



00 10669588429

№ 03/38-4900

от 30.11.2017 12:26

УТВЕРЖДАЮ

Начальник

Департамента ПАО «Газпром»


С.В. Скрынников

«30» 11 2017 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 03/38-4900 от «30» 11 2017 г.

О соответствии подрядной организации

(Общество с ограниченной ответственностью ООО «ГазЭнергоКомплект»,
ИНН 3245516447, г. Брянск, ул. 7-Линия, д. 42)

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 (С.В. Скрынников) ПАО «Газпром» сформирована экспертная группа в составе:

В.И. Бородин – заместитель начальника Департамента;

В.П. Голуб – заместитель начальника Управления;

П.А. Колотовский – начальник отдела.


Рассмотрев обращение ООО «ГазЭнергоКомплект» (Заявка от 12.09.2017 № 150976) по вопросу продления срока действия экспертного заключения от 12.09.2016 № 03/38/1-3108, экспертная группа в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-954-2015 решила продлить срок действия экспертного заключения на два года и подтвердить готовность ООО «ГазЭнергоКомплект» к выполнению следующих видов 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 заводских (базовых) условиях (п. 1.2);
- 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 теплоизоляции трубопроводов и аппаратов (п. 1.14);
- работы по ремонту гидроизоляции трубопроводов (п. 1.15);
- 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 ГРС (п. 1.36);
- работы по ремонту АГНКС (п. 1.38);
- 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 средств обеспечения пожарной безопасности (п. 1.42);
- работы по ремонту защитных покрытий (антикор) (п. 1.43);
- работы по ремонту электрооборудования (п. 1.44);
- работы по ремонту объектов ТВС (п. 1.45);
- работы по ремонту систем вентиляции и кондиционирования (п. 1.46);
- работы по ремонту АСУ ТП (п. 1.47);
- работы по ремонту средств связи (п. 1.49);
- 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 промышленных газопроводов (трубопроводов), линейной части и технологической обвязки трубопроводов и оборудования (только до Ду 800 мм) (п. 2.5);
- работы по ремонту сварных соединений с применением технологий сварки (только до Ду 800 мм) (п. 2.6);
- 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);
- работы по наладке оборудования (п. 2.16);
- 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 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 КИП и А (п. 2.27);
- работы по ремонту ВЛ (п. 2.28).

Члены экспертной группы:

 **В.И. Борodin**

 **В.П. Голуб**

 **П.А. Колотовский**