | | | | | | | 7600 | 7600 | | | | | | |
| | Материалы в текущих ценах | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого Поз. 13 | | | | | | | | 762711,87 | | | | | | | |
| | Всего с учетом "Материалы в текущих ценах" | | | | | | | | 762711,87 | | | | | | | |
| | Итого | | | | | | | | 994176,1 | | | | | 104,76 | | |
| | В том числе: | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Материалы | | | | | | | | 764562,08 | | | | | | | |
| | Машины и механизмы | | | | | | | | 135882,64 | | | | | | | |
| | ФОТ | | | | | | | | 104510,13 | | | | | | | |
| | Накладные расходы | | | | | | | | 43015,69 | | | | | | | |
| | Сметная прибыль | | | | | | | | 12290,2 | | | | | | | |
| | НДС 18% | | | | | | | | 178951,7 | | | | | | | |
| | ВСЕГО по смете | | | | | | | | 1173127,8 | | | | | 104,76 | | |

ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Приложение № 2
к дополнительному соглашению № 1
от 03.04.2015г.
№ 0902 от 20.10.2014г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по ремонту трансформатора 11 с заменой высоковольтных вводов 3 шт. на ПС 16000/115 Игрим.

Филиал: Игримский филиал ОАО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

Местонахождение филиала: 628187, г. Игрим, Тюменская обл., УМАО-Югра, мкр. Энергетиков, 70
(полный адрес филиала)

1. Обшири и характеристика объекта, на котором необходимо выполнить работы по капитальному ремонту:

| № | Наименование РЭС | Местонахождение РЭС | Наименование ПС, РП | Год ввода | Класс напряжения | Расстояние до объекта от филиала | Транспортная схема | | |
|---|------------------|---------------------|---------------------|-----------|------------------|----------------------------------|----------------------|--------------------------------|-----|
| | | | | | | | Водный транспорт, км | Дорога с твердым покрытием, км | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | |
| 1 | КРЭС | г. Игрим | Игрим | 2010 | 110 | 180 | 60 | 0 | 10 |
| | | | | | | | | | 120 |

2. Перечень и объем выполняемых работ по капитальному ремонту:

| № | Наименование РЭС | Наименование ПС, РП | Диспетчерское наименование ремонтного оборудования | Тип оборудования | Вид работы | Срок выполнения работ | Требования к работам |
|---|------------------|---------------------|--|------------------|--------------------|-----------------------|--|
| | | | | | | | |
| 1 | КРЭС | Игрим | ИТ | TOTRc 16000/115 | Капитальный ремонт | июль | Выполнить осмотр, произвести подготовительные работы и расшировку трансформатора |
| 2 | КРЭС | Игрим | ИТ | TOTRc 16000/115 | Капитальный ремонт | июль | Выполнить слив масла в количестве 0,5т |
| 3 | КРЭС | Игрим | ИТ | TOTRc 16000/115 | Капитальный ремонт | июль | Демонтировать ввод 110 кВ в количестве 3 шт. |
| 4 | КРЭС | Игрим | ИТ | TOTRc 16000/115 | Капитальный ремонт | июль | Приобрести и смонтировать ввод 110 кВ в количестве 3 шт. |
| 5 | КРЭС | Игрим | ИТ | TOTRc 16000/115 | Капитальный ремонт | июль | Выполнить доливку трансформаторного масла в количестве 0,5 тонн |

ДОГОВОР
ОАО «Тюменьэнерго»

СОГЛАСОВАНО
Выполнить доливку трансформаторного масла в количестве 0,5 тонн
Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

| | | | | | | | |
|---|------|-------|----|-----------------|--------------------|------|--|
| 6 | КРЭС | Играм | ИТ | TOTRc 16000/115 | Капитальный ремонт | июль | Выполнить ошиновку трансформаторов после ремонта |
| 7 | КРЭС | Играм | ИТ | TOTRc 16000/115 | Капитальный ремонт | июль | Оформление и сдача исполнительной документации после ремонта |

3. Применяемые стандарты, СНиПы, НТД, правила:

- 1 Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (Приложение к приказу Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 г. № 328 н)
- 2 РД 153-34.0-03.301-00 Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий
- 3 ИУ 10-382-00 Правила устройства и безопасной эксплуатации кранов
- 4 СО 34 20.501-2003 Правила технической эксплуатации станций и сетей Российской Федерации
- 5 ПОТР М-007-98 Межотраслевые правила по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов
- 6 ПОТР М-008-99 Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации промышленного транспорта
- 7 РД 34-45-51 300-97 Объем и нормы испытаний электрооборудования
- 8 РД 16-363-87 Транспортирование, разгрузка, хранение, монтаж и ввод в эксплуатацию.
- 9 ВНИИ: 6728.34.025 ИМ Трансформаторы силовые. Инструкция по монтажу, пуску и эксплуатации
- 10 Правила по охране труда при работе на высоте (Приложение к приказу Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28.03.2014 г. № 155 н)

4. Требования к обеспечению охраны труда при проведении работ:

- 1 До начала работ подрядчик должен предоставить, и согласовать с заказчиком проект производства работ.
- 2 До начала работ подрядчик должен представить и согласовать с заказчиком план-график выполнения работ
- 3 Для безопасного выполнения работ необходимо оформление наряд-допуска с ответственными руководителями работ, производителем работ и двумя членами бригады
4. Требования к материально-техническому обеспечению работ:
 - 1 Высоковольтные изоляторы должны быть изготовлены не ранее 2015 года, не восстановленным и ранее не использованными
 - 2 Высоковольтные изоляторы должны быть заводского изготовления согласно ГОСТам, ТУ поставлен с приложением оригиналов документов, подтверждающих качество и комплектность товара (паспортов, сертификатов)
 - 3 Гарантийный срок на высоковольтные изоляторы должен быть не менее срока установленного заводом-изготовителем
 - 4 Подрядчик вправе предложить эквивалентный товар. При этом он обязан предоставить сравнительную таблицу эквивалента с типом, маркой товара, заявленного заказчиком, с указанием основных технических характеристик предлагаемого эквивалентного товара и приложением технического паспорта. Замена допускается только по письменному согласованию с Заказчиком.
 - 5 В случае поставки узлов и материалов, не соответствующих техническим требованиям, Подрядчик (Исполнитель) обязан в течение 14 дней произвести замену некачественной продукции за свой счет
 - 6 Вышесказанное должно быть обеспечено необходимым автотранспортом, спецтехникой, механизмами и технологическим оборудованием

6. Оформление необходимых разрешений и документов:

- 1 Подрядчик должен иметь разрешительные документы (свидетельства СРО, допуски, аккредитации) для выполнения требуемых видов работ.
- 2 В период работы необходимо определить места временного хранения отходов и при необходимости заключить договоры на размещение отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии, самостоятельно протранспортировать, платящи за ингастиное воздействие на окружающую среду

7. Требования к расчету стоимости работ:

- 1 Стоимость работ определяется локальными сметными расчетами. Дополнительно предоставляется свободный сметный расчет стоимости работ, в который со ссылкой на соответствующий номер локальной сметы, включаются отдельными строками итоги на отдельные виды затрат, включенные в локальные сметы.
- 2 На работы, не включенные в состав нормативной базы для расчета стоимости, устанавливается требование о формировании калькуляций
- 3 Предоставить расчет стоимости /числа на автотранспортную технику, которая будет задействована в процессе выполнения работ.

8. Требования к техническому заданию:

нет

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

9. Прочие условия:

1. Персонал подрядчика должен быть обучен и иметь соответствующие квалификацию и группы по электробезопасности.

| Минимальный состав бригады, чел | | | |
|---------------------------------|--------------|-----------|------------|
| Персонал | Квалификация | Группа по | Количество |
| ИТР | | V | 1 |
| Электрослесарь | 6 разряд | IV | 1 |
| Электрослесарь | 5 разряд | IV | 1 |
| Электрослесарь | 4 разряд | III | 1 |
| | | Итого | 4 |

2. Подрядчик должен обеспечить свой персонал необходимыми механизмами, материалами, автотранспортом, инструментом, приспособлениями и спецодеждой.

| Минимальное количество автотранспорта и технологических установок | |
|---|------|
| Легковой автомобиль | 1 шт |
| Автомобиль бортовой | 1 шт |
| Лесбаки ручные и рычажные | 2 шт |

3. При производстве работ подрядчик должен обеспечить свой персонал необходимыми средствами индивидуальной защиты в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика.

4. Подрядчик обязан обеспечить соблюдение своим персоналом правил внутреннего трудового распорядка Филиала Энергокомплекс.

5. Подрядчик должен быть обеспечен необходимыми приборами и оборудованием, прошедшими поверку, срок окончания поверки должен быть не менее 3 месяца со дня начала работы.

7. Подрядчик обязан, в ходе выполнения работ, проводить необходимые противопожарные мероприятия, мероприятия по охране труда, охране окружающей среды и рациональному использованию территории. Иметь ответственность за соблюдение всех видов правил и условий безопасности при выполнении работ круглогодично, как в отношении механизмов и всякого рода оснастки, используемых при выполнении работ, так и в отношении физических лиц.

8. Обязательно наличие письма руководителя организации, подтверждающего необходимость отставки персонала для проведения работ, с указанием бригады, которым может быть предоставлено право выдачи нарядов, которые могут быть назначены ответственными руководителем, производственными работ, часами бригады, с указанием группы по электробезопасности.

9. При нарушении работниками Подрядчика (субподрядчика) правил и норм по охране труда, в том числе не обеспечение людей не правильное применение средств индивидуальной защиты, механизмов и приспособлений, спецодежды и средств связи в соответствии с отраслевыми типовыми нормами, не соблюдение требований нормативной документации, правил технической эксплуатации, ПУЭ, правил пожарной безопасности. Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штраф в размере определенного договором за каждое нарушение и потребовать от Подрядчика отстранения от работ лиц, допустивших нарушения. Требования Заказчика об отстранении от работы лиц, допустивших указанные в настоящем пункте нарушения, подлежат безусловному и неопосредованному исполнению Подрядчиком. В случае выявления нарушения в установленном порядке составляется акт, подписанный представителями Заказчика.

11. Гарантия качества должна составлять 36 месяцев.

ДОГОВОР
ОАО "Тюменьэнерго"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь конкурсной комиссии
Филиала ОАО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"