



00 10686873850

№ 03/38-1517

от 26.04.2018 11:29

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Департамента
ПАО «Газпром»

С.В. Скрынников

«25» 04 2018 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 03/38-1517 от «26» апреля 2018 г.

О соответствии подрядной организации
(Акционерное общество «Стройтранснефтегаз» (АО «СТНГ»),
ИНН 7714572888, 196210, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 8, лит. А)
требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике,
техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром»

Согласно СТО Газпром 2-2.3-954-2015 «Порядок проверки подрядных организаций на соответствие требованиям ОАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике, техническому обслуживанию и ремонту объектов ОАО «Газпром» Департаментом ПАО «Газпром» (С.В. Скрынников) сформирована экспертная группа в составе:

- В.И. Бородин — заместитель начальника Департамента;
- В.В. Настека — заместитель начальника Департамента — начальник Управления;
- П.А. Ерошенко — начальник Управления;
- П.А. Колотовский — начальник отдела.

Материалы, представленные для рассмотрения и анализа подрядной организацией АО «СТНГ», соответствуют требованиям ПАО «Газпром», указанным в СТО Газпром 2-2.3-954-2015.

По результатам проверки установлено, что материально-техническая оснащенность техникой и приборами, кадровый состав обеспечивают выполнение АО «СТНГ» следующих видов работ (согласно «Перечню видов работ для проведения оценки соответствия подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром», утвержденному Департаментом 06.02.2017):

- работы по оценке дефектов труб и соединительных деталей при ремонте ЛЧ МГ (отбраковка) (п. 1.4);
- работы по неразрушающему контролю качества сварных соединений магистральных и промысловых газопроводов (трубопроводов) ВИК методом (п. 2.10);

- работы по неразрушающему контролю качества сварных соединений магистральных и промысловых газопроводов (трубопроводов) физическими методами (п. 2.11).

Так же материально-техническая оснащенность и кадровый состав обеспечивают возможность ведения АО «СТНГ» генподрядной деятельности по следующим видам работ (согласно «Перечню видов работ для проведения оценки соответствия подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром», утвержденному Департаментом 06.02.2017):

- работы по переизоляции ЛЧ МГ в трассовых условиях (п. 1.1);
- работы по переизоляции ЛЧ МГ в заводских (базовых) условиях (п. 1.2);
- работы по ремонту ЛЧ МГ методом замены труб, СДТ и ТПА (п. 1.3);
- работы по ремонту подводных переходов (подводно-технические работы) (п. 1.5);
- работы по ремонту подводных переходов бестраншейными методами (п. 1.6);
- работы по ремонту гидроизоляции трубопроводов (п. 1.15);
- работы по ремонту технологического оборудования КС, ДКС, КС ПХГ и СОГ (п. 1.33);
- работы по ремонту вспомогательного оборудования КС, ДКС, КС ПХГ и СОГ (п. 1.34);
- работы по ремонту технологического оборудования ГРС (п. 1.36);
- ремонт средств противокоррозионной защиты (п. 1.39);
- работы по ремонту средств ЭХЗ (п. 1.40);
- работы по ремонту вдольтрассовых линий электроснабжения при ремонте средств ЭХЗ (п. 1.41);
- работы по ремонту защитных покрытий (антикор) (п. 1.43);
- работы по ремонту электрооборудования (п. 1.44);
- работы по ремонту зданий и сооружений (п. 1.51);
- рекультивация земельных участков (п. 2.2);
- работы по нанесению термоусаживающих манжет (п. 2.4);
- работы по монтажу и сварке объектов магистральных и промысловых газопроводов (трубопроводов) линейной части и технологической обвязки трубопроводов и оборудования (п. 2.5);
- сварочно-монтажные работы и работы по неразрушающему контролю качества сварных соединений при ремонте подводных переходов (в т.ч. в кессонах, полукессонах, миникессонах, барокамерах и «мокрая сварка») (п. 2.7);
- работы с применением технологии врезки под давлением (подключение отводов, перемычек, врезки стояков отбора газа) (п. 2.12);
- комплекс работ по технологии врезки под давлением на объектах ПАО «Газпром», включая перекрытие газопровода (трубопровода) (п. 2.13);
- работы по испытанию оборудования, трубопроводов на прочность и герметичность (пневматические, гидравлические, осушка полости, очистка полости, азотирование) (п. 2.14);
- монтаж/демонтаж временных КПЗОУ и ремонт КПЗОУ (п. 2.15);

- работы по устранению и замене дефектных участков трубопровода (выборочный ремонт) по результатам ДО (п. 2.17);
 - работы по восстановлению проектного положения газопровода (п. 2.18);
 - работы по восстановлению и устройству баллаستировки газопровода, в том числе футеровка газопровода (дюкера) (п. 2.19);
 - работы по ремонту переходов через искусственные и естественные препятствия (а/д, ж/д и др.), в том числе восстановление, удлинение или установка защитных футляров газопроводов, включая бестраншейные методы (п. 2.20);
 - работы по восстановлению объектов обустройства ЛЧ МГ (тоннельные переходы, водопропуски, пересечения с коммуникациями, знаки ограждения и т.д.) (п. 2.21);
 - работы по вскрытию и засыпке газопроводов, шурфование, разработка траншеи, укрепление откосов (п. 2.22);
 - работы по ремонту площадок крановых узлов (п. 2.23);
 - работы по обозначению трасс трубопроводов (п. 2.24);
 - работы по ликвидации древесно-кустарниковой растительности (вырубка и химическая обработка), утилизации порубочных остатков (п. 2.25);
 - работы по ремонту и техническому обслуживанию подъездных и вдольтрассовых проездов (п. 2.26);
 - работы по ремонту КИП и А (п. 2.27);
 - работы по ремонту ВЛ (п. 2.28);
 - работы по ТО ЛЧ МГ и подводных переходов (п. 3.4);
 - работы по ТО электрооборудования (п. 3.7);
 - работы по ТО средств ЭХЗ (п. 3.10).
- Срок действия экспертного заключения – три года.

Члены экспертной группы:

В.И. Бородин

В.В. Настека

П.А. Ерошенко

П.А. Колотовский