

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

АО «Назаровская ГРЭС»

О.А. Ворошилов

«15» 07 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

поддержание в эксплуатационном состоянии антикоррозийного покрытия конструкций и оборудования котлотурбинного цеха.

1.	НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ	
	1.1	АО «Назаровская ГРЭС».
2.	МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ ОБЪЕКТА	
	2.1	Территория АО «Назаровская ГРЭС» г. Назарово, Красноярский край, Российская Федерация.
3.	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ	
	3.1.	Требования СО 153-34.20.501-203 «Правила технической эксплуатации станций и сетей Российской Федерации» п.2.2.12; 2.2.13.
	3.2	СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» п.6.2.1.
	3.3	Эксплуатационная программа АО «Назаровская ГРЭС»
4.	НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТ	
	4.1	Поддержание в эксплуатационном состоянии антикоррозийного покрытия конструкций и оборудования котлотурбинного цеха.
5.	СРОКИ ИСПОЛНЕНИЯ	
	5.1	Срок выполнения услуг: с момента заключения договора; окончание – 31 декабря 2019 г.
6.	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ	

6.1.	<p>В состав основного оборудования энергоблоков ст. №1 входит паровая турбина КТ-135 производства ХТГЗ, одновальная состоящая из однопоточного цилиндра высокого давления (ЦВД) и двухпоточного цилиндра низкого давления (ЦНД). Турбина работает совместно с возбудителем и генератором ТВВ-165-2.</p> <p>В состав вспомогательного оборудования энергоблока ст.№1 входит 2 питательных электронасоса (ПЭН), 2 конденсатных насоса (КН), 2 насоса газового охлаждения (НГО), резервный маслоснасос (РМН), аварийный маслоснасос (АМН), пусковой маслоснасос (ПМН), 2 рабочих маслоснасоса уплотнений (РМНУ), аварийный маслоснасос уплотнений (АМНУ), пусковой эжектор, эжектор уплотнений, мех. фильтр НГО, мех. фильтр ПЭН, арматура и трубопроводы конденсатных насосов (КН), центрифуга (Ц /Ф), фильтрпресс (Ф/Пр), маслоохладители ТГ и МНУ, трубопроводы тех. воды, трубопроводы маслоснасосов.</p> <p>На энергоблоке имеются площадки под вспомогательное оборудование ТГ, лестницы, шкафы управления на отм. 0.0 м, 9.0.м.</p>
6.2.	Площадки обслуживания оборудования на котлах и турбинах выполнены из рифленого металла, снабжены лестничными маршами, элементами ограждения.
6.3.	<p>Шахтная мельница предназначена для сушки топлива, его размол с целью получения угольной пыли с тониной помола, необходимой для его полного сгорания в топочной камере котла ПК-38. Всего мельниц на котлах 1А-6Б 48 шт.</p> <p>Гравитационные шахты пылесистем котлоагрегатов ст.№ 5А, №5Б, на рабочей отметке 9,000м. выполнены из листового металла, с ребрами жесткости.</p>
6.4.	На короба воздухопроводов котлов нанесена изоляция.
6.5.	<p>На береговых насосных станциях установлено следующее основное и вспомогательное оборудование: водоприемник, циркуляционные насосы, дренажные и промывные насосы.</p> <p>Циркуляционные водоводы выполнены из трубопровода Ø 2800×10.</p> <p>На золоотвале №1 сооружена насосная станция перекачки осветленной воды.</p> <p>Насосная станция перекачки оборудована четырьмя центробежными насосами для подачи осветленной воды и двумя дренажными насосами.</p>
6.6	Колонны расположены в турбинном отделении по ряду «А» оси 47÷50 на эн. блоке ст.№7 отм. 9.4÷ 26.0 м
7. ЦЕЛЬ РАБОТ	
7.1.	Восстановление лакокрасочного покрытия ЦВД, ЦНД, подшипников, генератора, насосов ПЭН, КН, НГО, РМН, АМН, ПМН, пускового эжектора, эжектора уплотнений, ЦФ, ФПр, маслопроводов, мех. фильтров НГО, ПЭН энергоблоков ст.№1.
7.2.	Покраска площадок и перил на котлах 1Б,2А,3А.4Б отм. 9.0 ÷9,5м
7.3.	Очистка и покрытие термостойкой эмалью гравитационных шахт молотковых мельниц котлоагрегатов ст.№ 4А, 5А на отм 9,0 м. (8 единиц).

	7.4.	Антикоррозионное покрытие коробов воздухопроводов, стенок котла 1А справа, стены по ряду «В» отм.9,0÷14,0 м, площадок, лестничных маршей, перил.
	7.5.	Покраска оборудования БНС №1,2, НОВ золоотвала №1.
	7.6	Нанесение габаритной разметки, по путям следования в главном корпусе.
	7.7	Антикоррозионное покрытие колонн турбинного отделения ряд «А» ось 47÷50 отм. 9.0÷26.
8.	ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ	
	8.1.	Объем и состав работ
		<ul style="list-style-type: none"> – Восстановление лакокрасочного покрытия оборудования ТГ ст.№1 выполняется в соответствии с Ведомостью объемов работ – Приложение №1 технического задания. – Покраска площадок и перил на котлах 1Б,2А,3А.4Б отм. 9.0 ÷9,5 м выполняется в соответствии с Ведомостью объемов работ – Приложение №2 технического задания. – Очистка и антикоррозионное покрытие гравитационных шахт мельниц котлов ст.№4А,5А термостойкой эмалью выполняется в соответствии с Ведомостью объемов работ – Приложение №3 технического задания. – Антикоррозионное покрытие коробов воздухопроводов, стенок котла 1А справа, стены по ряду «В» отм.9,0÷14,0 м, площадок, лестничных маршей, перил выполняется в соответствии с Ведомостью объемов работ – Приложение №4 технического задания. – Покраска оборудования БНС №1,2, НОВ золоотвала №1 выполняется в соответствии с Ведомостью объемов работ – Приложение №5 технического задания. – Нанесение габаритной разметки, по путям следования в главном корпусе выполняется в соответствии с Ведомостью объёмов работ - Приложение №6 технического задания. – Антикоррозионное покрытие колонн турбинного отделения ряд «А» ось 47÷50 отм. 9.0÷26 выполняется в соответствии с Ведомостью объёмов работ- Приложение №7 технического задания.
9.	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ	
	9.1.	Выполнение работ в условиях действующего производства.
	9.2.	Работы выполняются по наряду-допуску.
	9.3.	Соблюдение сроков и качества выполняемых услуг.
	9.4.	Наличие необходимого оборудования, материалов, средств индивидуальной защиты.

	9.5.	При выполнении услуг на территории Назаровской ГРЭС руководствоваться действующими нормативными документами, а также требованиями пропускного режима и правилами внутреннего трудового распорядка, действующими на предприятии.
	9.6	Работы выполняются полностью иждивением Подрядчика (все необходимые материалы и оборудование поставляется Подрядчиком). Поставляемые материалы должны быть новыми, ранее не использованными, и соответствовать всем установленным требованиям по качеству, что должно подтверждаться паспортами (сертификатами) качества
	9.7.	В процессе выполнения услуг предоставлять Заказчику приемо-сдаточную документацию в соответствии с требованиями действующей нормативной документацией.
10.	СТОИМОСТЬ РАБОТ	
	10.1.	Стоимость должна определяться на основании сметного расчёта
	10.2.	Для получения конкурентной стоимости предложения, участнику предлагается применить к плановой смете (Приложение № 8, 9, 10 11, 12, 13,14 к техническому заданию) понижающий коэффициент по своему усмотрению. Коэффициент применить к плановой стоимости до начисления НДС.
11.	ОРГАНИЗАЦИЯ - ЗАКАЗЧИК	
	11.1	АО «Назаровская ГРЭС».
12.	ОРГАНИЗАЦИЯ - ПОДРЯДЧИК	
	12.1.	<i>Привлечение субподрядчиков:</i> Работы должны быть выполнены Подрядчиком лично, привлечение субподрядчиков не допускается.
	12.2	<i>Наличие разрешительных документов на оказание услуг в рамках исполнения договора.</i> Подрядчик должен: - обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора; - предоставить действующую выписку из реестра членов СРО по форме, которая утверждена Приказом Ростехнадзора от 04.03.2019 N 86, с правом соответственно выполнять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии). СРО, в которой состоит участник, должна иметь компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств. Совокупный размер обязательств участника закупки по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств

	12.3.	<p><i>Компетентность, квалификация, опыт:</i></p> <p>Опыт выполнения аналогичных видов работ должен составлять не менее 8,4 млн. руб. в год, за последние 3 (три) года, подтверждается Справкой о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров закупочной документации.</p> <p>Заказчик вправе избирательно запросить по предоставленной справке копии подтверждающих документов исполнения аналогичных договоров (актов выполненных работ, копии договоров подряда с реквизитами, предметом, и подписями сторон и т.д.).</p>
	12.4	<p><i>Соответствие подрядчика требованиям в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и требованиям к обеспечению внутриобъектового режима.</i></p> <p>Персонал подрядной организации должен знать и применять требования правил, инструкций и других НТД в части соблюдения ТБ и ОТ и внутриобъектового режима, принятые в отрасли. При осуществлении деятельности на объектах АО «Назаровская ГРЭС» руководствоваться Правилами внутреннего трудового распорядка АО «Назаровская ГРЭС», Стандартом «Управление подрядными организациями в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности» С-ГК-В8-01 и другими действующими локальными нормативными актами заказчика.</p>
	12.5	<p><i>Трудовые ресурсы.</i></p> <p>Участник конкурентной процедуры должен предоставить справку о перечне кадровых ресурсов (форма 9 к закупочной документации) с приложением копий первой и последней страниц трудовых книг персонала (ИТР, мастеров, рабочих). Наличие профессионально подготовленных специалистов с правом работы на высоте (минимальный состав специалистов: ИТР – 1 ед.; промышленные альпинисты с правом допуска к работе на высоте (прошедшие обучение в специализированных учебных заведениях) – 3 ед.), штукатур маляр – 2 ед.</p> <p>Персонал:</p> <ul style="list-style-type: none"> – должен иметь квалификационные удостоверения, подтверждающие обучение и допуск к работе по данной профессии, удостоверения о допуске к работе на высоте, а также удостоверения об аттестации знаний требований промышленной безопасности, установленными федеральными законами, – должен быть аттестован согласно: <ul style="list-style-type: none"> • Правилам безопасности при работе с инструментом и приспособлениями, СО 153-34.03.204. <p>Правилам по охране труда при работе на высоте (в редакции Приказа Минтруда России от 17.06.2015 №383н).</p>
	12.6	<p><i>Производственная база, материально-технические ресурсы.</i></p> <p>Наличие необходимых МТР подтверждается справкой о материально-технических ресурсах (форма 8) Закупочной документации с предоставлением копий документов на собственность, аренду или ином праве владения, по планируемому к использованию МТР.</p> <p>Исполнитель должен быть обеспечен: краскопульт -1 шт , шпатель - 5 шт. аппарат высокого давления (автомойка) -1 шт и другим необходимым для выполнения работ оборудованием. Используемые машины, грузоподъемные механизмы, приспособления и инструмент должны быть испытаны, проверены и отрегулированы в соответствии с правилами и инструкциями по эксплуатации.</p>

13.	ПРИЛОЖЕНИЯ	
	13.1	Приложение № 1. Ведомость объёмов работ на восстановление лакокрасочного покрытия оборудования ТГ ст.№1.
	13.2	Приложение №2. Ведомость объёмов работ на покраску площадок и перил на котлах 1Б,2А,3А.4Б отм. 9.0 ÷ 9,5 м.
	13.3	Приложение № 3. Ведомость объёмов работ на очистку и антикоррозионное покрытие шахтных мельниц котлов ст.№1А,2Б термостойкой эмалью.
	13.4	Приложение № 4. Ведомость объёмов работ на антикоррозионное покрытие коробов воздухоп., стенок котла 1А справа, стены по ряду В отм.9,0 -14,0 м, площадок, лестничных маршей, перил.
	13.5	Приложение №5. Ведомость объёмов работ на покраску оборудования БНС №1,2, НОВ золоотвала №1.
	13.6	Приложение № 6. Ведомость объёмов работ на нанесение габаритной разметки по путям следования в главном корпусе.
	13.7	Приложение №7. Ведомость объёмов работ на антикоррозионное покрытие колонн турбинного отделения ряд «А» ось 47÷50 отм. 9.0÷26.
	13.8	Приложение №8. Смета на восстановление лакокрасочного покрытия оборудования ТГ ст.№1.
	13.9	Приложение №9 Смета на покраску площадок и перил на котлах 1Б,2А,3А.4Б отм. 9.0 ÷ 9,5 м
	13.10	Приложение №10. Смета на очистку и антикоррозионное покрытие гравитационных шахт мельниц котлов ст.№1А,2Б термостойкой эмалью.
	13.11	Приложение №11. Смета на антикоррозионное покрытие коробов воздухоп., стенок котла 1А справа, стены по ряду В отм.9,0 -14,0 м, площадок, лестничных маршей, перил..
	13.12	Приложение №12. Смета на покраску оборудования БНС №1,2, НОВ золоотвала №1.
	13.13	Приложение №13. Смета на нанесение разметки в главном корпусе.
	13.14	Приложение №14 Смета на антикоррозионное покрытие колонн турбинного отделения ряд «А» ось 47÷50 отм. 9.0÷26.

И. о. главного инженера

В. М. Полухин

Начальник ПТО

Л. П. Макоткина

И. о. начальника КТЦ

Д. Г. Манаев