

Договор № МТГ-6-24/22

«19» 08 2022

г. Дрокия

«INSPECT TEST» SRL, именуемое в дальнейшем «ПОДРЯДЧИК», в лице директора Молчановский Иван, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

«MOLDOVATRANSGAZ» SRL, именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице директора г-на Долгиер Ю., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:-

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1.«Заказчик» поручает, а «Подрядчик» принимает на себя выполнение работ по проведению экспертизы промышленной безопасности газопроводов при комплексной диагностике с применением бесконтактного магнитометрического метода (БММ), следующих участков:

- Газопроводы-отводы по Дрокиевскому ЛПУ – протяженностью 84,175 км;
- Газопроводы-отводы по Кишиневскому ЛПУ – протяженностью 10,77 км;
- Газопроводы-отводы по Вулканешскому ЛПУ – протяженностью 25,448 км;

1.2.Проведение бесконтактного магнитометрического обследования трубопровода предусматривает выполнение работ, согласно техническому заданию «Заказчика», изложенному в Приложении №2 к настоящему Договору и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.3.Подрядчик обязуется своевременно, на свой риск выполнить работу, указанную в п.1.1. и 1.2. настоящего Договора, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а Заказчик принять и оплатить Работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.4. Стороны согласовали, что результатом Работ является Отчет по выполнению комплексной диагностики технического состояния газопроводов с использованием бесконтактного магнитометрического метода (БММГ) и заключение о техническом состоянии трубопровода, составленном аттестованными специалистами в соответствии с требованиями законодательства РМ.

2. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

2.1. Исполнение Договора начинается после формирования Подрядчиком гарантии качественного исполнения договорных обязательств.

2.2. Подрядчик обязан предоставить Заказчику обеспечение выполнения договора до момента подписания Договора, одним из следующих способов:

- путем предоставления Заказчику банковской гарантии в размере 5 % от стоимости Договора;
- путем выплаты на счет Заказчика гарантии исполнения Договора в размере 5% от стоимости Договора;

2.3. Заказчик вправе взыскать обеспечение гарантии качественного исполнения Договора, в пределах нанесенного ущерба, в случае если Подрядчик не исполняет надлежащим образом взятые на себя обязательства по Договору. Заказчик до наложения взыскания на обеспечение гарантии обязан уведомить о своих намерениях Подрядчика.

Подрядчик

Заказчик



2.4. Заказчик возвращает обеспечение Договора в размере 5% от стоимости Договора в течении 15 дней со дня получения «Отчета по выполнению комплексной диагностики технического состояния газопроводов с использованием бесконтактного магнитометрического метода (БММГ)» и отсутствия замечаний.

2.5. Обеспечение гарантии выполнения Договора не заменяет собой гарантию на качество Продукции.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

3.1. Стоимость услуг по настоящему договору составляет **56 246,40** лей MDL за один км, включая НДС. Общая стоимость составляет **6 771 504,10** (шесть миллионов семьсот семьдесят одна тысяча пятьсот четыре,10 лей MDL) за **120,39** км, с учетом НДС.

3.2. Стоимость Работ, указанных в настоящем Договоре, не может быть изменена в одностороннем порядке и является стабильной в течение действия Договора.

3.3. Способ оплаты по Договору: перечисление «Заказчиком» денежных средств на расчетный счет «Подрядчика», указанный в «Договоре». При этом обязанности «Заказчика» в части оплаты по Договору считаются исполненными со дня списания денежных средств банком «Заказчика» со счета «Заказчика».

3.4. Оплата по настоящему договору производится следующим образом:

60% в течении 45-ти дней с момента окончания полевых работ с подписанием актов выполненных работ;

20% - в течение 45-ти рабочих дней, с момента представления «Подрядчиком» предварительного «Отчета по выполнению комплексной диагностики технического состояния газопроводов с использованием бесконтактного магнитометрического метода (БММГ)» на согласование с подписанием актов выполненных работ;

20% - в течении 45-ти рабочих дней с момента представления «Подрядчиком» окончательного «Отчета по выполнению комплексной диагностики технического состояния газопроводов с использованием бесконтактного магнитометрического метода (БММГ)» и подписания Акта выполненных работ без замечаний.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Подрядчик обязуется:

- изучить техническую и технологическую документацию объекта в целях выполнения необходимых работ.

- обеспечить в период выполнения работ соблюдение требований по технике безопасности, охране окружающей среды, пожарной безопасности в соответствии с условиями настоящего Договора, а также нормативными актами и решениями местных административных органов.

- провести полную комплектацию и мобилизацию оборудования и штата к месту исполнения работ.

-осуществить своими силами и средствами или с привлечением «Субподрядчика» все работы в объеме и на условиях настоящего Договора и его Приложений, включая проведение дополнительного дефектоскопического контроля в калибровочных шурфах, выполненных «Заказчиком».

- обработать всю полученную при комплексной диагностике информацию.

- подготовить и передать «Заказчику» Заключение о техническом состоянии трубопровода (на

Подрядчик

Заказчик



бумажном носителе и в электронном виде на компакт-диске) по результатам диагностики с расчетом опасности всех выявленных аномалий (участков с дефектами), их ранжированием, рекомендациям по срокам ремонта дефектных участков трубопровода и остаточному ресурсу обследованных участков трубопроводов.

- во время выполнения работ «Подрядчик» обязуется соблюдать существующие правила, требования и рекомендации «Заказчика» по безопасности работ, а также требования надзорных органов и существующего законодательства РМ.
- «Подрядчик» гарантирует высокий профессионализм и наличие аттестации штата работников, осуществляющих экспертные работы, а также легальное использование сертифицированного оборудования при производстве неразрушающего контроля газопровода с применением бесконтактного магнитометрического метода (БММ).
- провести консультирование технических специалистов «Заказчика» по вопросам обследования методом магнитной томографии.
- назначить ответственное лицо за выполнение работ, а также для связи с «Заказчиком».
- выполнить все работы предусмотренные настоящим Договором в срок;

4.2. Заказчик обязуется:

- произвести оплату за оказанные услуги в соответствии с п.3 настоящего Договора;
- предоставлять «Подрядчику» техническую документацию, необходимую для работы указанной в п.1 настоящего Договора.
- предоставлять «Подрядчику» информацию по повреждениям на конкретных участках трубопровода.
- обеспечит подготовку шурфов для осуществления калибровочных работ на участках, указанных Подрядчиком. В случае отсутствия поверочных шурфов результаты обследования являются предварительными.
- обеспечить беспрепятственный проезд автомобилей с оборудованием и штатом к месту работ.

4.3. Заказчик имеет право:

- Заказчик вправе взыскать обеспечение гарантии исполнения Договора в пределах нанесенного ущерба, в случае если Подрядчик не исполняет надлежащим образом взятые на себя обязательства по Договору. Заказчик до наложения взыскания на обеспечение гарантии обязан уведомить о своих намерениях Подрядчика.

5. СРОКИ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

5.1. Срок выполнения работ по настоящему Договору – **120 календарных дней с момента подписания настоящего договора.**

5.2. Согласованные сроки выполнения Работ могут быть изменены только на основании письменного обоюдного соглашения Сторон.

5.3. Сроки выполнения Работ по настоящему Договору продлеваются в случаях:

- несвоевременного предоставления «Заказчиком» предусмотренных Техническим заданием исходных данных для выполнения Работ, а также несвоевременной подготовки объекта к началу выполнения работ;
- приостановки «Заказчиком» Работ согласно письменным указаниям в случае необходимости изменения их объема или по иным предусмотренным действующим законодательством РМ основаниям.

В установленных в настоящем пункте Договора случаях сроки выполнения Работ

Подрядчик



Заказчик



соразмерно продлеваются на период просрочки исполнения «Заказчиком» обязательств по настоящему Договору или период приостановки работ до их возобновления.

- 5.4. Под окончанием срока представления результата Работ, Стороны настоящего Договора понимают установленную дату получения «Заказчиком» оригинала результата Работ (Заклучения о техническом состоянии трубопровода), при условии надлежащего качества данного результата Работ и отсутствия обоснованных замечаний «Заказчика».

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 6.1. Стороны несут ответственность по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством РМ.
- 6.2. Подрядчик несет ответственность за качество оказываемых услуг.
- 6.3. Подрядчик несет ответственность за соблюдение всех законодательных норм в области проведения экспертизы промышленной безопасности, включая наличие соответствующих аттестаций и сертификатов у штата работников, проводящих данную экспертизу, наличие соответствующих сертификатов на используемое оборудование на территории РМ.
- 6.4. В случае необходимости повторного проведения любой части работ по причине неисправности оборудования, дополнительные диагностические работы проводятся за счет «Подрядчика».
- 6.5. Риск случайного повреждения или утраты результатов комплексного обследования лежит на «Подрядчике» вплоть до момента подтверждения передачи «Заказчику» Заклучения.
- 6.6. «Подрядчик» несет ответственность за сохранность электросетей, коммуникационных линий, дорог и т.д. на трубопроводных объектах. В случае повреждения перечисленного по вине «Подрядчика» и/или «Субподрядчика», восстановление производится за счет «Подрядчика».
- 6.7. В случае несвоевременной оплаты Работ «Подрядчику» в соответствии с условиями Договора «Заказчик» обязуется выплатить «Подрядчику» неустойку за каждый день просрочки в размере 0,01 %, от суммы подлежащего оплате платежа. «Заказчик» освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине «Подрядчика».
- 6.8. В случае несвоевременного выполнения Работы «Подрядчик» обязуется выплатить «Заказчику» неустойку за каждый день просрочки в размере 0,1 %, от стоимости несвоевременно выполненной Работы. «Подрядчик» освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине «Заказчика».
- 6.9. «Подрядчик» несет ответственность за несохранность переданной ему «Заказчиком» технической документации с момента передачи ее «Подрядчику» до даты возврата «Заказчику». За утрату или повреждение (делающее невозможным нормальное использование) каждой единицы технической документации «Подрядчик» обязуется выплатить «Заказчику» штраф в размере стоимости восстановления данной документации.
- 6.10. За ущерб, причиненный третьему лицу в процессе выполнения Работ по Договору, отвечает «Подрядчик» если не докажет, что ущерб был причинен вследствие обстоятельств, за которые отвечает «Заказчик».
- 6.11. Выплата штрафных санкций производится только в случае наличия предварительной письменной претензии.
- 6.12. Выплата штрафных санкций не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по

Подрядчик



Заказчик



настоящему Договору.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА, ОПРАВДЫВАЮЩИЕ НЕИСПОЛНЕНИЕ

- 7.1 Неисполнение обязательства оправдано в той мере, в какой Сторона докажет, что неисполнение вызвано препятствием, находящимся вне контроля Стороны, и если от Стороны нельзя было разумно ожидать, что она избежит или преодолевает препятствие или его последствия.
- 7.2 Сторона обязана обеспечить, чтобы кредитор получил уведомление о препятствии и его влиянии на возможность исполнения в разумный срок после того, как Сторона узнала или должна была узнать об этих обстоятельствах. Сторона вправе требовать возмещения убытков, вызванных неполучением соответствующего уведомления.
- 7.3 Препятствие, оправдывающее неисполнение, не освобождает Сторону от возмещения убытков, если препятствие возникло после неисполнения обязательства, за исключением случаев, когда другая Сторона все равно не смогла бы воспользоваться исполнением обязательства из-за препятствия.
- 7.4 Стороны признают, что неплатежеспособность Сторон не является обстоятельством, оправдывающим неисполнение.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

- 8.1. Все споры или разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.
- 8.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в суде в установленном законодательстве РМ порядке.

9. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

- 9.1. Стороны договорились, что условия настоящего Договора, документы, оформленные ими при исполнении настоящего Договора, сведения финансово-хозяйственной или иной деятельности Сторон являются информацией, содержащей коммерческую тайну и передаче (разглашению) третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны не подлежат, кроме случаев, предусмотренных действующим законодательством.
- 9.2. Стороны обязуются не разглашать конфиденциальную информацию и информацию, содержащую коммерческую тайну, в соответствии с условиями настоящего раздела, в течение всего срока действия настоящего Договора.
- 9.3. Стороны обязуются принять все необходимые меры по обеспечению конфиденциальности полученных результатов, включая охрану документации и материалов, ограничению круга лиц, допущенных к информации.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 10.1. Изменения и дополнения к настоящему Договору вносятся по взаимному соглашению Сторон, оформляются в письменной форме, подписываются обеими Сторонами, заверяются печатью.
- 10.2. Досрочное расторжение Договора может иметь место по соглашению Сторон либо по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РМ.
- 10.3. Сторона решившая расторгнуть Договор, направляет письменное уведомление другой

Подрядчик



Заказчик



стороне.

- 10.4. Возврат обеспечения гарантии исполнения Договора осуществляется в течении 15 календарных дней после подписания Акта приемки-передачи.
- 10.5. Гарантия исполнения Договора не заменяет собой гарантию на качество оказываемых услуг.
- 10.6. В случае изменения юридического адреса или обслуживающего банка Стороны обязаны в 3-х дневный срок уведомить об этом друг друга.
- 10.7. Стороны согласовали, что электронная переписка, осуществляемая Сторонами в рамках выполнения настоящего Договора по e-mail, адреса которых указаны в реквизитах настоящего Договора, имеет юридическую силу и является письменным доказательством в соответствии со ст.137 ГПК РМ.
- 10.8. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОДРЯДЧИК

«INSPECT TEST» SRL

MD-2024, мун.Кишинэу, ул. Каля Ешилор 10

Тел/факс: (022) 508 373, 060929297

e-mail: office@inspecttest.md

ф/к 1017600048256

IBAN: MD48L000000002251630588

BC „Moldindconbank” S.A., suc.Zorile

BIC MOLDMD2X330

Код по НДС: 0508484

 / Молчановский И./

ЗАКАЗЧИК

«MOLDOVATRANSGAZ» SRL

Р-н Дрокия, с.Цариград

Тел: (252) 65-244, 2-57-76

e-mail: office@moldovatrangaz.md

ф/к: 1003607010109

IBAN: MD95VI022513100000003MDL

BC „Victoriabank” SA fil. nr.31 Drochia

VICBMD2X502

код по НДС: 5200032

 /Долгнер Ю./

 Подрядчик

 Заказчик

к Договору № МТГ-24/22 от 19.08.2022 года

«MOLDOVATRANSGAZ» SRL, именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице директора Долгий Ю., действующего на основании Устава, с одной стороны,
«INSPECT TEST» SRL, именуемое в дальнейшем «ПОДРЯДЧИК», в лице директора Молчановский Иван, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», подписали настоящую Спецификацию о нижеследующем:

Техническое задание на проведение комплексной диагностики с применением бесконтактного магнитометрического метода (БММ).

1. Цель и задачи комплексного диагностического обследования газопроводов:

Целью комплексного диагностического обследования газопровода является оценка его технического состояния на момент проведения обследования, а также разработка рекомендаций по обеспечению безопасных и надежных условий эксплуатации с целью предупреждения аварий.

К задачам, решаемым при комплексном техническом диагностировании газопровода, относятся:

- обнаружение на внутренних и наружных поверхностях труб, включая сварные швы, нарушений сплошности металла (прожог, расслоение, неметаллическое включение, раковина, усталостная и стресс-коррозионная трещины, коррозионная язва, задиры, канавка, царапина, плена, рванина, непровар), а также вмятин, гофр, смещений кромок и пр.;
- выявление возможных утечек газа;
- выявление нарушений NRS 35-04-74:2006, СНиП 2.05.06-85* и в охранных зонах МГ, определяемых согласно Постановлению Правительства Р. Молдова №1104 от 14.11.2018 «Положение об охранных зонах сетей природного газа»;
- оценка коррозионного состояния газопровода в контрольных шурфах и на открытых участках с составлением соответствующих актов и заключений согласно применённых методов неразрушающего контроля;
- определение состояния изоляционного покрытия и глубины заложения трубопровода;
- оценка состояния и эффективности средств электрохимической защиты в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164;
- оценка коррозионной активности грунтов;
- выдача рекомендаций по выполнению ремонта обнаруженных дефектов;
- оценка работоспособности участков по результату выполненных контрольных шурфов (расчет допустимой толщины стенки, расчёт допускаемого рабочего давления, расчёт остаточного ресурса).

2. Требования к исполнителю технического диагностирования:

Исполнитель технического диагностирования должен иметь:

- лабораторию НК, компетентность которой подтверждена документально в соответствии с законодательством Р. Молдова (наличие Сертификата Аккредитации);
- измерительные приборы и оборудование, необходимые для проведения заявленных видов работ по техническому диагностированию, укомплектованные разрешительной документацией, оформленной в установленном порядке;
- документы, подтверждающие квалификацию персонала, достаточную для проведения заявленных работ по техническому диагностированию, а также знания правил безопасности при

выполнении данных работ;

Исполнитель технического диагностирования должен руководствоваться нормативными правовыми актами и техническими документами, устанавливающие правила ведения работ для опасных производственных объектах.

3. Первичные исходные данные объектов подлежащих диагностическому обследованию:

- наименование и назначение газопровода (участка);
- местонахождение газопровода;
- давление газа (проектное, фактическое-максимальное за отчетный период, год);
- год ввода в эксплуатацию;
- место подключения к магистральному газопроводу;
- способ прокладки газопровода;
- сведения о трубах (конструкция, марка стали, диаметр и толщина стенки);
- конструкция и тип изоляционного покрытия;
- обзорная схема газопровода (Приложение №2);
- переходы через автомобильные и железные дороги;
- воздушные переходы через балки, овраги, реки, болота;
- конструктивные узлы - перемычки, крановые узлы, компенсаторы;
- сведения об установках катодной (УКЗ), протекторной (УПЗ) и дренажной (УДЗ) защиты;
- сведения об особенностях рельефа и коррозионной агрессивности грунта на местности;
- сведения о выполненных ранее диагностических обследованиях.

4. Порядок проведения обследования трубопровода с использованием бесконтактного магнитометрического метода:

4.1 При обследовании газопровода исполнитель обязан организовать и провести работы с применением приборов, позволяющие выявить все дефекты основного металла и металла сварных соединений, являющихся источниками концентраций механических напряжений.

4.2. Произвести регистрацию и запись напряженности магнитного поля в память накопителя магнитометра при движении оператора с прибором вдоль оси газопровода.

4.3. Шаг записи параметров магнитного поля (шаг сканирования) не должен превышать 0,25метра.

4.4. Выявить участки с повреждениями изоляционного покрытия газопровода.

4.5 Проведение бесконтактного магнитометрического обследования трубопровода предусматривает выполнение следующих работ:

- анализ проектной, исполнительной и эксплуатационной документации трубопровода;
- визуальный осмотр трассы трубопровода;
- подготовительные работы для проведения обследования;
- обследование трубопровода;
- камеральная обработка данных обследования, оценка технического состояния участков трубопровода;
- разметка участков трубопровода под контрольные шурфы;
- дополнительный дефектоскопический контроль трубопровода арбитражными методами в контрольных шурфах;

7. оформление результатов обследования (составление «Заключения о техническом состоянии трубопровода»).

4.6 Содержание и последовательность проведения работ.

4.6.1 Полевые работы.

Сплошное (100% протяженности) бесконтактное сканирование магнитного поля газопровода методом магнитной памяти, для выявления локальных концентраций механических напряжений в зоне с дефектом типа «потеря металла» (внешняя и внутренняя коррозия) или



других видов дефектов. А также с участками отклонения уровня концентраций механических напряжений, не связанных с дефектами металла (в местах провисов, прогибов, оползневых нагрузок, потери устойчивости газопровода);

- Определение абсолютных географических координат оси газопровода и контрольных точек газопровода (КИК; крановые узлы; углы поворота; воздушные переходы; переходы через а/д, ж/д, речки, озера; сторонние коммуникации и т.д.);

- Контроль (приборное обследование) качества наружной изоляции трубопровода с поверхности земли электрометрическим методом по всей трассе;

- Определение удельного сопротивления грунтов по всей протяженности газопровода;

- Выявление, определение блуждающих токов;

- Обследование неразрушающими методами контроля в поверочных (контрольных) шурфах для оценки технического состояния трубы;

4.7 Расчет параметров безопасности по данным БММ:

4.7.1 Предварительная расшифровка данных обследования для выбора участков газопроводов под поверочные (контрольные) шурфы, назначение которых определяет фактическую степень опасности дефектных участков и выбора тарировочных коэффициентов для дальнейших расчетов при камеральных работах.

4.7.2 Определение (назначение) фактических, потенциально опасных участков для дальнейших расчетов безопасного срока дальнейшей эксплуатации;

4.7.3 Ранжирование аномалий по степени концентрации напряжения по величине F (согласно РД 102-008-2002);

4.7.4 Расчет скорости коррозии трубопровода согласно НТД, мм/год;

4.7.5 Определение значения показателя, численно характеризующего фактора защищенности средствами ЭХЗ, установленные в соответствии с ГОСТ Р 51164-98;

4.7.6 Оценка и анализ состояния изоляционного покрытия газопровода (согласно ВРД 39-1.10-026-2001г.) по результатам электрометрических измерений;

4.7.7 Определение текущего технического состояния и рекомендации по первоочередным ремонтным или профилактическим работам;

4.7.8 Расчет максимально-допустимого безопасного рабочего давления и периода безопасной эксплуатации на всех участках газопровода, оценка остаточного ресурса;

5. Оформление результатов обследования:

По результату анализа всей собранной информации оформляется «ЗАКЛЮЧЕНИЕ о техническом состоянии объекта диагностики». В процессе формирования Заключения полученную информацию систематизируют с отражением основных результатов в виде таблиц, графиков и совмещенной ситуационной план-схемы трассы трубопровода. Допускается использование специального программного обеспечения, позволяющего автоматически генерировать сопроводительную часть Заключения для формирования базы данных технического состояния трубопровода. Заключение должно включать следующие разделы:

- Вводную часть, содержащую сведения об основании для проведения работы, данные об диагностической организации, о технических средствах, примененных при выполнении работ по комплексной диагностике.

- Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации и других представленных организацией-владельцем сведений об объекте диагностики. Результаты обследования представляются в виде таблиц, Актов и Протоколов и графически

отражаются на совмещенной план-схеме трубопровода. При наличии программного обеспечения автоматически заполняется база данных результатов обследования для паспортизации трубопровода.

- Выводы и рекомендации: на основании Ведомости выявленных аномалий магнитного поля и результатов неразрушающего контроля на вскрытых участках трубопровода в контрольных шурфах составляется итоговая таблица ранжирования участков трубопровода на классы, но техническому состоянию.

- Приложение : Основные материалы магнитометрического обследования



(магнитограммы, профилограммы глубины залегания трубопровода, первичная информация в виде совмещенной план-схемы результатов магнитометрического обследования), Акты и Протоколы дополнительного дефектоскопического контроля арбитражными методами, а также, при необходимости, результаты других видов экспертного обследования (итоговые таблицы определения коррозионной агрессивности грунта, коррозионной ситуации в целом, карты дефектоскопического контроля, результаты расчета остаточного ресурса).

6. Требования, содержания, порядок и последовательность предоставления, отчета по комплексного диагностического обследования газопровода.

По результатам выполненного анализа и расчетов в объеме комплексного диагностического обследования газопровода составляется предварительный (проект) отчет для дополнительного изучения техническими специалистами эксплуатирующей организации и внесения возможных дополнений и согласований. Окончательный вариант отчета, принятый обеими сторонами по полноте и содержания в соответствии с требованиями настоящего технического задания, нормативных документов, а также договорным условиям должен быть оформлен и содержать:

1. Карты – схемы и диаграммы распределения аномалий инспектируемого газопровода.
2. Ведомости выявленных аномалий, результаты расчётов параметров работоспособности газопровода.
3. Журнал аномалий с привязками к наземным маркерам.
4. Плотность распределения аномалии по индексу опасности F (согласно РД 102-008-2002).
5. Плотность распределения аномалий по уровню напряжений.
6. Плотность распределения аномалий по величине безопасного давления.
7. Безопасное рабочее давление.
8. Ведомость аномалий с указанием параметров работоспособности газопровода.
9. Период безопасной работы дефектного участка газопровода при безопасном рабочем давлении.
10. Таблица с расчётами скорости коррозии трубопровода по результатам электрометрических измерений, мм/год.
11. Анализ эффективности работы станции катодной защиты газопровода и расчёт остаточного ресурса работы анодных заземлителей, в соответствии с ГОСТ Р 51164-98.
12. Таблица оценки анализа состояния изоляционного покрытия г/п (согласно ВРД 39-1.10-026-2001г.) по результатам электрометрических измерений и сроками его ремонта.
13. Таблица оценки коррозионной активности грунтов вдоль оси газопровода (согласно ГОСТ Р 51164-98.) по результатам электрометрических измерений.
14. Акты обследования в контрольных шурфах (с фотографиями).
15. Рекомендации по ремонту.
16. Выводы.

7. Перечень законодательных, нормативных актов и нормативно-технических документов:

1. Закон Р. Молдова №116 от 18.05.2012г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
2. Постановление Правительства Р. Молдова №1104 от 14.11.2018 «Положение об охраняемых зонах сетей природного газа»;
3. NRS 01-03:2013 «Общие процедуры проведения экспертизы промышленной безопасности»;
4. RG 35-04-29:2005 «Оценка технического состояния подземных газопроводов»;
5. RG 35-01-72:2006 «Порядок продления срока безопасной эксплуатации технических устройств и сооружений на опасных производственных объектах»;
6. NRS 35-04-74:2006 «Правила безопасности при эксплуатации магистральных газопроводов»;



7. СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы»;
8. СТО Газпром 2-3.5-045-2006 «Порядок продления срока безопасной эксплуатации линейной части магистральных газопроводов ОАО «Газпром»»;
9. СТО Газпром 2-3.5-252-2008 «Методика продления срока безопасной эксплуатации» МГ ОАО «Газпром».
10. СТО Газпром 2-2.3-095-2007 «Методические указания по диагностическому обследованию линейной части магистральных газопроводов»;
11. СТО Газпром 2-2.3-112-2007 «Методические указания по оценке работоспособности участков МГ с коррозионными дефектами».
12. СТО Газпром РД 39-1.10-088-2004 «Регламент электрометрической диагностики линейной части магистральных газопроводов»;
- ВРД 39-1.10-026-2001 «Методика оценки фактического положения и состояния подземных трубопроводов».
13. СТО Газпром 2-2.4-083-2006 «Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промышленных и магистральных газопроводов»;
14. РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю»;
15. СТО Газпром 2-2.2-136-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промышленных и магистральных газопроводов (часть I)»;
16. СТО Газпром 2-2.3-137-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промышленных и магистральных газопроводов (часть II)»;
17. ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;
18. СТО Газпром 9.2-003-2009 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений».
19. Р 51-31323949-42-99 «Рекомендации по оценке работоспособности дефектных участков газопроводов»;
20. СТО Газпром 2-2.3-361-2009 «Руководство по оценке и прогнозу коррозионного состояния линейной части магистральных газопроводов»;
21. ВРД 39-1.10-063-2002 - Инструкция по оценке работоспособности и отбраковке труб с вмятинами и гофрами.
22. СТО Газпром 2-2.3-310-2009 «Организация коррозионных обследований объектов ОАО «Газпром». Основные требования»;
23. СТО Газпром 2-2.3-253-2009 «Методика оценки технического состояния и целостности газопроводов»;
24. РД 51-1-98 «Методика оперативной компьютерной диагностики локальных участков газопроводов с использованием магнитной памяти металла»;
25. РД 09-102-95 «Методические указания по определению остаточного ресурса потенциально-опасных объектов, подконтрольных Госгортехнадзору России»;
27. РД 102-008-2002 «Инструкция по диагностированию технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом».

ПОДПИСИ СТОРОН



INSPECT TEST» SRL

Молчановский И./

«MOLDOVATRANSGAZ» SRL

/ Долгнер Ю./



Таблица №1: Первичные исходные данные объектов, подлежащих диагностическому обследованию (БММ)

№№ п/п	Наименование газопроводов	Местопрохождение газопровода	Протяженность (км)
II. Газопроводы-отводы			
<i>Дрокиевский ЛПУ</i>			
1	Хэдэрэуць	р-н Окница	5,40
2	Окница		2,50
3	Фрунзэ		1,10
4	Атаки		1,20
5	Бырлэдень		1,30
6	Первомайское	р-н Дрокия	2,10
7	Шуры		11,24
8	Дрокия		0,80
9	София		1,30
10	Александрень	р-н Сынжерей	0,70
11	Ильичевка	р-н Флорешть	4,90
12	Сорока	р-н Флорешть-Сорока	7,04
13	Парканы		19,50
14	Гиндешть	р-н Сорока	14,50
15	Котюжень	р-н Флорешть	1,50
16	Шолданешть	р-н Шолданешть	7,20
		р-н Шолданешть	0,70
		р-н Шолданешть	1,10
	Итого по ДЛПУ:		84,18
<i>Кишиневский ЛПУ</i>			
17	Киперчень	р-н Орхей	2,78
18	Орхей	р-н Орхей	0,25
19	Селиште	р-н Орхей	0,12
20	Греблешты	р-н Стрэшень	0,27
21	Речула	р-н Калараш	0,08
22	Зайканы	р-н Криулень	0,96
23	Флорень-80	р-н Ан. Ной	1,84
24	Кишинев-2 - 160	р-н Ан. Ной	0,3
25	Ермоклия	р-н Шт. Водэ	0,4
26	Саиц	р-н Кэушень	1,87
27	Гура Галбеней	р-н Чимишлия	1,9
	Итого по КЛПУ:		10,77
<i>Вулканештский ЛПУ</i>			
28	Садаклия	р-н Бессарабка	0,6
29	Чимишлия	р-н Чимишлия	2,44
30	Этулия	р-н Вулканешть	0,08
31	Чишмикиой	р-н Вулканешть	0,48
32	Комрат	р-н Тараклия-Ч. Лунга-Комрат	20,068
33	Твардица	р-н Тараклия	1,78
	Итого по ВЛПУ:		25,448
	ВСЕГО:		120,39

«INSPECT TEST» SRL

«MOLDOVATRANSGAZ» SRL

Молчановский И./

/ Долгнер Ю.

к Договору № МТБ-624/22 от 19.08. 2022 года

«MOLDOVATRANSغاز» SRL, именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице директора Долгиер Ю., действующего на основании Устава, с одной стороны,

«INSPECT TEST» SRL, именуемое в дальнейшем «ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПОДРЯДЧИК», в лице директора Молчановский Иван, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», подписали настоящую Спецификацию о нижеследующем:

График проведения работ в рамках конкурса № MTG-L-24/22

Наименование работ	Срок выполнения
Подготовительные работы	10 рабочих дней
Полевые работы: - Диагностика состояния газопровода - Диагностика состояния изоляционного покрытия газопровода - Составление карты трубопровода с указанием географических координат - Диагностика системы электрохимической защиты - Работа в шурфах	50 рабочих дней
Обработка и анализ дефектов и выявленных аномалиях в процессе полевых работ	15 рабочих дней
Предоставление предварительного отчета для согласования заказчику	10 рабочих дней после завершения полевых работ
Предоставление заключительного отчета по итогам диагностики	10 рабочих дней после согласования предварительного отчета с заказчиком

ПОДПИСИ СТОРОН

«INSPECT TEST» SRL



/ Молчановский И./

«MOLDOVATRANSغاز» SRL

/ Долгиер Ю./

