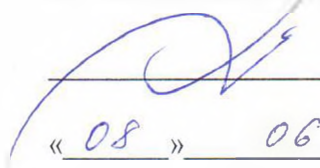


УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала «Красноярская ТЭЦ-2»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

 О.А. Бубновский
« 08 » 06 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ

1. Общие положения.

1.1. Наименование услуг:

Техническое обслуживание системы очистки масла ТГ ст. 1,2,4.

1.2. Основание для выполнения:

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ) п. п. 4.4.2-4.4.3, 4.4.14, 5.14;

1.3. Цель, назначение оказания услуг:

Проведение технического обслуживания системы очистки масла ТГ ст. № 1,2,4 является своей целью повышения надежности работы турбоагрегата ст. № 1,2,4, удаления из трубопроводов масляного шлама, воды и других загрязнений, образованных в процессе эксплуатации на внутренних поверхностях маслопроводов без разборки маслосистем.

2. Требования к месту, срокам и условиям оказания услуг.

2.1. Место оказания услуг:

Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156, филиал «Красноярская ТЭЦ-2», турбоагрегат ст. № 1,2,4.

2.2. Сроки оказания услуг:

Начало - с момента заключения договора.

Окончание - 30.10.20

Уточняется в соответствии с графиком проведения работ по ремонту оборудования турбинного и котельного цехов.

2.3. Этапность и периодичность оказания услуг:

Оказание услуги проводится раз в пять лет, работы проводятся в один этап.

2.4. Условия оказания услуг:

Оказание услуг производится на маслопроводах, маслосистеме выведенных в ремонт с оформлением наряда-допуска на ремонт тепломеханического оборудования.

3. Объем оказываемых услуг и применяемых материалов.

Услуги должны оказываться в соответствии с программой утвержденной Заказчиком до начала оказания услуг.

3.1. Объем планируемых работ:

Определяется ведомостью объемов услуг (Приложение №2 к Договору)

3.2. Используемые (поставляемые) материалы:

Услуги должны быть оказаны полностью иждивением Исполнителя (все необходимые материалы поставляются Исполнителем). Поставляемые материалы должны быть новыми, ранее не использованными, и соответствовать всем установленным требованиям по качеству, что должно подтверждаться паспортами (сертификатами) качества.

Поставка оборудования и присадок должна осуществляться с обязательным приложением оригиналов паспортов и инструкций, в упаковке, предотвращающей повреждение или порчу во время перевозки.

В случае, если в ведомости объёмов услуг (приложение №2 к договору), либо в сводной ведомости услуг (приложение №3 к договору) имеется указание конкретных товарных знаков (марок), следует читать такие товарные знаки (марки) с фразой: «или эквивалент».

4. Основные технические требования к оказываемым услугам.

4.1. Наличие технической документации.

Услуги оказать согласно рабочей программы, разработанной Исполнителем и утвержденной Заказчиком до начала оказания услуг.

Услуги оказать в соответствии с требованиями действующих нормативных и технических документов, заводских инструкций по эксплуатации, ремонту и монтажу основного и вспомогательного оборудования турбинного и цеха, а также в соответствии с требованиями охраны труда, техники безопасности, правил пожарной безопасности, технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, промышленной безопасности, правил внутриобъектового и пропускного режимов Заказчика, «Стандарта управления подрядными организациями в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности» (утв. Приказом ООО «СГК» от 15.12.16г. №ГО/278), санитарно-эпидемиологических, санитарно-технических, экологических и иных требований законодательства, но не ограничиваясь указанными выше.

4.2 Применение альтернативных технологий оказания услуг:

Допускается по согласованию с Заказчиком.

4.3. Применяемые нормативно-технические документы:

Услуги оказать в соответствии с требованиями действующих нормативных и технических документов, заводских инструкций по эксплуатации, ремонту и монтажу основного и вспомогательного оборудования, правил внутриобъектового и пропускного режимов Заказчика, санитарно-эпидемиологических, санитарно-технических, экологических и иных требований законодательства, но не ограничиваясь указанными выше.

Услуги должны быть оказаны в соответствии с требованиями следующих документов:

- «Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей» РД 34.03.201-97;
- «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий», РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95*);
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства РФ от 25.04.2012г.;
- РД 03-495-02 «Технологический регламент проведения аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства»;

- «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», СО 153-34.20.501-2003;
- «Правила по охране труда при использовании химических веществ» Минтруда и соцразвития РФ, ПОТ Р М-004-97.
- Закон «Об охране окружающей природной среды»;
- «Основные правила безопасности работы в химических лабораториях»;
- «Инструкция по проведению эксплуатационных очисток маслосистем турбоагрегатов с применением водных растворов биологически разлагаемых моющих средств», СО 34.30.609-2003;
- «Стандарта управления подрядными организациями в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности» (утв. Приказом ООО «СГК» от 15.12.16г. №ГО/278);
- СТО 70238424.27.100.052-2013 СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ НП "ИНВЭЛ" Энергетические масла и маслохозяйства электрических станций и сетей.
- Стандарта «Организация контроля, учета и использования энергетических масел» С-ГК-03-01;
- РД 34.37.601 (СО 153-34.37.601) Инструкция по очистке маслосистем гидродинамическим способом.

4.4. Характеристика объекта:

Маслопроводы, маслосистемы объёмом 32 м³, маслобаки турбин объёмом 26 м³.

4.5. Описание дефекта, неисправности:

Качество масла маслосистемы не соответствует нормам СТО 70238424.27.100.052-2013, предъявляемым к эксплуатационным маслам.

4.6. Результат оказания услуг:

Чистота масла системы автоматического регулирования, системы смазки подшипников системы уплотнения вала генератора, демпферного бака, маслобак турбины, маслосистемы емкостью 32 м³ Турбины ст. № 1,2 типа Т-110/120-130, ст. № 4 типа ПТ-135/165-130/15 должна соответствовать СО 153-34.37.601, «Инструкция по очистке маслосистем турбоагрегатов гидродинамическим способом, глава №6». Окончанием очистки является достижение класса промышленной чистоты не хуже 10-го по ГОСТ 17216-01, отсутствие содержания влаги в масле, подтвержденные аналитической лабораторией Заказчика.

В процессе оказания услуг, Исполнитель передает Заказчику следующие документы:

- Оригиналы протоколов и рабочих программ очистки маслосистем на бумажном носителе и 1 (одном) экземпляре на электронном носителе.

4.7. Контроль и приёмка оказанных услуг: В соответствии с п.2.1.6. проекта договора.

4.8. Качество услуг:

Качество услуг должно соответствовать требованиям нормативно-технической документации, т.е. стабилизация количества взвешенных частиц загрязнений в промывочном растворе. Критерием оценки эффективности оказанных услуг является класс промышленной чистоты не хуже 10-го по ГОСТ 17216-01, отсутствие содержания влаги в масле, подтвержденные аналитической лабораторией Заказчика.

Гарантийный срок на оказанные услуги должен составлять 12 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг.

Требования к исполнителю.

5.1. Привлечение соисполнителей:

Услуги должны быть оказаны Исполнителем лично, привлечение соисполнителей не допускается.

5.2. Компетентность, квалификация, опыт:

Опыт оказания аналогичных услуг должен составлять в денежном эквиваленте не менее 4 080 тыс. руб. в год (за любой из трёх последних лет), что подтверждается Справкой о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров. Заказчик имеет право избирательно запросить по предоставленной Справке копии подтверждающих документов исполнения аналогичных договоров (актов выполненных работ, справок о стоимости выполненных работ и затрат формы КС-3, а также общих журналов работ формы КС-6 при их

наличии и актов выполненных работ формы КС-2, копии договоров подряда, оказания услуг с реквизитами, предметом, подписями сторон и т.д.).

5.3 Требования к разрешительным документам: не установлены.

5.4. Соответствие исполнителя требованиям АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, требованиям к обеспечению внутриобъектового режима:

В подрядной организации должны быть в наличии организационно-распорядительные документы о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ (в соответствии с требованиями нарядно-допускной системы).

В штате подрядной организации должен быть специалист по охране труда, или лицо, назначенное приказом руководителя, ответственное за обеспечение охраны труда. Должна быть организована система проведения руководителями и специалистами контрольных и проверочных мероприятий, направленных на выполнение требований производственной безопасности при проведении работ (с оформлением соответствующих актов проверок).

Персонал подрядной организации должен быть обеспечен необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодеждой и спецобувью в соответствии с типовыми отраслевыми нормами и характером выполняемых работ, быть обученным правилам применения СИЗ.

Руководители и специалисты подрядной организации, несут ответственность за:

- применение безопасных технологий производства работ и безопасное выполнение работ;
- соблюдение противопожарного режима в арендуемых и занимаемых помещениях, зданиях и сооружениях;

Персонал подрядной организации должен знать и применять требования правил, инструкций и других НТД в части соблюдения ОТ, ПТЭ, ППБ и внутриобъектного режима, принятые в отрасли. При осуществлении деятельности на объектах филиала «Красноярская ТЭЦ-2» руководствоваться:

- Правилами внутреннего трудового распорядка филиала «Красноярская ТЭЦ-2»;
- Стандартом управления подрядными организациями в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности», утвержденным приказом ООО «СГК» от 15.12.16г. № ГО/278;
- Другими действующими локальными нормативными актами Заказчика;

Для подтверждения соответствия установленным требованиям Исполнителю необходимо предоставить в составе своего предложения:

- лист оценки соответствия подрядной организации требованиям промышленной, пожарной безопасности и охраны труда, установленным стандартом управления подрядными организациями в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
- перечень документации по обеспечению требований промышленной, пожарной безопасности и охраны труда при выполнении работ подрядной организацией с приложением копий документов по перечню.

5.5. Трудовые ресурсы:

Исполнитель должен обладать достаточным количеством собственного квалифицированного персонала для выполнения работ в указанный Заказчиком срок. Иметь в штате не менее 1 (одного) ИТР, не менее 1 (одного) слесаря 3-го разряда, с удостоверениями, подтверждающими прохождение проверки знаний по охране труда, пожарной и промышленной безопасности. Руководители и специалисты должны иметь удостоверения по охране труда по 40 часовому обучению в специальных образовательных учреждениях.

Наличие кадрового состава подтверждается Справкой о кадровых ресурсах (по форме документации о конкурентной закупке) с предоставлением копий трудовых книжек заявленного персонала (первая и последние страницы с отметкой о принятии на работу) или

выписок из трудовых книжек, либо иных документов, подтверждающих право привлечения указанного персонала к данным работам (копии договоров ГПХ и т.д.).

Для подтверждения квалификации и допусков персонала, привлекаемого для выполнения работ в рамках договора, Участнику необходимо предоставить в составе своей заявки копии следующих подтверждающих документов:

- для ИТР удостоверение по охране труда и пожарной безопасности (с группой по электробезопасности не ниже 2);
- для слесаря 3-го разряда удостоверение по охране труда и пожарной безопасности (с группой по электробезопасности не ниже 2);
- удостоверения по охране труда по 40 часовому обучению в специальных образовательных учреждениях (на руководителей и специалистов).

Документы (удостоверения), подтверждающие прохождение проверки знаний, допуски к видам работ, работники подрядной организации должны иметь при себе при производстве работ и при нахождении на территории энергообъектов ООО «СГК».

5.6. Материально-технические ресурсы:

Организации-исполнитель должна быть обеспечена оборудованием, приспособлениями и инструментами, необходимыми для качественного оказания услуг, в т.ч.:

- набор измерительного инструмента – не менее 1 комплекта;
- набор слесарного инструмента – не менее 1 комплекта.

Используемое оборудование, приспособления и инструмент должны быть испытаны, проверены и отрегулированы в соответствии с правилами и инструкциями по эксплуатации.

Наличие МТР подтверждается справкой о материально-технических ресурсах (по форме документации о конкурентной закупке) с предоставлением копий документов, подтверждающих собственность, лизинг, аренду или иное право владения, по планируемым к использованию МТР и техники.

6. Стоимость договора и порядок оплаты за оказанные услуги.

6.1. Цена предложения.

Для определения стоимости предложения Участник в составе своего предложения должен предоставить заполненную сводную ведомость услуг (Приложение №3 к договору).

6.2. Порядок расчета.

В соответствии с условиями договора.

Главный инженер

Зам. главного инженера по эксплуатации

Начальник СОТиПК

Начальник турбинного цеха

Зам.начальника турбинного цеха

А.Е. Зубарев

С.Ю.Сизинцов

И.В.Авсеенок

С.А.Малашенко

Р.А.Никишин

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ УСЛУГ

Техническое обслуживание системы очистки масла ТГ ст. № 1,2,4

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.
1	2	3	4
1	Снятие (установка) крышек маслоочистительной установки, осмотр, очистка узлов и замена тарельчатого пакета	1 шт	9
2	Техническое обслуживание. Маслоочистительная установка типа ПСМ 2-4	1 шт	9
3	Техническое обслуживание. Фильтры масляные грубой и тонкой очистки: ФМ 10-60, ФМ 10-60-5, ФМ 10-60-40 и др., поверхность фильтрации свыше 0,55 до 1,05 м ² (шт.)	1 шт	9
4	Замена фильтрующих элементов грубой или тонкой очистки топлива или масла	1 шт	4
Промывка маслопроводов			
5	Протравка и промывка труб различными реактивами, диаметр труб наружный 108 мм	100 м	0,067
6	Протравка и промывка труб различными реактивами, диаметр труб наружный 133-159 мм	100 м	0,47
7	Протравка и промывка труб различными реактивами, диаметр труб наружный 57 мм	100 м	0,46
8	Протравка и промывка труб различными реактивами, диаметр труб наружный 76 мм	100 м	0,2
9	Протравка и промывка труб различными реактивами, диаметр труб наружный 89 мм	100 м	0,67
10	Протравка и промывка труб различными реактивами, диаметр труб наружный 219-426 мм	100 м	0,341
11	Протравка и промывка труб различными реактивами, диаметр труб наружный 15-38 мм	100 м	1,32
12	Монтаж оборудования в помещении, масса оборудования 0,1 т	1 шт.	6
13	Демонтаж оборудования в помещении, масса оборудования 0,1 т	1 шт.	6
Временные трубопроводы.			
14	Монтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 25 мм	100 м трубопровода	0,44
15	Демонтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 25 мм	100 м трубопровода	0,44
16	Монтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 57 мм	100 м трубопровода	0,45
17	Демонтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 57 мм	100 м трубопровода	0,45
18	Монтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 108 мм	100 м трубопровода	0,2

19	Демонтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 108 мм	100 м трубопровода	0,2
20	Монтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 219 мм	100 м трубопровода	0,15
21	Демонтаж. Трубопровод в помещениях или на открытых площадках в пределах цехов, монтируемый из готовых узлов, на условное давление не более 10 МПа, диаметр труб наружный 219 мм	100 м трубопровода	0,15
22	Монтаж. Арматура муфтовая с ручным приводом или без привода водопроводная на условное давление до 10 МПа, диаметр условного прохода 50 мм	1 шт.	2
23	Демонтаж. Арматура муфтовая с ручным приводом или без привода водопроводная на условное давление до 10 МПа, диаметр условного прохода 50 мм	1 шт.	2
24	Монтаж. Арматура муфтовая с ручным приводом или без привода водопроводная на условное давление до 10 МПа, диаметр условного прохода 20 мм	1 шт.	2
25	Демонтаж. Арматура муфтовая с ручным приводом или без привода водопроводная на условное давление до 10 МПа, диаметр условного прохода 20 мм	1 шт.	2
Устройство лесов.			
26	Установка и разборка внутренних трубчатых инвентарных лесов при высоте помещений до 6 м	100 м2 горизонтальной проекции	0,14
27	Перевозка отработки и шламов в емкостях (бочки, баки и т.п.) бортовым автомобилем грузоподъемностью 5 т, на расстояние до 16 км 1 класс груза	1 т груза	36,848
28	Вентили проходные муфтовые 15кч18п для воды давлением 1,6 МПа (16 кгс/см2), диаметром 50 мм	шт.	2
29	Вентили проходные муфтовые 15кч18п для воды давлением 1,6 МПа (16 кгс/см2), диаметром 20 мм	шт.	2
30	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром 25 мм, толщина стенки 3 мм	м	44
31	Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3,5 мм	м	45
32	Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 108 мм, толщина стенки 3,5 мм	м	20
33	Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 219 мм, толщина стенки 5 мм	м	15
34	Техническое моющее средство ТМС ЛН (ТУ 2383-001-56478541-01)	кг	2400

Начальник турбинного цеха

С.А. Малашенко