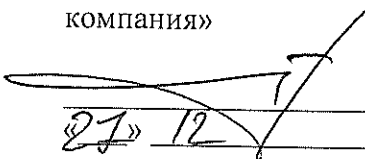


УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главного инженера - директор
по производству Енисейского филиала
ООО «Сибирская генерирующая
компания»


А.А. Шукин
2023 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку оборудования по объекту: «Оснащение пылесистем 4В и 4Г котла БКЗ ст. № 4 средствами взрыво-пожарной безопасности» для нужд АО «Абаканская ТЭЦ»

1	НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ	
	1.1	Акционерное общество «Абаканская ТЭЦ».
2	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПОСТАВКИ	
	2.1	Инвестиционная программа Акционерного общества «Абаканская ТЭЦ» на 2024 год. Инвестиционный проект: «Оснащение пыле систем 4В и 4Г котла БКЗ ст. № 4 (согласно требований НТД) средствами взрыво - пожарной безопасности».
3	РАЙОН, ПУНКТ И ПЛОЩАДКА СТРОИТЕЛЬСТВА	
	3.1	655017, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, г. Абакан, Р-н Абаканской ТЭЦ.
4	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	
	4.1	Предмет поставки – приборы, для регистрации содержания кислорода в системах 4В и 4Г пылеприготовления котла БКЗ ст. № 4 АО «Абаканская ТЭЦ» - 2 шт. (согласно опросному листу (Приложение № 1 к ТЗ)).
	4.2	Оборудование должно быть новыми и должно сопровождаться: сертификатом соответствия Госстандарта РФ, паспортом технического средства, руководством по техническому обслуживанию и ремонту, протоколами испытаний, документацией по монтажу, наладке, товарной накладной, счёт-фактурой. Оборудование должно соответствовать требованиями Технического регламента ТТ ТС 010/2011, Технического регламента ТР ТС 032/2013, федеральным нормам и правилам. Все документы должны быть на русском языке и передаваться в 2-х экземплярах.
	4.3	Цена за единицу оборудования устанавливается в рублях РФ. Стоимость оборудования должна включать в себя стоимость тары, затраты на упаковку и маркировку, расходы на транспортировку до центрального склада АО «Абаканская ТЭЦ» и все прочие затраты, включая таможенные сборы, пошлины и платежи, связанные с ввозом оборудования в Российскую Федерацию, оплату НДС, действовать и не подлежать изменению на весь период действия договора.
	4.4	Оборудование должно соответствовать сейсмичности – 7 баллов по шкале MSK-64.
	4.5	Необходимая для поставки дополнительная информация предоставляется Заказчиком по письменному запросу организации поставщика.
5	МЕСТО, СРОК И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ	

	5.1	Поставщик гарантирует поставку оборудования на склад АО «Абаканская ТЭЦ» в сроки, определенные условиями договора. Место поставки: Российская Федерация, 655017, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, г. Абакан, Р-н Абаканской ТЭЦ.
	5.2	Поставка продукции осуществляется Поставщиком до склада Грузополучателя на условиях DDP ИНКОТЕРМС 2010.
	5.3	Транспортировка оборудования должна быть осуществлена комплектно в заводской упаковке, с применением средств консервации, согласно требованиям завода-изготовителя.
	5.4	Доставку приборов осуществлять силами и за счет Поставщика путем отгрузки автомобильным или железнодорожным транспортом в адрес грузополучателя. Иные способы отгрузки могут производиться только по письменному согласованию с Заказчиком.
	5.5	Досрочная отгрузка оборудования может производиться только по письменному согласованию с Заказчиком.
	5.6	В течение 24 часов с момента поставки оборудования на склад грузополучателя, поставщик предоставляет сведения о производственной отгрузке установки по форме, которая будет указана Заказчиком (накладные направляются грузополучателю в день отправки груза).
6 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ		
	6.1	Поставку приборов выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных и законодательных документов: - СО 153-34.03.352-2003 «Инструкция по обеспечению взрывобезопасности топливоподачи и установок для приготовления и сжигания пылевидного топлива»; - Приказ Минэнерго РФ от 04 октября 2022 г. № 1070 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации». Характеристики и требуемые параметры поставляемого оборудования, указаны в Приложении № 1.
	6.2	В целом оснащение систем пылеприготовления котла БКЗ ст. № 4 средствами регистрации содержания кислорода должна обеспечить: - в системах пылеприготовления с газовой сушкой топлива предусматривается регистрация содержания кислорода в пылепроводе перед МВ для систем пылеприготовления с бункером пыли, работающих под разрежением; - в системах пылеприготовления с газовой сушкой топлива предусматривается сигнализация предельно допустимого содержания кислорода в сушильном агенте (кроме систем пылеприготовления с М-В).
	6.3	Данные о материалах и оборудовании (технические характеристики, предполагаемые тип, марка, комплектация и т.д.), включаемых в проект закупки, должны быть согласованы со специалистами Заказчика.
7 УПАКОВКА		
	7.1	Упаковка оборудования должна обеспечивать сохранность оборудования при транспортировке, а также должна быть пригодной для интенсивной подъемно-транспортной обработки, воздействия экстремальных температур, соли, осадков, открытого хранения и т.п.
	7.2	В каждое место должен быть вложен упаковочный лист в непромокаемом конверте, в котором указываются: перечень упакованных предметов, их количество, тип (модель), фабричный номер, вес (брутто и нетто), номер поставки.
8 МАРКИРОВКА		

	8.1	Информация о Товаре (техническая документация о Товаре), в том числе маркировка на упаковке и на изделии (где требуется) должна быть на русском языке или продублирована на русском языке несмываемой краской.
	8.2	Маркировка должна содержать сведения о Товаре, его наименование, параметры, технические характеристики, дату производства, номер партии, гарантийный срок, правила использования и меры безопасности при эксплуатации данного Товара, а также иные обозначения в соответствии с действующими международными стандартами и требованиями.
9 ПРАВИЛА ПРИЕМКИ		
	9.1	Приёмка осуществляется на складе Грузополучателя. Совместно с поставляемым оборудованием предоставляются оригиналы паспорта, руководства по эксплуатации, товарной накладной, счета-фактуры.
	9.2	Продукция подлежит входному контролю, результаты которого отражаются в акте входного контроля. Продукция считается принятой и подлежит оплате при наличии положительных результатов, отраженных в акте входного контроля. Обязателен входной контроль со стороны заказчика. Входной контроль осуществляется на основании: ГОСТ 24297-2013 «Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля».
	9.3	Заказчик при принятии Товара проверяет соответствие технических и эксплуатационных характеристик Товара на соответствие заявленным характеристикам в техническом задании. О выявленных несоответствиях незамедлительно уведомляет Поставщика.
10 ГАРАНТИЯ ИЗГОТОВИТЕЛЯ		
	10.1	Срок гарантии на поставляемые приборы должен быть не менее 12 месяцев, если иное не оговорено дополнительно. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию.
	10.2	Поставляемые приборы должны иметь паспорт и инструкцию на русском языке. В паспорте должны быть данные о проведенных заводских испытаниях и приемке Заводом-изготовителем, должны быть даны гарантийные обязательства по качеству и срокам эксплуатации оборудования согласно паспортной документации.
	10.3	Поставляемые приборы должны быть не ранее 2023 г. выпуска, если иное не оговорено в дополнительных условиях поставки. Поставщик должен гарантировать, что поставляемое оборудование новое, ранее неиспользованное, невосстановленное.
	10.4	Поставляемые приборы должны иметь срок службы не менее 10 лет.
11 ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ		
	11.1	Если поставляемые изделия не отвечают установленным к нему требованиям, т.е. обнаруживает дефекты или отсутствие гарантированных свойств, то Поставщик обязан обеспечить устранение дефектов, либо обеспечить взамен дефектных новых изделий, новых комплектующих частей за свой счёт.

Приложения:

1. Опросный лист приборов, для регистрации содержания кислорода в системах пылеприготовления.

Директор по производству –
главный инженер АО «Абаканская ТЭЦ»



И.В. Какорин

Начальник отдела реализации
инвестиционных проектов ЕнФ ООО «СГК»



А.М. Влюбчак

Начальник ЦТАИ АО «Абаканская ТЭЦ»

А.В. Шушурihin

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

Опросный лист приборов, для регистрации содержания кислорода в системах пылеприготовления.

(газоанализатор ИКТС-11Ех, либо аналог не ухудшающий характеристик)

II. Общая конфигурация заказываемого оборудования

2.1 Необходимый вид контроля: ☐ Экологический ☒ Технологический

2.2 Анализируемая среда и место(а) пробоотбора: Пылесистема ГЗЩ
(дымовые газы, технологический газ и т.д./ газоход, труба....)

2.4. Кол-во приборов: 2

2.5 Вид топлива: ☒ Уголь _____

II. Состав анализируемого потока и характеристика среды

В случае разного состава пробы или различных требований к измеряемым параметрам в разных точках отбора пробы табл. п.3.1 и п.3.2 заполняется для каждого прибора отдельно.

2.1. АНАЛИЗИРУЕМЫЙ КОМПОНЕНТ

Компоненты Наименование, химическая формула	Единицы измерения (%, ppm, мг/м ³ и т.п.)	Min	Номинал	Max
O ₂	%	1	10-16	21

2.2. СОПУТСТВУЮЩИЕ КОМПОНЕНТ(Ы) В СОСТАВЕ ИЗМЕРЯЕМОЙ СРЕДЫ

Наименование	Единицы измерения (%, ppm, мг/м ³ и т.п.)	Min	Номинал	Max
1 Пыль уголь	R 100 % процент остатка на сите		40-50	
2 Пыль уголь	R1000 % процент остатка на сите		0.5	
3 Влажность К/А 1	%		12-16	
4 Механические примеси	нет			
5 Масло /Смола	нет			

III. Условия отбора пробы**3.1. ТОЧКА ОТБОРА ПРОБЫ**

	Min	Номинал	Max
Температура анализируемой пробы, °С	20	160	600
Температура окружающей среды, °С	20	35	50
Давление/Разряжение в точке отбора		-0,14	
Скорость потока в точке отбора	10		20
Место отбора пробы	<input checked="" type="checkbox"/> Помещен <input type="checkbox"/> Открытая		

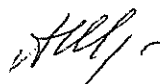
Параметры газохода	<input checked="" type="checkbox"/> Труба Ø 1000 мм, толщ. стенки 10 мм Толщ. обмур. 80 мм, материал _____ <input type="checkbox"/> Газоход, сечением <u>Х</u> метров
Длина проотборного зонда	Погружаемая часть 0,3 м (из таблицы: 0,3 м, 1 м, 1,5 м, 2 м)
Расстояние от точки отбора пробы до места предполагаемой установки Блока измерительного	10 м (но не более 15 м)

IV. Требования к измерительному блоку газоанализатора

4.1. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММНОМУ ИНТЕРФЕЙСУ

Необходимость комплектации ПЭВМ	<input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> Да Длина кабеля от Блока измерительного до ПЭВМ _____ м (не более 1 км)
Программное обеспечение для контроля с дополнительного удаленного терминала(ов) по локальной сети	<input type="checkbox"/> Нужно <input checked="" type="checkbox"/> Не нужно
Необходимость интеграции в систему АСУ ТП (токовый выход)	<input type="checkbox"/> Нет <input checked="" type="checkbox"/> Да
Аналоговый (токовый) выход	<input type="checkbox"/> <input checked="" type="checkbox"/> CO O ₂ <u>4</u> - <u>20</u> mA
Вторичные индикаторные приборы (ТРИ-1)	<input checked="" type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> Да
Необходимость сигнализации (только при установке ПК или вторичных приборов).	<input type="checkbox"/> Нет <input type="checkbox"/> Свет <input type="checkbox"/> Звук
Необходимость измерения КПД котла	<input type="checkbox"/> Не нужно

Начальник ЦТАИ АО «Абаканская ТЭЦ»

 А.В. Шушурихин