

00 10654293199  
№ 03/38/1-2522  
от 07.07.2017 12:45

УТВЕРЖДАЮ  
Первый заместитель  
начальника Департамента  
ПАО «Газпром»

  
С.Б. Григорьев  
« 07 » июля 2017 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
№ 03/38/1-2522 от « 07 » июля 2017 г.

О соответствии подрядной организации  
(Общество с ограниченной ответственностью «Промгазинжиниринг»,  
ИНН 7728370070, г. Москва, ул. Воронцовские пруды, д. 3)  
требованиям ПАО «Газпром» к выполнению работ по диагностике,  
техническому обслуживанию и ремонту объектов ПАО «Газпром»

В соответствии с 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» (А.А. Филатов) сформирована экспертная группа в составе:

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 ООО «Промгазинжиниринг», 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 ООО «Промгазинжиниринг» следующих видов работ (согласно «Перечню видов работ для проведения оценки соответствия подрядных организаций требованиям ПАО «Газпром», утвержденному 06.02.2017 начальником Департамента ПАО «Газпром» А.А. Филатовым):

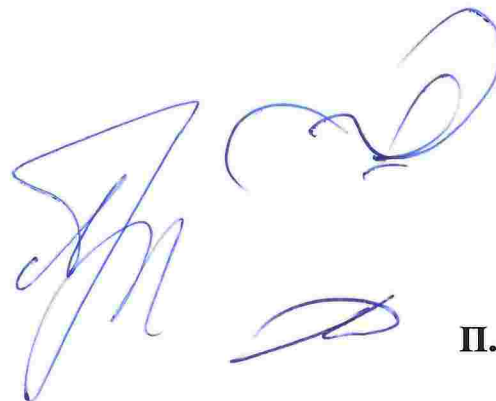
- работы по ремонту ЛЧ МГ методом замены труб, СДТ и ТПА (п. 1.3);
- работы по оценке дефектов труб и соединительных деталей при ремонте ЛЧ МГ (отбраковка) (п. 1.4);
- работы по ремонту фонтанной арматуры (п. 1.7);
- работы по ремонту ТПА в заводских условиях (п. 1.9);
- работы по ремонту НКО (п. 1.11);
- работы по ремонту технологических установок оборудования добычи газа (п. 1.12);
- работы по ремонту теплоизоляции трубопроводов и аппаратов (п. 1.14);

- работы по оценке дефектов труб и соединительных деталей при ремонте конденсатопродуктопроводов (отбраковка) (п. 1.16);
- работы по ремонту теплообменного оборудования (п. 1.18);
- работы по ремонту сосудов и аппаратов, емкостного оборудования (п. 1.20);
- 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);
- работы по ремонту защитных покрытий (антикор) (п. 1.43);
- работы по ремонту АСУ ТП (п. 1.47);
- строительный контроль (п. 2.1);
- работы по нанесению термоусаживающих манжет (п. 2.4);
- работы по монтажу и сварке объектов магистральных и промышленных газопроводов (трубопроводов) с указанием: линейная часть и/или технологическая обвязка трубопроводов и оборудования (п. 2.5);
- работы по ремонту труб, сварных соединений и технологического оборудования с применением технологий сварки (наплавки) (п. 2.6);
- работы по ремонту магистральных и промышленных газопроводов (трубопроводов) с применением стальных сварных муфт (п. 2.8);
- работы по ремонту магистральных и промышленных газопроводов (трубопроводов) с применением полимерных (композитных) упрочняющих конструкций (п. 2.9);
- работы по неразрушающему контролю качества сварных соединений магистральных и промышленных газопроводов (трубопроводов) ВИК методом (п. 2.10);
- работы по неразрушающему контролю качества сварных соединений магистральных и промышленных газопроводов (трубопроводов) физическими методами (п. 2.11);
- 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 восстановлению проектного положения газопровода (п. 2.18);
- работы по восстановлению и устройству балластировки 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 вспомогательного технологического оборудования (грузоподъемные механизмы, сварочное оборудование и т.д.) (п. 2.29);
- комплекс работ по обеспечению перекачки газа из газопровода в газопровод при подготовке к ремонтным работам (п. 3.1).

Срок действия экспертного заключения – три года.

Члены экспертной группы:



**В.В. Настека**

**П.А. Ерошенко**

**П.А. Колотовский**