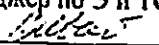
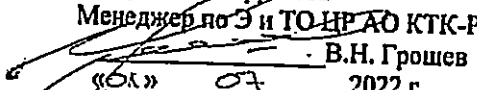
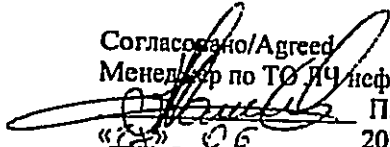


Согласовано/Agreed  
Менеджер по Э и ТО ЛЧ нефтепровода АО КТК – Р  
 В.В. Иваненков  
«29» 06 2022 г.

Утверждаю / Approved  
Менеджер по Э и ТО ЦР АО КТК-Р  
 В.Н. Грошев  
«01» 07 2022 г.

Согласовано/Agreed  
Менеджер по ТО ЛЧ нефтепровода АО КТК-Р  
 П.Г. Пастушков  
«28» 06 2022 г.

**Техническое задание 2022/ЦР  
на оказание услуг по техническому диагностированию и экспертизе промышленной  
безопасности Газопровод-отвод от магистрального газопровода «Мака́т-Северный Кавказ»  
Д 150 мм до А-НПС-4А включая крановые узлы и продувочную линию.**

**1. Основание для выполнения работ:**  
ФЗ от 21.07.1997 № 116 – ФЗ (ред. От 11.06.2021) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».  
Работы выполняются в соответствии с договором между АО «КТК-Р» и экспертной организацией.

**2. Сведения об ОПО:**  
2.1 Полное наименование ОПО – Станция газораспределительная А-НПС-4А;  
2.2 Регистрационный номер А 30-03545-0020;  
2.3 Дата регистрации 10.07.2017г  
Газопровод-отвод от магистрального газопровода «Мака́т-Северный Кавказ» Д 150 мм до А-НПС-4А.

**3. Цель и задачи выполнения работ:**  
3.1 Оценка фактического технического состояния ОПО;  
3.2 Установления остаточного срока службы (предельного срока эксплуатации) ОПО;  
3.3 Разработка рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации ОПО до прогнозируемого перехода его в предельное состояние.

**4. Срок начала и окончания выполнения работ:**  
Согласно графика выполнения работ к договору.

**5. Краткая характеристика и назначение объекта диагностирования и ЭПБ, сведения о составе ОПО:**

Станция газораспределительная А-НПС-4А состоит:

- Подводящий газопровод до АГРС, сталь 20, подземный, надземный МПа= 40-74 кгс/см<sup>2</sup>, Д159х7 мм, включая крановые узлы Д530х12 мм, Д530х7 мм, Д159х7 мм, Д108х5 мм, Д89х5 мм, Д57х4 мм, от АГРС до А-НПС-4А сталь 20, подземный, МПа= 25-30 кгс/см<sup>2</sup>, Д159х7 мм, включая крановые узлы, Д530х7 мм, Д159х7 мм, Д108х5 мм, Д89х5 мм, Д57х4 мм, газопровод продувочный сталь 20, подземный, Д159х5 мм, Д 57х4 мм, год постройки 2014 год ввода в эксплуатацию 2017 г.

Объемы работ:

**6. Подготовительные работы к техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности.**

- Все подготовительные работы связанные с проведением технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности, выполняются Исполнителем.

- Отходы, образованные от деятельности Подрядчика при выполнении работ по зачистке и диагностике технологических и вспомогательных трубопроводов по Договору, с момента их образования принадлежат ПОДРЯДЧИКУ.

**6.2 Основные работы:**

6.2.1 Анализ технической документации;

6.2.2 Разработка и утверждение программы технического диагностирования «Газопровода-отвода от магистрального газопровода «Макат-Северный Кавказ» Д 150 мм до А-НПС-4А»

6.2.3 Техническое диагностирование подводящего газопровода Газопровода-отвода от магистрального газопровода «Макат-Северный Кавказ» Д 150 мм до А-НПС-4А подземного и надземного газопровода;

6.4 Шурфовое техническое диагностирование газопровода;

6.5 Оценка фактического технического состояния и остаточного ресурса (Газопровода-отвода от магистрального газопровода «Макат-Северный Кавказ» Д 150 мм до А-НПС-4А)

6.6 Оформление результатов технического диагностирования, количество отчетов по согласованию с экспертом;

6.7 На основании результатов работ, выполненных при техническом диагностировании, оформляется заключение (заключения) экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями Правил проведения экспертизы промышленной безопасности

**7. Состав отчетных документов**

Результаты, полученные при выполнении отдельных видов работ, предусмотренных программой проведения технического диагностирования газопровода, оформляются в виде перечисленных ниже актов, протоколов, заключений, формы которых установлены документами в области стандартизации и другими нормативными документами:

7.1 акт анализа технической документации подземного стального газопровода;

7.2 результаты диагностирования подземного стального газопровода;

7.3 акт технического обследования подземного стального газопровода;

7.4 протокол определения коррозионной агрессивности грунта;

7.5 протокол определения опасного влияния блуждающего постоянного тока;

7.6 протокол определения опасного влияния переменного тока;

7.7 протокол проверки эффективности работы ЭХЗ подземного стального газопровода;

7.8 протокол проверки состояния технических устройств, установленных на газопроводе;

7.9 результаты шурфового диагностирования;

7.10 акт шурфового обследования газопровода;

7.11 протокол проверки герметичности газопровода в шурфе;

7.12 протокол определения состояния защитного покрытия в шурфе;

7.13 протокол определения состояния металла трубы и сварных соединений подземного стального газопровода;

- 7.14 протокол результатов контроля ЗКН, дефектов неоднородности структуры металла и сварных соединений на локальном участке газопровода;
- 7.15 протокол определения коррозионной агрессивности грунта;
- 7.16 протокол определения биокоррозионной агрессивности грунта;
- 7.17 результаты определения фактического технического состояния газопровода и установления предельного срока его дальнейшей эксплуатации;
- 7.18 протокол определения фактического технического состояния и допустимости дальнейшей эксплуатации подземного стального газопровода;
- 7.19 протоколы определения по различным критериям остаточного ресурса газопровода;
- 7.20 протокол установления остаточного ресурса газопровода.

## **8. Требования к Исполнителю**

### **8.1 Требования к специализированным организациям**

Для выполнения подрядных работ на объектах КТК привлекаются организации, имеющие соответствующие лицензии на выполняемые ими виды работ и соблюдающие требования по охране окружающей среды (пункт 268, РБ «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»)

Экспертная организация должна иметь в своем составе экспертов, имеющих области аттестации, соответствующие объекту ЭПБ.

Работы по НК ТУ, а также ЗиС на ОПО должны осуществляться независимыми лабораториями или лабораториями, входящими в структуру организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности, при условии обеспечения принципа беспристрастности (пункт 8, Основные требования к проведению НК ТУ, ЗиС на ОПО)

Лаборатории должны располагать подготовленным и аттестованным персоналом, средствами НК, вспомогательным оборудованием, материалами и принадлежностями, нормативными техническими и методическими документами, организационно-техническими возможностями, обеспечивающими проведение видов (методов) НК, указанных в документации лаборатории (паспорт лаборатории, руководство по качеству), определяющей область ее деятельности, характер и объем выполняемых лабораторией НК работ.

Работы по НК осуществляются аттестованной лабораторией, имеющей подтверждающий документ.

Работы по РК осуществляются лабораторией, аттестованной в соответствии с СДА-015-2009

Допуск специализированных организаций на объект КТК осуществляется согласно внутренним документам КТК.

Для проведения работ работники специализированной организации должны быть укомплектованы необходимыми средствами НК с не истекшими сроками поверки, средствами индивидуальной защиты, исправными системами обеспечения безопасности работ на высоте. Отсутствие таковых не является причиной невыполнения работ.

### **8.2 Требования к экспертам**

Требования к экспертам в области промышленной безопасности определяются согласно Правилам проведения ЭПБ (пункты 8-12, 17-20).

Эксперт в области промышленной безопасности обязан (пункт 9, статья 13, Федеральный закон № 116-ФЗ):

определять соответствие объектов ЭПБ требованиям промышленной безопасности путем проведения анализа материалов, предоставленных на ЭПБ, и фактического состояния ТУ, применяемых на ОПО, ЗиС на ОПО, подготавливать заключение ЭПБ и предоставлять его руководителю организации, проводящей ЭПБ;

соблюдать установленные федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности порядок проведения ЭПБ и требования к оформлению заключения ЭПБ;

обеспечивать объективность и обоснованность выводов, содержащихся в заключении ЭПБ; обеспечивать сохранность материалов, предоставленных на ЭПБ, и конфиденциальность информации, полученной в ходе проведения указанной ЭПБ.

Эксперту в области промышленной безопасности запрещается участвовать в проведении ЭПБ в отношении ОПО, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании организации, в трудовых отношениях с которой он состоит. Заключение ЭПБ, подготовленное с нарушением данного требования, не может быть использовано в целях, установленных Федеральным законом № 116-ФЗ (пункт 10, статья 13, Федеральный закон № 116-ФЗ).

### 8.3 Требования к специалистам

К работе на объектах КТК привлекаются руководители и специалисты, прошедшие аттестацию согласно требованиям промышленной безопасности и после проведения на рабочем месте вводного и первичного инструктажей персонала, участвующего в подготовке и проведении ремонтных работ, с записью в журнале регистрации инструктажей персонала на рабочем месте, с обеспечением наличия этого журнала (копии) инструктажей и инструкций по охране труда на месте производства работ (пункт 228, РБ «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»).

Все работники организаций, в том числе их руководители, проходят обучение и проверку знаний в порядке, предусмотренном действующим законодательством в области промышленной безопасности и охраны труда (пункт 233, РБ «Техническое диагностирование трубопроводов линейной части и технологических трубопроводов магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»).

Специалисты, проводящие работы на данном участке газопровода должны пройти обучение по газовой безопасности в соответствии с нормативными документами.

Специалисты, проводящие НК, должны быть аттестованы по применяемым методам НК в установленном порядке, иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже III с записью в удостоверении о праве проведения специальных работ с взрывозащищенным оборудованием.

Специалисты НК должны иметь действующие квалификационные удостоверения и допускаются к контролю тех объектов НК и теми методами (видами) НК, которые указаны в их квалификационных удостоверениях.

Специалисты, проводящие разрушающий контроль, должны быть аттестованы в соответствии с требованиями СДА-024-2009 на II или III уровни квалификации, иметь соответствующие квалификационные удостоверения.

Завершением технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности являются:

- завершение полевых работ.
- предоставление отчёта по техническому диагностированию.
- предоставление заключения экспертизы промышленной безопасности с внесением в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности.

### 9. Законодательные и нормативные требования.

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997 г.

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утверждённых приказом № 420 от 20.10.2020 г.

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утверждённых Приказом от 11.12.2020 № 517.

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536.
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533.
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 531.
- СТО Газпром 2-4.1-406-2009 Методика оценки ресурса запорно-регулирующей арматуры магистральных газопроводов
  - ГОСТ 14249-89 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчёта на прочность.
  - СТО Газпром 2-3.5-252-2008 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО "Газпром". Методика продления срока безопасной эксплуатации магистральных газопроводов ОАО «Газпром»
  - СТО Газпром 2-2.3-1069-2016 Положение о техническом диагностировании газораспределительных станций
  - ГОСТ Р 55724-2013 Контроль не разрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые.
  - СТО Газпром РД 1.10-098-2004 Методика проведения технического диагностирования трубопроводов и обвязок технологического оборудования газораспределительных станций магистральных газопроводов
    - ГОСТ 17410-78 Контроль не разрушающий. Трубы металлические бесшовные цилиндрические. Методы ультразвуковой дефектоскопии.
    - СТО Газпром 2-2.3-491-2010 Техническое диагностирование сосудов, работающих под давлением на объектах ОАО "Газпром"
    - ОСТ 26-5-99 Контроль не разрушающий. Цветной метод контроля сварных соединений, наплавленного и основного металла.
    - СТП КТК 33.04.2020 Процедура по организации и проведению огневых, газоопасных, ремонтных, земляных и других работ повышенной опасности с оформлением наряд-допуска на их подготовку и проведение.
    - ТИ-ЦР-061-07.2021 Инструкция о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах топливно-энергетического комплекса, в административных зданиях и вспомогательных объектах Центрального региона АО «КТК-Р»
    - Руководство по безопасности "Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов"
    - ВРД КТК 56.02.2020 Регламент эксплуатации технологических и вспомогательных нефтепроводов КТК.

## 10 Требования к Исполнителю.

Организация должна иметь:

- Наличие оборудования и приборов, соответствующих «Правилам аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля» (СДАНК-01-2020) Решение от 29.12.2020г. №99-БНС;
- Наличие квалифицированного и аттестованного персонала, соответствующих «Правилам аттестации персонала в области неразрушающего контроля» (СДАНК-02-2020) Решение от 29.12.2020г. №99-БНС;

- Срок аттестации лабораторий и аттестованных специалистов не должны истекать до момента выдачи отчетной документации и регистрации ее в реестре органов Ростехнадзора;
- Наличие у Исполнителя соответствующих действующих лицензий (разрешений) на выполнение видов деятельности в рамках настоящего Технического задания;
- Исполнитель обязан обеспечить соблюдение своим персоналом и персоналом субподрядных организаций правил внутреннего распорядка Компании ПТБ, ППБ, а также нормальной эксплуатации действующего оборудования Компании при производстве работ;
- Персонал исполнителя должен пройти проверку знаний правил, норм и инструкций, регламентирующих выполнение работ и контроль качества в порядке, установленном Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) Российской Федерации;
- Исполнитель обязан предоставить списки лиц, ответственных за безопасное проведение работ, ответственных руководителей работ, производителей работ, членов бригады;
- Наличие протоколов, подтверждающих аттестацию по промышленной безопасности (А.1, Б.2.7 и др.) у руководителей и специалистов экспертной организации;
- Наличие экспертов, специалистов по визуальному, измерительному и другим видам неразрушающего контроля, механическим и иным видам испытаний;
- Персонал Исполнителя обязан выполнять правила внутреннего распорядка, действующего в Компании;
- Исполнитель при проведении работ на объектах компании должен быть обеспечен следующим минимальным набором средств индивидуальной защиты (СИЗ), в соответствии с СТП КТК 19\*.09.2018, каска, защитные очки, защитная обувь, огнестойкая специальная одежда;
- В случае привлечения субподрядных организаций, Исполнитель обязан предоставить документы привлекаемых субподрядных организаций в объеме, аналогично предъявляемым к основному Исполнителю, на этапе проведения закупочной процедуры;
- Привлечение субподрядных организаций при выполнении работ на территории объектов Компании возможно только после письменного согласования с Заказчиком. При этом Исполнитель остается ответственным перед Заказчиком за надлежащее исполнение его субподрядчиком договорных обязательств, как за собственные действия. Исполнитель при привлечении субподрядчика гарантирует наличие у последнего всех необходимых допусков, разрешений и лицензий на право производства работ, требуемых в соответствии с российским законодательством;
- Ответственность за действия субподрядных организаций в целом перед Заказчиком несёт Исполнитель;
- Исполнитель обязан обеспечить сохранность материалов, оборудования и другого имущества на территории рабочей зоны от начала работ до их завершения и приемки Заказчиком выполненных работ;

## 11. Сроки предоставления отчетов.

Предварительный отчет - не позднее 10 (десяти) дней со дня завершения полевых работ на объекте.  
Технический отчет - согласно графику выполнения работ по Договору со дня завершения работ на объекте.

Технический отчет представляется на русском языке в 2 печатных экземплярах и один экземпляр на электронном носителе CD.

Заключение ЭПБ с внесённым в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности, в двух печатных экземплярах и один экземпляр на электронном носителе CD.

## 12. Организационно — коммерческая часть.


При расчете стоимости работ необходимо учесть следующие затраты:

- приобретение необходимых материалов;
- выполнение работ согласно ППР;
- страхование гражданской ответственности перед третьими лицами за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц в соответствии с правилами страхования на сумму не менее 1000000 долларов США (один миллион долларов США), согласно приложению «В» типового договора;
- страхование ответственности владельца транспортных средств (в случае применения Подрядчиком транспортных средств) в соответствии с правилами страхования на сумму не менее 1000000 долларов США (один миллион долларов США), согласно приложению «В» типового договора;

Предоставить локальные сметные расчеты 2022 года.

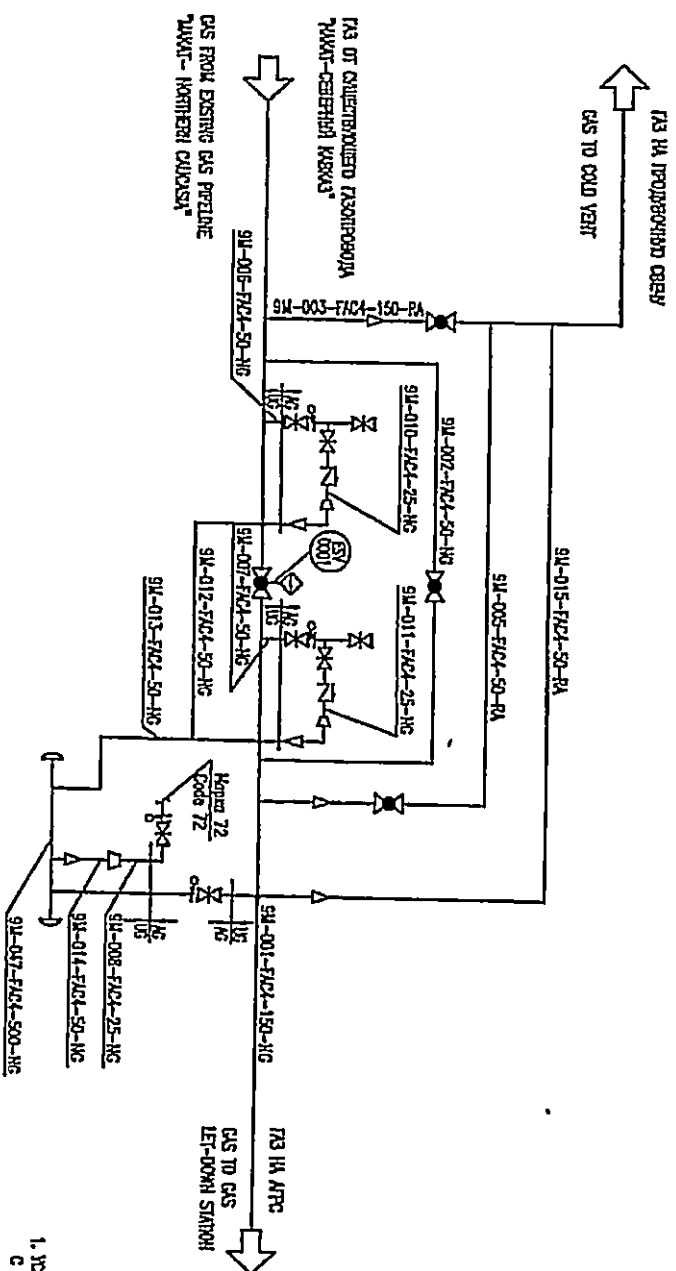
Предоставить сводный сметный расчет в ценах на 2022 года.

Ст. инженер по ЭНГП ЦР КТК – Р Сильнов В.А.

Подпись: 







ЗАО Компания Трубопроводная Конструкция - П  
 CJSC Company Pipeline Construction - P  
**К ПРОИЗВОДСТВУ ГАЗА**  
**APPROVED FOR CONSTRUCTION**  
 V. Svirgely / B.D. Coates,  
 General Manager, Expansion Project / Technical Director  
 Дата / Date: 21 FEB 2011  
 Все подписанные положения  
 All provisions Document  
 Revisions should be Validated  
 and Superseded with  
 This Revision

1. УПОДБИТЕ ОБЪЯВЛЕННУЮ ОСОБУЮЩУЮСЯ И АРХАНДРА ПЕРВАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ЧЕРТЕЖОМ РЕО01А-9М-26С-3003
1. IDENTIFICATION MARKS OF EQUIPMENT AND VALVES ARE ASSUMED AS PER DRAWING REO01A-9M-26C-3003

A-PS-4A GAS SUPPLY EXHAUSTES, TRUNK GAS PIPELINES	STAGE	SHEET NO.	TOT. SHEETS
	00		1
Блок Valves Station II Process Flow Diagram	ZАО ГИПРОВОСТОКНЕФТ Samara 2011		

РЕО01А-9М-261-3002  
 РЕПРОДУКЦИОННАЯ СИСТЕМА КИП  
 CRC CRUISE OIL PIPELINE SYSTEM

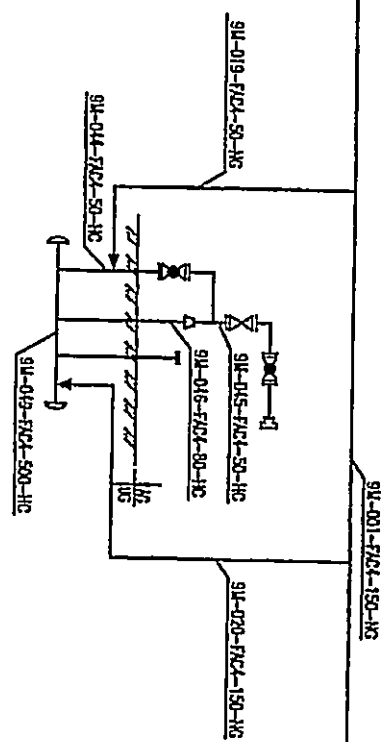
ОБЪЕКТ ГАЗОВОСУЩЕВАЯ А-ПРС-4А  
 МУНИЦИПАЛЬНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ  
 ОАО ГИПРОВОСТОКНЕФТ  
 Самарское отделение  
 Самарское отделение

REV	DATE	PERSON DESCRIPTION	DRYAN	CHECK	APP.	POSITION	NAME	SIGNATURE	DATE	POSITION	NAME	SIGNATURE	DATE
1	12.02.	ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА FOR CONSTRUCTION	Дель	Дель	Дель	Инженер	Киселёв	Дель	12.02	Инженер	Киселёв	Дель	12.02

PLOTSCALE: FILE NAME : REO01A\SPV253002\_1.dwg  
 PLOT DATE: 2011

THIS DOCUMENT IS THE PROPERTY OF THE COMPANY AND IS TO BE KEPT IN CONFIDENTIALITY. IT IS TO BE USED ONLY FOR THE PROJECT AND NOT TO BE REPRODUCED OR COPIED IN ANY MANNER WITHOUT THE WRITTEN PERMISSION OF THE COMPANY. THE COMPANY ACCEPTS NO LIABILITY FOR ANY ERRORS OR OMISSIONS. THE USER SHALL BE RESPONSIBLE FOR THE ACCURACY OF THE INFORMATION PROVIDED. THE COMPANY SHALL NOT BE HELD RESPONSIBLE FOR ANY DAMAGES OR LOSSES ARISING FROM THE USE OF THIS DOCUMENT.

ГАЗ ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ПАСПОРТНОЙ  
 "УВАТ-СЕНТЕРИАЛ КАЗАНЬ"  
 ГАЗ FROM EXISTING GAS PIPELINE  
 "UWAT - NORTHERN CUCKERY"



ГАЗ НА АРС  
 GAS TO GAS  
 LET-DOWN STATION

**ЗАЯВЛЕНИЕ ТОВАРОПРОИЗВОДИТЕЛЯ - Р**  
**СЛСБ Газопровод Коноритум**  
**К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ**  
**APPROVED FOR CONSTRUCTION**

Y. Sigitov / Ю.Н. Сигитов  
 General Manager, Eurasian Project / Генеральный директор  
 Дата / Date: 24 FEB 2011  
 Все предыдущие разрешения  
 All previous Documents  
 должны быть в силе  
 and should be valid  
 при подписании  
 and signature

1. УДОБЕРИТЕ ОБЪЕКТЫ ОБЪЕДИНЕНИЯ И АРХИВУ ПРИБОРЫ В ОДИН ЦЕЛЫЙ С ЧЕРТЕЖИМ РЕКОИА-91-261-3003
1. ИДЕНТИФИЦИРУЙТЕ ОБЪЕКТЫ И ВАЛВЫ СООТВЕТСТВУЮЩИМ РЕКОИА-91-261-3003

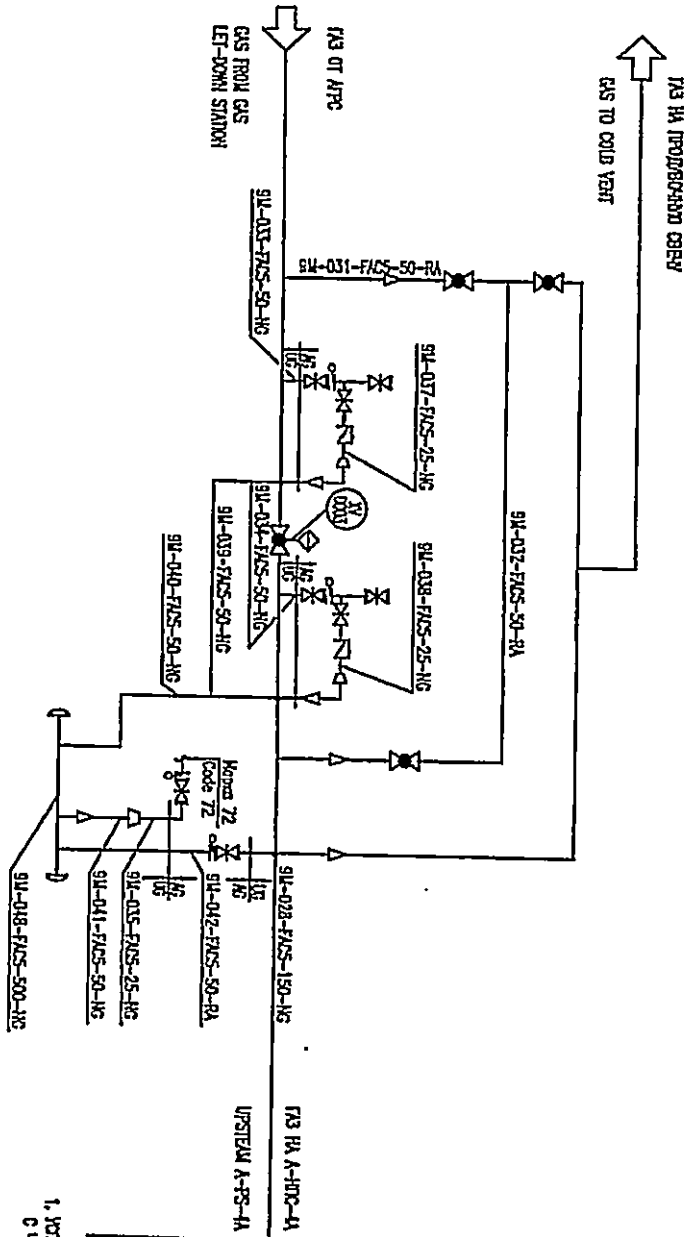


REV	DATE	REVISION DESCRIPTION	DESIGNER	CHECK	APP.	POSITION	NAME	SIGNATURE	DATE
1	22.02	ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА FOR CONSTRUCTION	[Signature]	[Signature]	Инженер	Прохорок	[Signature]	[Signature]	22.02

A-95-4A GAS SUPPLY FACILITIES, TRUNK GAS PIPELINES	STAGE	SHEET NO.	TITLE SIZE
Condensate Gathering Unit Process Flow Diagram	00		1
РЕКОИА-91М-261-3004	СМОНТАЖ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РЕКОИА-91М-261-3004	2011	1	1

PLOT SCALE: FILE NAME: REKOI\GIZR\2004\_1.dwg 2011

THIS DRAWING IS THE PROPERTY OF OAO GAZPROM AND IS NOT TO BE REPRODUCED OR TRANSMITTED IN ANY FORM OR BY ANY MEANS, ELECTRONIC OR MECHANICAL, INCLUDING PHOTOCOPYING, RECORDING, OR BY ANY INFORMATION STORAGE AND RETRIEVAL SYSTEM. WITHOUT THE WRITTEN PERMISSION OF OAO GAZPROM. ALL RIGHTS RESERVED.



ЗАО Консалтинговая Тройнинградская Консорциум - Р  
 CJSC Consultant Pipeline Consortium - R  
**К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ.**  
**APPROVED FOR CONSTRUCTION**  
 V. Sergeyev / V.D. Sergeev,  
 General Manager, Equalization Project / Генеральный директор Проекта Равноценности  
 Date / Date: 1 FEB 2011  
 Все предыдущие версии документа  
 аннулируются с даты утверждения  
 и замены на эту версию.  
 All Previous Document  
 Revisions Shall Be Voided  
 and Superseded With  
 This Revision.

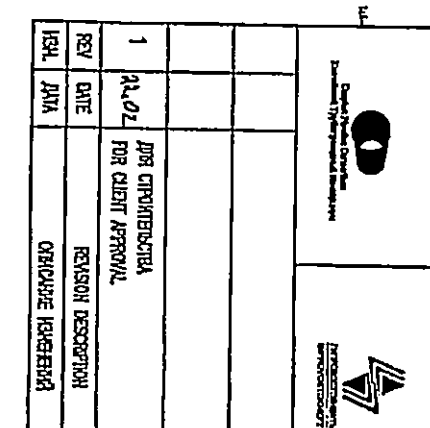
1. КОМПОНЕНТЫ ОБЪЕКТА ОБСЛУЖИВАНИЯ И АРМАТУРА ПРИБОРОВ В СООТВЕТСТВИИ С ЧЕРТЕЖОМ РЕ001А-9М-261-3003
1. IDENTIFICATION MARKS OF EQUIPMENT AND VALVES ARE ASSUMED AS PER DRAWING RE001A-9M-261-3003

A-PS-4A GAS SUPPLY FACILITIES	TRUCK GAS PIPELINES	STAGE	SHEET NO.	TOT. SHEETS
		20		1
Block Valves Station №2 Process Flow Diagram		OAO GIPROVOSTOKNET		
RE001A-9M-261-3003		Summer 2011		

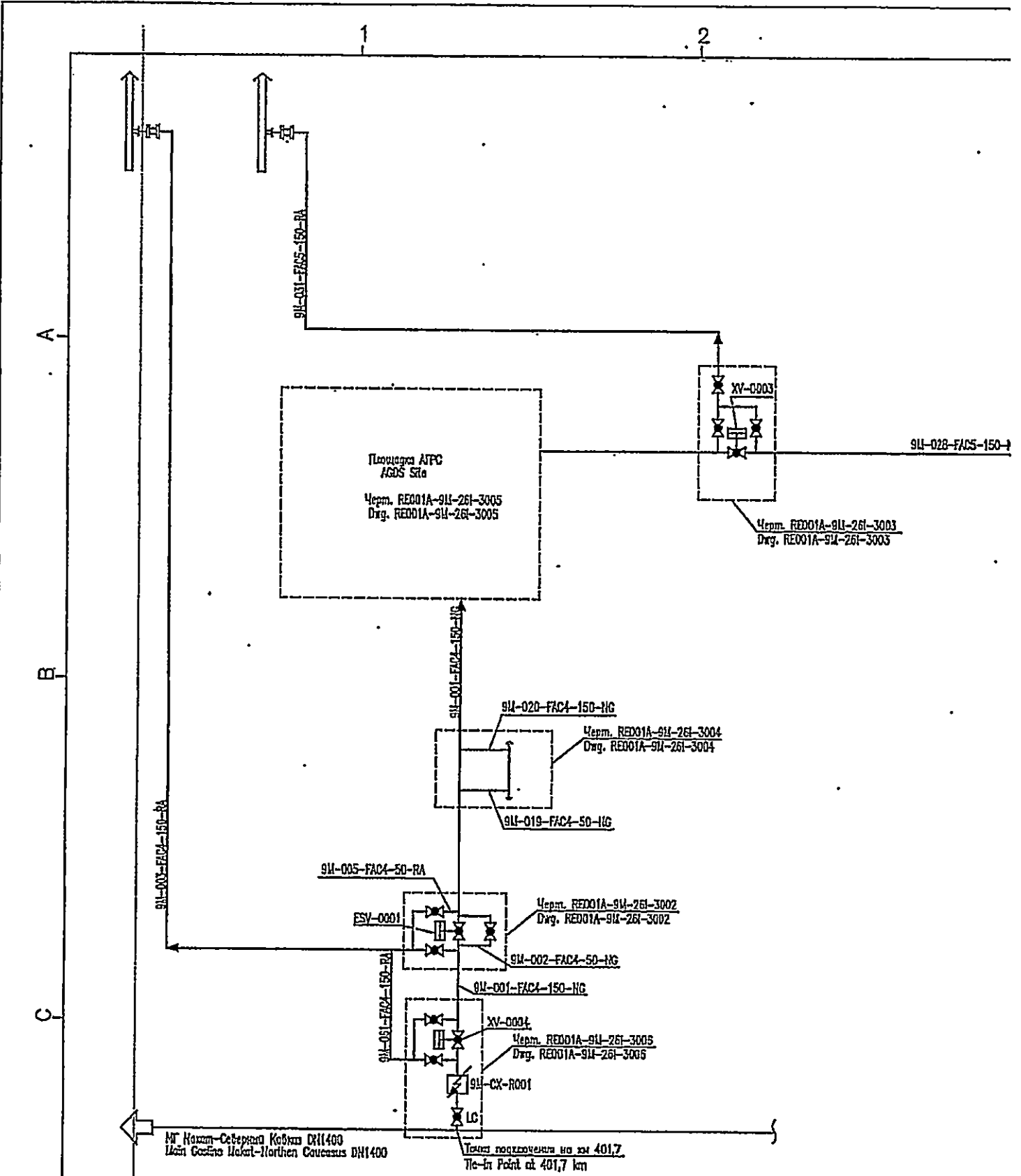
REV	DATE	REVISION DESCRIPTION	DRAWN	CHECK	APP.	POSITION	NAME	SIGNATURE	DATE	POSITION	NAME	SIGNATURE	DATE
1	22.02	ДЛЯ ПРИНЯТИЯ ДЛЯ КЛИЕНТА	Мельников	Мельников	Мельников	Инженер	Евдокимов	Мельников	22.02	Инженер	Евдокимов	Мельников	22.02
REV	DATE	REVISION DESCRIPTION	DRAWN	CHECK	APP.	POSITION	NAME	SIGNATURE	DATE	POSITION	NAME	SIGNATURE	DATE
1	22.02	FOR CLIENT APPROVAL	Мельников	Мельников	Мельников	Инженер	Евдокимов	Мельников	22.02	Инженер	Евдокимов	Мельников	22.02



ИСПОЛНИТЕЛЬ	Исполнитель	Мельников	22.02
ПРОЕКТИРОВЩИК	Проектировщик	Евдокимов	22.02
КОНСТРУКТОР	Конструктор	Мельников	22.02
ОБЪЕКТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ	Объект проектирования	А-ПС-4А	
НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТНОГО ЛИСТА	Наименование рабочего листа	Блок клапанов станции №2	
ОАО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	ОАО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	2011	

ЗАКОН РФ ОТ 25.12.2008 № 308-ФЗ О ТЕХНИЧЕСКОМ РЕГУЛИРОВАНИИ И СТАНДАРТИЗАЦИИ  
 ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И СТАНДАРТИЗАЦИИ  
 ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГУЛИРОВАНИИ И СТАНДАРТИЗАЦИИ  
 ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И СТАНДАРТИЗАЦИИ  
 ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГУЛИРОВАНИИ И СТАНДАРТИЗАЦИИ



PLOTSCALE: FILE NAME: RE001A9M2613003\_1.dwg  
 PLOT DATE: 2011



 МНП ГОССОУБЕЖИТЫ АРХИТЕКТУРА															
	 Caspian Pipeline Consortium Каспийский трубопроводный консорциум	1	22.02.	ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА FOR CONSTRUCTION	<i>Синер</i>	<i>Алф. Кожу</i>									
	REV	DATE	REVISION DESCRIPTION	DRAWN	CHECK	APP.	PROCESS	PROCESS	CONSTRUCTION	PIPE SUPPLY	SECURITY	DRG.	ВЛР.		
	ИВМ	ДАТА	ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ	ЧЕРТИЛ	ПРОВЕРИЛ	УТВЕРДИЛ	ТЕХНОЛ. 1	ТЕХНОЛ. 2	СТРОИТ.	В О К	ОБЪЕКТ	ЭЛЕКТ.	ЭЛЕКТ.		

PROCESS CONSTRUCTION SQUAD CHECK / - ГРУППОВАЯ ПРОК

