

УТВЕРЖДАЮ

Начальник ПО ПХГ

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»

Н.Н. Луговский

2020

Техническое задание

на закупку услуги по диагностическому обследованию колонных головок и фонтанной арматуры.

в интересах филиала «Молодечненское УБР ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

в соответствии с планом ДО на 2021 год согласно заказам ТООР №110000017103, 110000017104.

1. Количество (объем) закупаемых работ, услуг:

- диагностическое обследование (неразрушающий контроль) устьевого оборудования скважин 4к и 5к, в т.ч.:

- колонные головки ОКК-21-245х324К1 - 2 шт.;

- катушка переходная - 2 шт.;

- запорная арматура (задвижки) ЗМС 100х14К1 - 2 шт.

2. Требуемый срок (график, этапы) выполнения закупаемых работ, услуг - июль - сентябрь 2021 года.

3. Описание потребительских, технических и экономических характеристик работ и услуг - техническое диагностирование фонтанной арматуры и колонных головок (устьевого оборудования) скважин с применением неразрушающего методов контроля. Работы выполнять по индивидуальной программе (разрабатывается исполнителем) в соответствии с СТП СФШИ.02.32-2008 «Устьевое оборудование скважин подземных хранилищ газа. Технические требования к организации эксплуатации и аттестации» и СТП СФШИ. 02.72-2014 «Фонтанная арматура и оборудование устья скважин ПХГ. Техническое диагностирование. Порядок организации и проведения».

Наименование работ	Основные этапы работ
Техническое диагностирование колонных головок и фонтанных арматур (устьевого оборудования) скважин	- подбор и анализ технической документации: проектной, исполнительной и эксплуатационной;
	- составление схемы (или чертежа) мест контроля;
	- подготовка колонных головок и фонтанных арматур к проведению технического диагностирования;
	- визуальный и измерительный контроль поверхности металла, защитного покрытия (антикоррозионного);
	- ультразвуковой контроль; ультразвуковая дефектоскопия сварных соединений (УЗД, в случае попадания сварного шва в зону контроля);

	<ul style="list-style-type: none"> - расчеты на прочность и оценку срока безопасной эксплуатации; - составление заключений и оформление отчета о техническом состоянии и возможности продления назначенного ресурса эксплуатации.
--	---

4. Перечень документов, которые в соответствии с законодательством обязан иметь подрядчик, исполнитель (необходимые лицензии, сертификаты и пр. документы):

- копия разрешения (лицензии) на деятельность в области промышленной безопасности с выполнением указанных работ и услуг;
- копии удостоверений (протоколов) аттестации персонала, выполняющего диагностику;
- копии документов о прохождении поверки (разрешение на применение) оборудования, используемого при диагностике;
- удостоверения персонала на право выполнения газоопасных работ.

В соответствии с письмом Проматамнадзора от 30.07.07 года, вх.№4581 диагностику колонных головок и фонтанных арматур нефтяных и газовых скважин могут проводить организации, имеющие лицензию Проматомнадзора (Госпромнадзора) на право деятельности в области промышленной безопасности. В перечне услуг, составляющих лицензированный вид деятельности, должны входить работы по диагностике указанного оборудования. При этом в аттестате аккредитации (графа наименование объекта области аккредитации) должны быть указаны нефтяные и газовые скважины и контролируемые на них элементы.

Исполнитель работ по диагностическому обследованию (специализированная организация) должен пройти процедуру оценки готовности к выполнению работ по диагностике объектов транспорта газа и быть включенным в Реестр организаций, допущенных к выполнению работ по диагностированию технического состояния объектов ПАО «Газпром».

С целью допуска на объекты ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» исполнитель обязан предоставить гарантийное письмо о готовности выполнения требований СТП СФШИ 01.29-2017 «Порядок допуска к производству работ на объектах ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

5. Необходимая документация, требуемая в качестве приложения к поставляемой продукции в рамках выполнения работ и услуг (паспорта, сертификаты, реестры, разрешения на применении и др.) - техническое заключение (результаты контроля, расчеты допустимой толщины стенки и д.р., периодичность и объем последующего контроля, выводы и рекомендации) в соответствии с СТП СФШИ.02.72-2014 «Фонтанная арматура и оборудование устья скважин ПХГ. Техническое диагностирование. Порядок озонизации и проведения» и СТП СФШИ.02.32-2008 «Устьевое оборудование скважин подземных хранилищ газа. Технические требования к организации эксплуатации и аттестации).

Итоговая версия технического заключения в сброшюрованном виде в двух экземплярах и электронная версия передается в ПТО филиала «Молодечненское управления буровых работ»

6. Требования по гарантии - подрядчик гарантирует надежную и безопасную работу обследованного технологического оборудования в течении срока, указанного в техническом отчете по результатам их диагностирования.

7. Предполагаемые подрядчики, исполнители - ОАО "Трест Белпром -наладка".
ООО "Альфа Квалитет", ЗАО "Критерий".

8. Список известных подрядчиков, исполнителей - ОАО «Трест Белпром-наладка».

9. Лицо (лица), ответственное(ные) за приемку и оформление работ и услуг (в подразделениях аппарата и обособленных подразделениях)

- за объем и качество - начальник Мозырского участка буровых работ
С.Я.Дворяков (либо лицо, его замещающее);

- за оформление работ и услуг - в филиале главный инженер – заместитель
начальника филиала Д.М.Сизов (либо лицо, его замещающее), в администрации
заместитель начальника ПО ПХГ К.Л.Бабин (либо лицо, его замещающее).

Главный инженер-
заместитель начальника филиала



Д.М. Сизов

Техническое задание подготовил:

Начальник участка



С.Я. Дворяков



А.М.Бобко