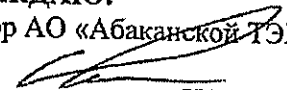


УТВЕРЖДАЮ:
Директор АО «Абаканской ТЭЦ»


И.В. Какорин
« 06 » июня 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по
объекту: «Автоматизация тепломеханических решений тепловых сетей
АО «Абаканская ТЭЦ» для нужд АО «Абаканская ТЭЦ»

1	НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ	
	1.1	Акционерное общество «Абаканская ТЭЦ».
2	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ	
	2.1	Инвестиционная программа АО «Абаканская ТЭЦ» 2022 года. Инвестиционный проект: «Автоматизация тепломеханических решений тепловых сетей АО «Абаканская ТЭЦ».
3	ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА	
	3.1	Модернизация.
4	РАЙОН, ПУНКТ И ПЛОЩАДКА СТРОИТЕЛЬСТВА	
	4.1	655017, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, г. Абакан, Р-н Абаканской ТЭЦ.
5	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА	
	5.1	<p>Абаканская ТЭЦ расположена на западной окраине г. Абакана на левом берегу р. Ташеба. К востоку расположены заводы ОАО «Абаканвагонмаш». На левом берегу реки Ташеба расположены предприятия западного промузла г. Абакана. Основной вид хозяйственной деятельности – производство электроэнергии-тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций.</p> <p>Установленная мощность электростанции составляет:</p> <ul style="list-style-type: none">• электрическая 406 МВт;• тепловая 700 Гкал/ч;• в том числе по турбоагрегатам 556 Гкал/ч. <p>Располагаемая мощность электростанции составляет:</p> <ul style="list-style-type: none">• электрическая 406 МВт;• тепловая 700 Гкал/ч. <p>На ТЭЦ установлено:</p> <p>5 котлоагрегатов: из них четыре котлоагрегата типа БКЗ-420-140-ПТ-2 и один котлоагрегат типа БКЗ-500-140-ПТ-2;</p> <p>4 турбоагрегата: из них одна турбина типа ПТ-60-130/13, две турбины типа</p>

		T-110/120-130 и одна турбина типа КТ-136-12,8. Генераторы: 1Г типа ТВФ-63-2У3; 2Г типа ТВФ-120-2У3; 3Г типа ТВФ-110-2ЕУ3; 4Г типа ТВФ-136-2У3.
6	ЦЕЛЬ РАБОТ	
	6.1	Выполнить управление электрифицированной запорной арматурой (задвижек с электроприводом) СВТ-75, СВТ-76, СВТ-77, ОСВГ-5 с АСТК на ГРЩУ-1 и по месту.
7	СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДЛЕЖАЩЕГО МОДЕРНИЗАЦИИ	
	7.1	Запорная арматура СВТ-75, СВТ-76, СВТ-77, ОСВГ-5.
8	ОБЪЕМ РАБОТ	
	8.1	Разработать и согласовать с Заказчиком проект производства работ (ППР) для выполнения строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР), в условиях действующего производства, с учетом работы в зонах ответственности цехов АО «Абаканская ТЭЦ».
	8.2	Разработать и согласовать с Заказчиком комплексно-сетевой график выполнения СМР и ПНР.
	8.3	Работы выполняются из материалов Подрядчика. Приобрести материалы и оборудование согласно Приложению № 1 настоящего Технического задания.
	8.4	Выполнить строительно-монтажные работы в соответствии с проектом шифр: 3533.20-АТС, выполненным АО «СиБИАЦ» (Приложение № 2 настоящего Технического задания) и ППР.
	8.5	Провести пусконаладочные работы, испытания и сдачу смонтированного оборудования Заказчику в соответствии с требованиями РД 34.70.110-92 «Правила организации пусконаладочных работ на тепловых электрических станциях».
	8.6	Сдать Заказчику приемо-сдаточную и эксплуатационную документацию согласно согласованному и утвержденному сторонами Перечню в соответствии с действующей НТД.
9	ПУСКОВЫЕ КОМПЛЕКСЫ (ЭТАПЫ СТРОИТЕЛЬСТВА)	
	9.1	Не предусмотрены.
10	ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ	
	10.1	Стоимость поставляемых Подрядчиком материалов должна быть согласована с Заказчиком. В процессе поставок оборудования и материалов привлекать специалистов АО «Абаканская ТЭЦ» для проведения входного контроля с составлением соответствующих актов. Используемые подрядчиком материалы должны быть новыми, ранее не использованными, иметь соответствующую документацию (сертификаты или декларации соответствия техническим регламентам Таможенного союза, паспорта и т.д.), и соответствовать действующим нормативным документам.
	10.2	Подрядчик должен обладать достаточным количеством собственного персонала и обладать материально техническими ресурсами необходимыми для выполнения работ в указанный Заказчиком срок.

	10.3	Работы выполняются с применением материалов и оборудования согласно разделительной ведомости Приложение № 1 настоящего Технического задания, Подрядчик осуществляет входной контроль используемых материалов.
	10.4	В процессе выполнения работ предоставлять Заказчику приёмо-сдаточную документацию в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
	10.5	Подрядчик самостоятельно отвечает за сохранность и правильность хранения полученных у Заказчика и приобретенных собственными силами материалов и оборудования.
	10.6	Все вопросы технического характера и принимаемые технические решения, все изменения в проекте, необходимость которых может возникнуть в процессе СМР и ПНР, должны быть согласованы со специализированной организацией – разработчиком проекта, и со специалистами АО «Абаканской ТЭЦ».
	10.7	При выполнении работ на территории АО «Абаканская ТЭЦ» руководствоваться действующими нормативными документами (ПУЭ, МПОТ, ПТЭ действующих редакций), но не ограничиваться ими, а также требованиями пропускного режима и трудового распорядка, действующие на предприятии Заказчика.
	10.8	Выполнение работ на территории действующего предприятия без остановки основного и вспомогательного оборудования.
	10.9	Поэтапное предъявление выполненных объемов работ. Этапность, при необходимости определить с Заказчиком до начала производства работ.
	10.10	Выполняемые скрытые работы подтвердить актами освидетельствования скрытых работ.
	10.11	Выявленные Заказчиком в процессе выполнения работ недостатки, замечания, должны устраняться силами Исполнителя и без дополнительного финансирования.
11	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	
	11.1	Проект шифр: 3533.20-АТС, выполненный АО «СиБИАЦ».
	11.2	Дополнительные исходные данные (в т.ч. проект, указанный в п. 11.1), необходимые для выполнения работ, предоставляются АО «Абаканская ТЭЦ» по письменному запросу подрядной организации.
12	ОРГАНИЗАЦИЯ-ЗАКАЗЧИК	
	12.1	АО «Абаканская ТЭЦ».
13	ОРГАНИЗАЦИЯ-ИСПОЛНИТЕЛЬ	
	13.1	Выбирается на конкурентной основе.
	13.2	Организация, претендующая на выполнение работ должна иметь: <ol style="list-style-type: none"> 1. Статус юридического лица. 2. Опыт выполнения аналогичных видов работ должен составлять не менее 5 894 952 руб. 00 коп. в год за любой из трех последних лет, подтверждается Справкой о перечне и годовых объемах выполнения аналогичных договоров (в соответствии с формой документации о закупке); 3. Квалификацию кадров (штатный персонал) и материально-технические ресурсы, необходимые для выполнения работ по данному Техническому заданию.

	<p>Квалификация персонала подтверждается предоставлением удостоверений, аттестатов, сертификатов.</p> <p>Минимально необходимый состав персонала, имеющие соответствующие квалификации для выполнения работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ответственный руководитель работ (мастер – 1 чел.) должен иметь группу по эл. безопасности не менее 4, группу работ на высоте 3, аттестацию по промышленной безопасности Б.9.3, Б.9.4 – производитель работ (электромонтажник 6 разряда – 1 чел.), должен иметь группу по эл. безопасности не менее 3, группу работ на высоте 2, удостоверение «рабочий люльки»; <p>Члены бригады:</p> <p>Электромонтажник 5 разряда – 1 чел., должен иметь группу по эл. безопасности не менее 3, удостоверение «Стропальщик»;</p> <p>Сварщик 4 разряда – 1 чел., должен иметь группу по эл. безопасности не менее 2, группу работ на высоте 1, удостоверение «рабочий люльки»;</p> <p>Машинист-автокрана – 1 чел., должен иметь группу по эл. безопасности не менее 2.</p> <p>Наличие кадрового состава подтверждается Справкой о кадровых ресурсах в соответствии с формой документации о закупке с предоставлением копий трудовых книжек работников (1-ая и последние страницы с отметкой о принятии на работу) или выписки из трудовой книжки, либо иных документов, подтверждающих право привлечения указанного персонала к данным работам (копии договоров ГПХ и т.д.).</p> <p>4. Минимально необходимый состав материально-технических ресурсов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – подъемное сооружение для подъема людей (автовышка, вышка-тура и т.п.) зарегистрированная в Ростехнадзоре – 1 шт.; – такелажные оснастка и грузоподъемные приспособления в достаточном количестве для выполнения работ; – сварочный аппарат – 1 шт; – электроинструменты (электродрель, перфоратор, шлифмашинки и т.п.) в достаточном количестве; – средства измерений для проведения пусконаладочных работ (мегаомметр, мультиметр и т.п.) прошедшие поверку. <p>Наличие необходимых МТР и техники подтверждается справкой о материально-технических ресурсах (в соответствии с формой закупочной документации), с предоставлением копий документов на собственность, аренду или ином праве владения, по планируемым к использованию МТР;</p> <p>Свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля (область аттестации – пункт 1.4. ПБ-03-372-00, методы контроля – ВК, УК), либо договор с аттестованной лабораторией.</p>
13.3	<p>Требования к участнику, изложенные в настоящем пункте, распространяются также на Субподрядчиков. Подрядчик (выбранный по результатам закупки), выступающий в роли Генподрядчика, обязан заранее согласовать привлекаемые подрядные организации с Заказчиком. В случае привлечения субподрядной организации на выполнение части объемов работ, Подрядная организация должна согласовать её привлечение с Заказчиком. К субподрядчику применяются все требования п. 13.2. ТЗ с учетом специфики выполняемых на субподряде работ.</p>
13.4	<p>Участник не должен быть вовлечен в процедуру банкротства или ликвидации. Не должен находиться в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном ст. 5, ФЗ от 18.07.2011 № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном ФЗ от 05.04.2013 года</p>

		№ 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".
	13.5	У участника закупки не должно быть просроченной задолженности по налогам, сборам.
	13.6	Гарантийный срок должен составлять не менее 24 месяцев. Начало действия гарантийных обязательств – дата приёмки оборудования в промышленную эксплуатацию после строительства объекта.
14	СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ	
	14.1	Начало выполнения работ: с момента заключения договора; Окончание работ: 01 ноября 2022 года.

Приложения:

1. Ведомость поставки материалов подрядчика;
2. Проект шифр: 3533.20-АТС, выполненный АО «СибИАЦ».

Заместитель технического директора -
директор по региональной генерации
Абаканского филиала
ООО «Сибирская генерирующая компания» -
Управляющей организации АО «Абаканская ТЭЦ»
на основании доверенности № 61 от 29.09.2021 г.

Начальник отдела реализации
инвестиционных проектов АФ ООО «СГК»

Начальник ЦТАИ АО «Абаканская ТЭЦ»

Начальник Управления эксплуатации
электрических станций ООО «СГК»

Начальник Управления капитального
строительства и реконструкции ООО «СГК»

А.А. Щукин

А.М. Влюбчак

А.В. Шушурihin

И.А. Марченко

В.М. Папко