

... УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель Инициатора закупки
 Директор
 по капитальному строительству

А.С. Кесарев

Требования к предмету закупки

1. Общие положения.

Предмет закупки: выполнение комплекса работ на "Проведение пусконаладочных работ по разделам АТХ, ПС, СС, АПТ, СТВ" в рамках проектов «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ. II этап» в соответствии с выдаваемыми Заказчиком техническими заданиями на проведение пусконаладочных работ.

Данный предмет закупки выставляется на тендер в виде единого лота.

Содержание работ, вошедших в объем тендера

- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ в рамках проектов «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ. II этап». Проект № 17999/3-22-АТХ, № 17999/3-28-АТХ, № 17999/3-90-АТХ, № 17999/3-211-АТХ, № 17999/3-211/1-АТХ, № 17999/3-211/1-АОВ,
- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ по вибродиагностике и виброзащите компрессоров ПК-1, ПК-2, и ПК-3 типа 4В2АС2.59_1 установки УПВ-2. Проект № 17999/3-211/1-АТХ, № 1039-211/1-АТХ, № 2001528,
- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ по разделу пожарная сигнализация проекта № 17999/3-211/1-ПС «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ»,
- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по проекту № 17999/3 «Замена сырья установок УПВ на природный газ.» спецраздел проекта № 17999/3-211-СС.С сети связи УКВ радиосвязь,
- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по проекту № 17999/3 «Замена сырья установок УПВ на природный газ.» спецраздел проекта № 17999/3-211/1-СС3 сети связи громкоговорящая связь (ДГГС),
- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по разделу автоматическое пожаротушение проекта № 17999/3-211/1-АПТ «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ»,
- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ по разделу «Система технологического видеонаблюдения» проекта № 17999/3-211/1 «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Компрессорная установка».
- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по системам вентиляции и кондиционирования воздуха в здании компрессорной «Природного газа» по этапу II проекта 17999/3 (Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ).

Предоставленная контрагентом твердая договорная цена работ, вошедших в объем закупки, должна включать в себя стоимость выполнения полного комплекса необходимых пусконаладочных работ с учетом указанных выше технических заданий. При этом затраты на непредвиденные расходы, в случае необходимости их несения контрагентом, должны быть предварительно согласованы с Заказчиком и будут оплачиваться на основании утверждаемых заказчиком сметных расчетов по фактически выполненным объемам работ в пределах суммы предусматриваемой протоколом договорной цены (Приложение №1 к договору). Затраты на непредвиденные затраты не должны превышать нормативов, установленных Договором.

Заполнение граф с затратами на непредвиденные и затратами на вносимые в технические задания изменения для Контрагента обязательно в соответствии с указанными в приложении №1 к договору (протоколе договорной цены,) процентами от суммарной стоимости вышестоящих граф в рамках программы.

Заказчик оставляет за собой право уменьшить объем закупки, указанный в настоящих ТЗ, в процессе проведения тендера и подписании договора по итогам тендера без внесения изменений в ТЗ.

Стоимость работ Контрагента должна быть сформирована в соответствии с выданными техническими заданиями на проведение пусконаладочных работ, а также с учетом затрат на непредвиденные расходы и затрат на выполнение работ на основании вносимых в технические задания изменений с учетом всех требований к предмету закупки. Запрещается без уведомления Заказчика изменять в оферте объемы выполняемых работ. В случае обнаружения несоответствия выдаваемых технических заданий объемам данных работ, Контрагент обязан известить Заказчика. В противном случае после заключения договора генподрядчика дополнительный объем работ, не учтенный техническими заданиями, но имеющийся в составе данных работ оплате не подлежит.

Затраты на непредвиденные расходы, а также иные затраты, прямо предусмотренные протоколом договорной цены, в случае необходимости их несения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком. Все дополнительные затраты понесенные Генподрядчиком в ходе выполнения работ по договору должны быть оформлены и закрыты им в порядке установленном статьей 6 договора генподрядчика не позднее одного месяца после окончания основных работ.

Указанные затраты оплачиваются Заказчиком на основании согласованных и утвержденных в установленном порядке сметных расчетов в пределах сумм, предусмотренных для возмещения данных затрат протоколом договорной цены, с приложением подтверждающих документов, понесенных расходов на временные здания и сооружения, непредвиденных расходов и транспортных расходов на оборудование поставки Заказчика, акты с обоснованием необходимости и описанием характера работ (по временным и непредвиденным расходам), подтверждающие документы (по транспортным расходам на оборудование поставки заказчика), с приложением сметных расчетов, должны быть переданы Генподрядчиком на утверждение Заказчику до начала выполнения данных работ на основании регламента (по форме приложения № 4 к проекту договора).

В составе технической части оферты контрагент предоставляет посуточный (понедельный) график реализации работ по технологии и очередности производства работ в соответствии с техническими заданиями.

Выбор Генподрядчика на проведение вышеуказанного комплекса работ будет осуществляться в два этапа:

- 1 Этап оценки соответствия технических частей оферт – по совокупности критериев, указанных в форме “Требования к контрагенту”, и по соответствию оферты Требованиям к предмету закупки на комплекс работ на “Проведение пусконаладочных работ по разделам АТХ, ПС, СС, АПТ, СТВ” в рамках проектов «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ. II этап», подтверждающемуся заверенной и парафированной копией указанного Требования к предмету закупки на каждой странице, предоставляемой в составе оферты.

- 2 Этап рассмотрения коммерческих частей оферт – по совокупности следующих критериев оценки:

- твердая договорная цена работ по вышеперечисленным разделам прилагаемой проектно-технической документации;
- регламенты определения стоимости пусконаладочных работ на последующие работы (по форме приложения №4 к проекту договора) до их полного завершения;

- соответствие предложения контрагента требованиям Заказчика, изложенным в настоящем ПДО, в том числе, но, не ограничиваясь: с условиями и текстом договора, сроками выполнения работ. *При этом, в проект договора Генподряда не разрешается вносить изменения во все его пункты, за исключением п.п.1.2 «Сроки выполнения работ».* Плановые сроки окончания работ вошедших в объем тендера не могут быть изменены на более поздний период.

Для участия в закупке Контрагент должен предоставить следующие документы:

- Извещение о согласии делать оферту (Приложение №1 к настоящему ПДО)
- Предложение о заключении договора (безотзывная оферта) (Приложение №2 к настоящему ПДО),
- Договор генподряда (Приложение №4 к настоящему ПДО), подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика, в 2 (двух) экземплярах;
- Протокол согласования договорной цены (Приложение №1 к Договору генподряда), составленный согласно выдаваемым Заказчиком ведомостям объемов работ, **с приложением обосновывающих сметных расчётов по всем видам работ**, подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
- График производства работ и освоения средств (Приложение №2 к договору Генподряда), который должен быть заполнен планируемыми объемами выполняемых работ в стоимостном выражении, подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
- Регламент определения стоимости пусконаладочных работ на последующие работы, до полного завершения (Приложение №4 к договору) подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
- Шкала штрафных санкций в области ПБ, ОТ и ОС (Приложение №5 к договору) подписанный и скрепленный печатью организации в редакции Заказчика в 2-х экземплярах;
- Таблица «Расчет стоимости строительства», с заполненными графами в тыс.руб. без НДС (Приложение №7 к настоящему ПДО) подписанный и скрепленный печатью организации;

В объем закупки не включены: вновь выпускаемая проектно-техническая документация.

Объемы, виды и сроки выполнения комплекса работ, не вошедших в объемы закупки могут быть оформлены с победителем закупки Дополнительными соглашениями к Договору генподряда.

Определение стоимости работ, при заключении Дополнительных соглашений, может производиться на основании утвержденных Заказчиком сметных расчетов с предоставленным контрагентом Регламентом определения стоимости пусконаладочных работ на последующие работы (по форме приложения № 4 к проекту договора) до их полного завершения.

Основные технико-экономические параметры: работы производятся на территории действующего предприятия – ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Заказчик: Открытое Акционерное Общество «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть – ЯНОС»).

Плановые сроки выполнения работ, вошедших в объем тендера, в соответствии с Графиком производства работ и освоения средств (Приложение №2 к договору):

Начало работ

- с 01 июля 2018 г.;

Окончание работ

- 30 ноября 2018 г.;

Сроки начала работ по решению Заказчика могут быть изменены, но сроки окончания работ остаются неизменными;

Срок окончания всего комплекса работ – 30 декабря 2018 г.

Выдаваемая проектно-техническая документация на комплекс работ:

- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ в рамках проектов «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на при-

родный газ. II этап». Проект № 17999/3-22-АТХ, № 17999/3-28-АТХ, № 17999/3-90-АТХ, № 17999/3-211-АТХ, № 17999/3-211/1-АТХ, № 17999/3-211/1-АОВ,

- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ по вибродиагностике и виброзащите компрессоров ПК-1, ПК-2, и ПК-3 типа 4В2АС2.59_1 установки УПВ-2. Проект № 17999/3-211/1-АТХ, № 1039-211/1-АТХ, № 2001528,

- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ по разделу пожарная сигнализация проекта № 17999/3-211/1-ПС «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ»,

- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по проекту № 17999/3 «Замена сырья установок УПВ на природный газ.» спецраздел проекта № 17999/3-211-СС.С сети связи УКВ радиосвязь,

- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по проекту № 17999/3 «Замена сырья установок УПВ на природный газ.» спецраздел проекта № 17999/3-211/1-СС сети связи громкоговорящая связь (ДГГС),

- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по разделу автоматическое пожаротушение проекта № 17999/3-211/1-АПТ «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ»,

- Техническое задание на проведение пусконаладочных работ по разделу «Система технологического видеонаблюдения» проекта № 17999/3-211/1 «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Компрессорная установка».

- Техническое задание на проведение комплекса пусконаладочных работ по системам вентиляции и кондиционирования воздуха в здании компрессорной «Природного газа» по этапу II проекта 17999/3 (Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ).

В случае несоответствия объемов работ техническим заданиям обязательно известить Заказчика о выявленных несоответствиях.

2. Основные требования к продукту.

Весь комплекс работ должен предусматривать выдачу готового работоспособного опробованного продукта прошедшего индивидуальные и комплексные испытания, выполняться в соответствии с выдаваемой Заказчиком проектно-технической документацией, должен быть надлежащего качества, отвечать требованиям соответствующих стандартов, норм и технических условий.

Соответствие оферты Требованиям к предмету закупки на комплекс работ на «Проведение пусконаладочных работ по разделам АТХ, ПС, СС, АПТ, СТВ» в рамках проектов «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ. II этап», должно подтверждаться заверенной и парафированной копией данных требований на каждой странице, предоставляемой в составе оферты.

3. Условия выполнения работ.

До начала выполнения работ по договору Контрагент обязуется за свой счёт заключить договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников Контрагента, занятых при выполнении работ по договору. Договоры страхования должны быть заключены со страховой суммой не менее 400 000 руб. и во всяком случае включать следующие риски: смерти в результате несчастного случая, постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности. По запросу Заказчика Контрагент обязан предоставить Заказчику заверенные копии указанных договоров. Отсутствие договора страхования является основанием для недопущения работника Контрагента для выполнения работ с изъятием пропуска.

4. Особые условия.

В случае отказа или уклонения Победителя тендера от подписания договора генподряда Победитель будет обязан, безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней до истечения срока, установленного для подписания договора генподряда (или дня отказа), уплатить ОАО «Славнефть-ЯНОС» штрафную неустойку в размере 5% от суммы принятой ОАО «Славнефть-ЯНОС» в Оферте Победителя. При несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ОАО «Славнефть-ЯНОС» вправе начислить, а Победитель обязан будет уплатить, пени в размере 0,5% от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения. Условия, изложенные в настоящем пункте, Победитель обязан будет исполнить, как при полном, так и частичном уклонении от подписания договора генподряда.

Победитель обязан быть готовым к выполнению работ по дополнительным объемам ПНР в плановые сроки выполнения всего комплекса работ, указанным в пункте 1.

Победитель обязан организовать доставку своих сотрудников и сотрудников субподрядных организаций собственным автотранспортом к месту производства работ технического перевооружения.

Соответствие технической части:

№ п.п.	Требование (Параметр оценки)	Документы, подтверждающие соответствие требованию	Единица измерения	Условие соответствия
1	Соответствие графика по срокам и очередности выполнения работ в соответствии с технологией строительства и в соответствии с проектной документацией	График производства работ (посуточный, понедельный) соответствующий по срокам общим срокам выполнения работ	Да/Нет	Соответствие графика по срокам и очередности выполнения работ в соответствии с технологией строительства и в соответствии с проектной документацией
2	Соответствие оферты Требованиям к предмету закупки на комплекс работ на "Проведение пусконаладочных работ по разделам АТХ, ПС, СС, АПТ, СТВ" в рамках проектов «Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ. II этап», должно подтверждаться заверенной и парафированной копией указанного Требования к предмету закупки на каждой странице, предоставляемой в составе оферты.	Заверенная и парафированная на каждой странице копия указанного Требования к предмету закупки	Да/Нет	Предоставление заверенной и парафированной на каждой странице копии указанного Требования к предмету закупки

Инициатор закупки:

Руководитель направления



С.А. Салтыков

«___» _____ 2017 г.