*Приложение №2 к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_.\_\_.\_\_\_\_\_\_\_г.*

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель начальника Управления по   
диагностическому обследованию

объектов ЕСГ

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**А.В. Шипилов**/

**Техническое задание**

**на выполнение работ по диагностическому обследованию**

**оборудования ДКС на объектах ООО «Газпром добыча Надым»,**

**ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром добыча Уренгой»,**

**ООО «Газпром добыча Ямбург» в 2013 году**

1. **Цель работ**

Целью работ по диагностическому обследованию технического оборудования на объектах ДКС является:

- оценка технического состояния;

- предупреждение аварийного выхода из строя;

- продление срока безопасной эксплуатации;

- прогнозирование технического состояния с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации;

- планирование ремонтов (реконструкции, технического перевооружения) и эксплуатация по фактическому техническому состоянию.

1. **Термины, определения и сокращения**

**Диагностическое обследование**: совокупность организационно-технических мероприятий, предусмотренных соответствующей нормативно-технической документацией;

**Диагностическая организация**: юридическое лицо любой правовой формы, выполняющее диагностические обследования на основании законодательства Российской Федерации, нормативной документации, разрешительных документов государственных органов (Росстандарт, Ростехнадзор, и.т.п.);

**Заказчик:** заказчиком диагностических обследований объектов  
ОАО «Газпром» является ООО «Газпром центрремонт» в соответствии с «Регламентом организации диагностического обследования объектов  
ОАО «Газпром», утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 18.02.2011 г. № 30.

**Подрядчик (подрядная организация):** организация, выполняющая работы по диагностическому обследованию по договору подряда;

1. **Содержание и объемы работ.**

3.1. При проведении диагностического обследования технологического оборудования на объектах ДКС необходимо применять следующие методы контроля:

- ВИК;

- вибрационный;

- геодезические измерения;

- толщинометрию.

3.2. В ходе выполнения работ по диагностическому обследованию оборудования ДКС проводится комплекс мероприятий, направленный на определение его технического состояния. При этом проводятся следующие операции:

1. Анализ эксплуатационной технической документации:

2. Виды неразрушающего контроля:

2.1 Визуальный осмотр защитного покрытия;

2.2 Визуальный осмотр опор;

2.3 Геодезические обследования трубопроводов и опор трубопроводов;

2.3 Визуально-измерительный контроль трубопроводной обвязки.

3. Толщинометрия крутоизогнутых отводов.

4. Виброизмерения.

3.3. По результатам обследования оформляются следующие отчетные документы:

- протокол измерений технического состояния;

- формуляр (паспорт) технического состояния.

3.4. Отчетные документы Подрядчик предоставляет Заказчику на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в электронном виде в 1-м экземпляре.

3.5. Электронная копия технических отчетов передается на CD (DVD) дисках. Диск должен иметь этикетку с указанием изготовителя, наименования и номера технического отчета. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.

1. **Требования к подрядной организации.**
   1. Работы по диагностическому обследованию оборудования ДКС выполняются специализированными организациями, которые осуществляют свою деятельность на основании разрешений (лицензий), аккредитаций и сертификатов, среди которых:

* свидетельство об аккредитации специализированной организации, выданное в соответствии с «Порядком прохождения организациями оценки готовности организаций (аккредитации) на выполнение отельных видов работ/услуг на объектах ОАО «Газпром»;
* лицензии Ростехнадзора на осуществление видов деятельности, подлежащих лицензированию в соответствии с «Законом о лицензировании отдельных видов деятельности» от 08.08.2001 №128‑ФЗ,
* свидетельство об аттестации и аккредитации лаборатории НК;
* свидетельство об аккредитации экспертной организации в соответствии с ISO/IEC 17020:1998 «Общие критерии работы различных типов контролирующих органов», СДА-11 «Требования к экспертным организациям»;
* сертификаты соответствия системы менеджмента качества требованиям стандартов ГОСТ Р ИСО 9000-2001 (ISO 9001), СТО Газпром 9001, системы экологического менеджмента ГОСТ Р ИСО 141001.
  1. Требования к оснащённости подрядной организации приборами и оборудованием.
  2. Техническая оснащённость подрядной организации должна обеспечивать возможность выполнения полного объёма работ по диагностическому обследованию технологического оборудования ДКС.
  3. Подрядная организация должна иметь:
* автотранспорт для доставки персонала и диагностического оборудования на объекты контроля;
* передвижные лаборатории;
* исправные диагностические приборы, позволяющие проводить: ВИК, УЗТ, твердометрию, ПВК, МК, ВТ, УЗК, РК, АЭК, ВД, геодезические измерения, измерения напряжений.
  1. Подрядная организация должна представить на используемую диагностическую аппаратуру: паспорта завода-изготовителя, сертификаты Росстандарта, разрешения на применение, свидетельства о поверке (калибровке).
  2. Подрядная организация должна иметь специальное лицензионное программное обеспечение для выполнения уточненных расчетов на прочность.
  3. Требования к персоналу подрядной организации.
* Наличие специалистов НК, аттестованных на II уровень и выше.
* Наличие экспертов в соответствующей области аттестации.
* Наличие специалистов, аттестованных на выполнение расчетов на прочность и расчетов остаточного ресурса технологического оборудования.
* Все специалисты обязаны пройти проверку знаний правил, норм и инструкций в области пожарной, промышленной и электробезопасности и охраны труда в соответствии с «Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», утвержденным 29.01.2007.
* Наличие у персонала подрядного предприятия необходимых инструментов, приспособлений, сертифицированной спецодежды, СИЗ и СИЗОД.

1. **Техника безопасности при проведении работ**

Эксплуатационная организация должна обеспечить все условия для безопасного ведения работ.

Организация работ, контроль выполнения требований безопасности и производственной санитарии возлагаются на инженерно-технических работников эксплуатационной организации в соответствии с должностными инструкциями.

К работам допускаются лица, достигшие 18 лет, прошедшие обучение и инструктаж по безопасному ведению работ.

На проведение работ должен оформляться наряд-допуск.

Работы проводятся только в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Не допускается проводить работы по устранению дефектов и работ, связанных с нарушением целостности объекта при наличии давления.

На участке проведения работ должен быть комплект первичных средств пожаротушения, перечень которых устанавливается правилами пожарной безопасности ППБ 01.03, ВППБ 01.04.98.

В случае возникновения условий, угрожающих жизни и здоровью людей, выполнение работ должно быть приостановлено до принятия мер по устранению опасности.

1. **Нормативно-техническое обеспечение работ**

Настоящее техническое задание учитывает требования следующих основных нормативных и технических документов:

* + Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 № 116-ФЗ.
  + ГОСТ 20911-89. Техническая диагностика. Термины и определения.
  + «Регламент диагностического обслуживания газоперекачивающих агрегатов», (Утв. Начальником Управления по транспортировке газа и газового конденсата ОАО «Газпром» А.З. Шайхутдиновым 02.04.2001г.).
  + «Инструкция по проведению диагностического обследования (паспортизации) подземных технологических трубопроводов промплощадок компрессорных станций», (вторая редакция, дополненная и измененная) утвержденной РАО «Газпром» 10.05.2000 г., согласована Госгортехнадзором 22.03.2000 г.
  + «Методические указания по диагностированию технического состояния и определения сроков последующего освидетельствования технологических трубопроводов и сосудов, работающих под давлением на КС РАО «Газпром», утвержденные РАО «Газпром» 14 февраля 1996 г., согласованной Госгортехнадзором РФ 17 января 1996 г.
  + Инструкция по контролю толщин стенок отводов надземных газопроводов технологической обвязки КС, ДКС, ГРС и гребенок подводных переходов магистральных газопроводов. 1998.
  + ПБ 08-624-03. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности. Утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.03 № 56.
  + РД 03-299-99 «Требования к акустико-эмиссионной аппаратуре, используемой для контроля опасных производственных объектов».
  + РД 03-300-99 «Требования к преобразователям акустической эмиссии, применяемым для контроля опасных производственных объектов».
  + Единая система управления охраной труда в газовой промышленности.