Бекітемін
«Мемсараптама» РМК-ның Алматы облысы бойынша филиалы
Директоры
Н.Н. Шымбаев

«Алматы облысының Ұйғыр ауданындағы «Қазақстан-Қытай» МГ «С» тармағының КУ-59,1-ден «Шарын» АГБС-та бұру газ құбырын салу**»**
жұмыс жобасы бойынша

19.07.2016 ж. № 18-0208/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«КАТЭК» ЖШС,
Алматы қаласы

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысының Ұйғыр ауданындағы «Қазақстан-Қытай» МГ «С» тармағының КУ-59,1-ден «Шарын» АГБС-та бұру газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Алматы облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Алматы облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді**.**

Утверждаю
Директор
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области
Чимбаев Н.Н.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0208/16 от 19.07.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопровода-отвода на АГРС-«Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КАТЭК»,
г. Алматы

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство газопровода-отвода на АГРС-«Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области»**, выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области**.**

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопровода-отвода на АГРС-«Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №18-0066 от 12.05.2016 года между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области и ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КАТЭК», г. Алматы (Государственная лицензия ГСЛ №001227 от 25.05.2000 года, I категория).

ГИП – Ягафарова И.И. (приказ №367/1 от 25.09.2015 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 25.09.2015 года, утвержденное заказчиком;

письмо ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» №96 от 11.07.2016 года о том, что финансирование строительства проекта ведется за счет частных инвестиций;

постановление акимата Алматинской области №453 от 12.10.2015 года о разрешении использования земельного участка государственного лесного фонда Алматинской области для проведения изыскательных работ под строительства газопроводной трассы ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»;

постановление акимата Алматинской области №147 от 28.03.2016 года о предоставлении земельного участка государственного лесного фонда Алматинской области для строительства газопроводной трассы газопровода-отвода на АГРС-«Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай», без изъятия земель государственного лесного фонда до 01 января 2018 года;

акт выбора и обследования земельного участка №22 от 30.06.2015 года, подписанный комиссионно;

письмо заказчика №66 от 20.05.2016 года с просьбой рассмотреть проект без сметной документации;

письмо заказчика №43 от 26.04.2016 года о том, что работы по проекту назначены на 2016 год;

протокол общественных слушаний от 22.01.2016 года о учете общественного мнения на влияние проекта на экологическую среду;

архитектурно-планировочное задание на проектирование №37 от 09.11.2015 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Уйгурского района»;

инженерно-геологический отчет, выполненный ТОО «КАТЭК» в октябре 2015 года.

Технические условия:

технические условия на газоснабжение от 16.06.2015 года, выданные ТОО «Азиатский газопровод»;

технические условия на пересечение газопровода автомобильной дороги №23-23/01-40 от 02.02.2016 года, выданные ГУ «Алматыжоллаборатория» Комитета автомобильных дорог Министерства по Инвестициям и Развитию РК;

технические условия на пересечение газопровода автомобильной дороги №23-23/01-24 от 01.02.2016 года, выданные ТОО «Каздорпроект»;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение государственной экологической экспертизы KZ66VDC00046316 от 22.02.2016 года на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» по рабочему проекту, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области»;

санитарно-эпидемиологическое заключение №117 от 24.03.2016 года по рабочему проекту, выданное Департаментом по защите прав потребителей Алматинской области;

согласование рабочего проекта №KZ35VQR00002536 от 26.04.2016 года, выданное РГУ «Департамент комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Алматинской области»;

экспертное заключение по промышленной безопасности №0010/16 от 25.03.2016 года, выданное ТОО «ПромТехСервис Казахстан»;

заключение камеральной археологической экспертизы №AR-01/29 от 18.12.2015 года, выданное ТОО «Археологическая экспертиза»;

письмо - согласование АО «KazTransGas» по рабочему проекту №20-21-1174 от 25.04.2016 года;

письмо - согласование АО «Интергаз Центральная Азия» по рабочему проекту №06-62-731 от 18.03.2016 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	Обозначение	Наименование
1	Книга – 25/09-2015-ОПЗ	Пояснительная записка
2	Альбом – 25/09-2015-ГП	Рабочие чертежи марки ГП
3	Альбом – 25/09-2015-АС	Рабочие чертежи марки АС
4	Альбом – 25/09-2015-ТХ	Рабочие чертежи марки ТХ
5	Альбом – 25/09-2015-ЭХЗ	Рабочие чертежи марки ЭХЗ (Защита электрохимическая)
6	Альбом – 25/09-2015-АТХ	Рабочие чертежи марки АТХ (Автоматизация технологических процессов)
7	Книга – 25/09-2015-ПОС	Проект организации строительства
8	Книга – 25/09-2015-ПП	Паспорт проекта
9	Книга – 25/09-2015-ИГО	Инженерно-геологический отчет
10	Книга– 25/09-2015	ОВОС

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - строительство газопровода-отвода на АГРС-«Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительных работ расположен в Уйгурском районе Алматинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Рабочий проект предназначен для строительства в IIIВ климатическом районе со следующими природно-климатическими характеристиками:

Климатический район (СНиП РК 2.04-01-2010) - III В.

Район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*) - II (s_o = 70 кгс/м²).

Район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*) - III (w_o = 38 кгс/м²).

Район по толще гололеда (СНиП 2.01.07-85*) - II (в= 5 мм).
Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СН РК 2.04-21-2004) - минус 27º С.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно инженерно-геологическому районированию трасса проектируемого газопровода проходит по инженерно-геологическому региону - Илийской впадине.

Проектируемая трасса проходит в пределах аллювиально-пролювиальной предгорной наклонной равнины.

В геолого-литологическом строении проектируемой трассы газопровода принимают участие грунты класса природных дисперсных грунтов, грунты с водно-коллоидными и механическими структурными связями (связные и несвязные).

Грунты по трассе газопровода: суглинок светло-коричневый, легкий маловлажный; супесь коричневая, серая, песчанистая; галечник с супесчаным заполнителем.

По трассе проектного газопровода, на площадке АГРС и Операторной аллювиальные и аллювиально-пролювиальные отложения – 1 типа просадочности.

В пределах всей трассы газопровода-отвода на АГРС, трассы подводящего газопровода до пос. Чунджа и далее, до птицефабрики «КазРос-Бройлер» и на основании номенклатурного вида, генезиса и физических свойств грунтов на участках работ выделено 4 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

1 ИГЭ - почвенно-растительный слой (ПРС) малогумуссированный, твердый или сухой, группа грунта -9б.

2 ИГЭ - супесь песчанистая, светло-коричневая, сухая, малопластичная, группа грунта-3бб.

3 ИГЭ - суглинок коричневого цвета, твердый, сухой, туго-пластичный, группа грунта-35г.

4 ИГЭ - глина твердая, светло-коричневая, сухая, с прослоями суглинка, группа грунта-8а.

Грунтовые воды на участке изысканий выработками глубиной до - 6,0 м не вскрыты.

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали - низкая.

Грунты незасоленные и не обладают агрессивными свойствами к бетонам на портландцементе марки W_4.

Расчетная глубина промерзания грунтов (по м/с г. Жаркент):

для суглинков – 106 см;

для валунно-галечникового грунта – 156 см.

Расчетные сопротивления определены по СНиП РК 5.01-01-2002:

для суглинков – 200 кПа (2,0 кгс/см^2); для валунно-галечникового грунта – 600 кПа (6,0 кг/см^2).

Сейсмичность района 8 баллов.

Сейсмичность площадки под строительство 8 баллов, при II категории грунтов по сейсмическим свойствам (тб.4.1. СНиП РК 2.03-30-2006).

Грунты непросадочные.

Территория не подтопляемая.

Поверхностными водами участок не затапливается.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан в соответствии с действующими нормами и правилами СНиП РК 3.01-01-2008*, с его функциональным назначением и требованиями по благоустройству и санитарно-экологическим нормам.

Генеральный план выполнен на основании топографической съемки в масштабе 1:500. Система координат - местная. Система высот – Балтийская.

Рельеф участка ранее спланированный, с незначительным уклоном на запад.

Размещение проектируемого объекта предусмотрено с учетом функционального зонирования территории, санитарно-гигиенических и противопожарных требований, технологических, транспортных и инженерных связей.

Настоящим рабочим проектом предусмотрено строительство газопровода-отвода от АГРС «Шарын» до точки врезки КУ-59,1, нитки «С» МГ «Казахстан-Китай». Транспортировка объемов газа, требуемых для обеспечения потребителей Уйгурского района планируется от МГ «Казахстан-Китай».

На существующей площадке АГРС «Шарын» расположены существующие здания и сооружения: крановый узел КУ-1, блок КИПиА, блок переключения, блок одоризации газа, два подогревателя топливного и пускового газа емкостью 30000 нм^3/час и 5000 нм^3/час, емкость для хранения одоранта 1м^3, емкость для сбора конденсата 1,5 м^3, емкость для слива теплоносителя 8 м^3, уборная на одно очко, молниеотвод, совмещенный с прожекторной мачтой, пожарный щит.

Данным проектом предусмотрена замена оборудования узла учета расхода газа КУУГ. КУУГ – оборудование, размещаемое на существующей открытой технологической площадке размером 50,0х30,0 м, примыкающей к АГРС «Шарын». Въезд предусмотрен с северной стороны.

На подходах к КУУГ устраивается тротуар шириной 1,0 м с покрытием тротуарной плиткой, с установкой поребриков. Озеленение – естественный покров. Ограждение - существующее.

В юго-восточном направлении проектом предусмотрено строительство подъездной дороги шириной 4,5 м из гравийно-песчаной смеси толщиной 20 см, уложенной на уплотненный грунт, вдоль газопровода протяженностью 9403,0 м от линейного кранового узла КУ-59.1 МГ «Казахстан-Китай», обеспечивающей подъезд к АГРС «Шарын», проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин на время эксплуатации в юго-восточном направлении к площадке АГРС «Шарын».

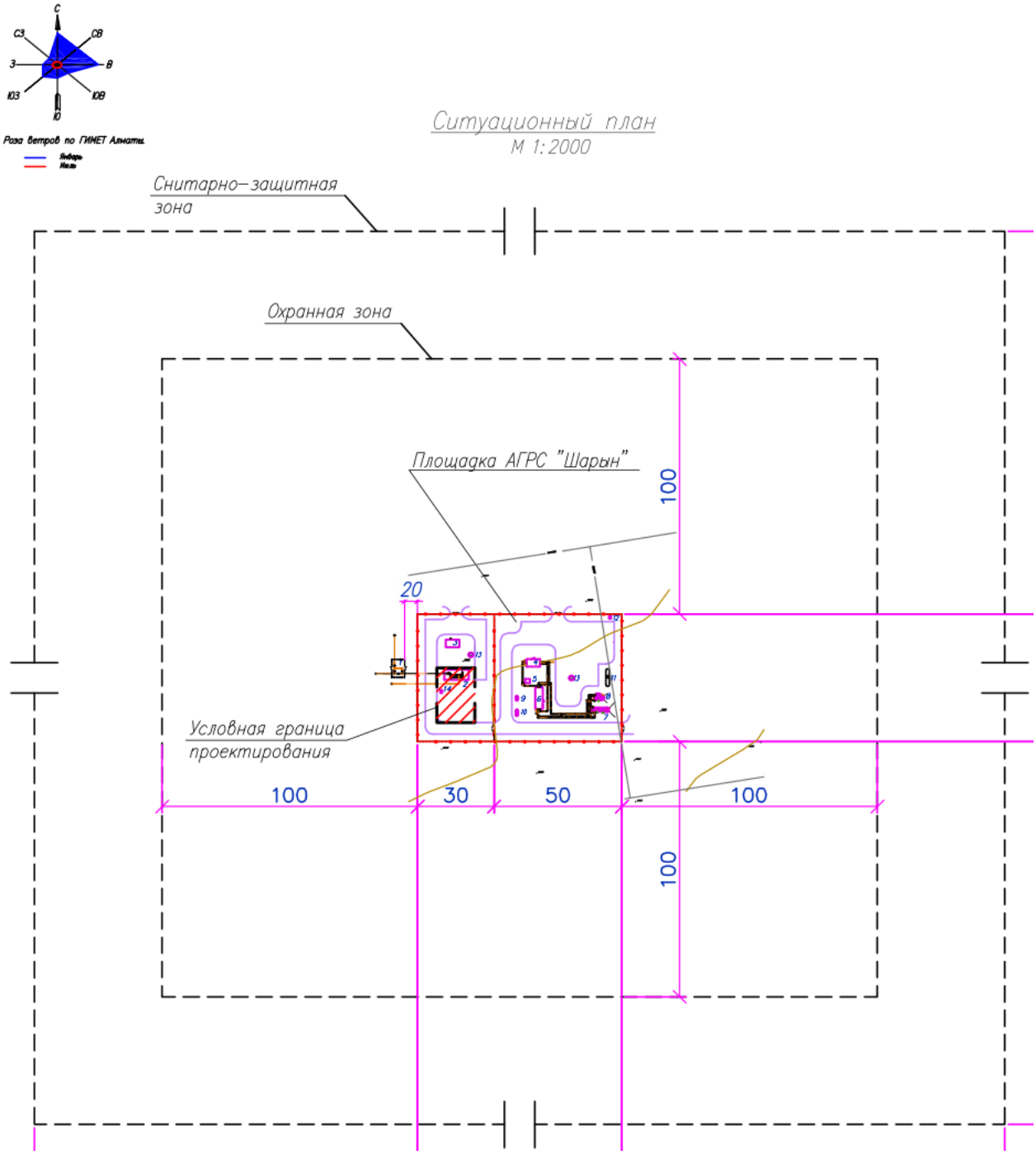

Рисунок №1. Ситуационная схема

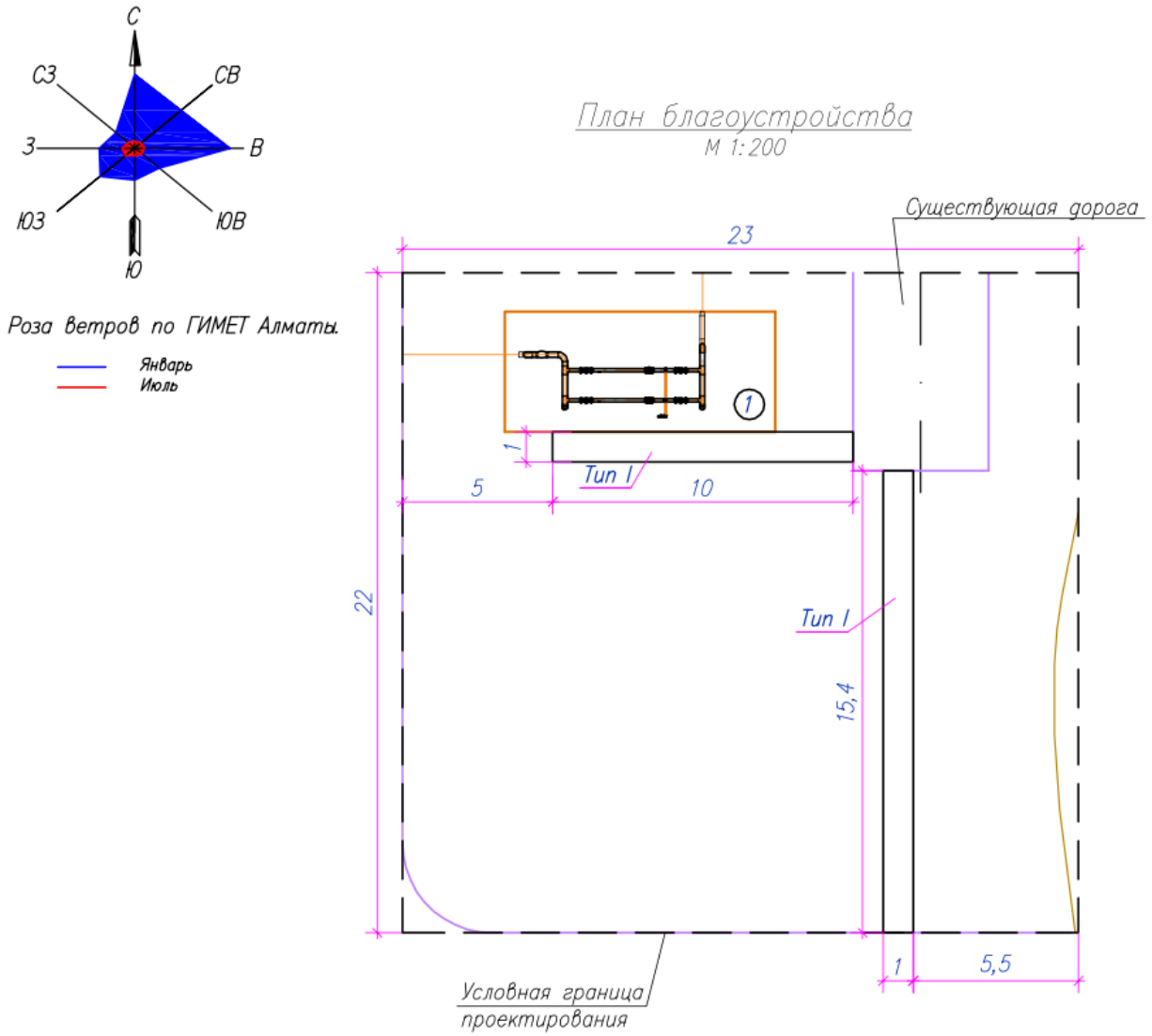

Рисунок №2. Ситуационная схема

Перечень зданий и сооружений:

1) Коммерческий узел учета газа

6.2.2. Технологические решения

Рабочим проектом предусматривается строительство сетей газоснабжения АГРС «Шарын».

С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода на АГРС «Шарын» создаются условия для подачи природного газа через АГРС населению Уйгурского района, коммунально-бытовым, промышленным потребителям, использующих природный газ в качестве основного топлива.

Использование природного газа позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создает более комфортные условия для населения, и способствует улучшению экологической ситуации.

Потребность в природном газе для населения и других потребителей Уйгурского района определена на основе расчетов прогнозного потребления газов.

Технологическое оборудование

Ранее был выполнен проект коммерческого узла учета газа КУУГ на базе ультразвуковых расходомеров USZ 08 производства компании RMG на входе в АГРС.

В данной части рабочего проекта предусмотрена корректировка коммерческого узла учета газа КУУГ на базе ультразвуковых расходомеров FLOWSIC 600 с вычислителями расхода газа FloBoss.

Трубопроводы приняты стальные по ГОСТ 8732-78*.

В качестве отключающего устройства предусмотрена установка кранов шаровых штуцерно-ниппелевых с концами под приварку с ручным управлением.

Передача данных о расходе газа от КУУГ на входе АГРС до Алматинского контрольного центра ТОО «АГП» осуществляется по ВОЛС. ВОЛС проложен от проектируемого блока операторной АГРС до КУ-551 нитки «А» МГ «Казахстан-Китай».

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Строительство газопроводов

Газопровод-отвод на АГРС «Шарын» давлением 9,81 МПа диаметром168,3х7,9мм принят подземной прокладки с присоединением к отводам на АГРС, совмещенными крановыми узлами на нитках «А», «В», «С».

Присоединение газопровода-отвода на АГРС «Шарын» учтено в рамках проекта «Строительство газопровода-отвода от магистрального газопровода «Казахстан-Китай до автоматической газораспределительной станции «Шарын», подводящего газопровода к населенному пункту Чунджа с отводами на поселки Чарын и Ширин, и к птицефабрике «КазРос-бройлер» на территории Уйгурского района Алматинской области.

Подключение газопровода-отвода на АГРС «Шарын» принято к нитке «С». Трасса газопровода-отвода предусмотрена вдоль существующего инженерного коридора МГ «Казахстан-Китай».

Переход газопровода-отвода диаметром 168,3х7,9 мм через автодорогу «Западная Европа-Западный Китай» выполнен методом горизонтально-направленного бурения в защитном футляре диаметром 426 мм.

Газопровод-отвод принят из стальных электросварных труб APL Spec5L X65 диаметром 168,3х7,9 мм с защитным изоляционным покрытием.

Соединительные детали-отводы приняты по ГОСТ 17375-2001, тройники ГОСТ 17376-2001.

Защита надземных участков газопровода и крановых узлов от атмосферной коррозии предусмотрена окрашиванием масляной краской (двумя слоями масляной краски по двум слоям грунтовки).

Подземные участки газопровода от почвенной коррозии защищены «пассивным» и «активным» методами.

«Пассивный» метод предусматривает изоляционное покрытие «весьма усиленного» типа.

«Активный» метод предусматривает применение средств электрохимзащиты.

Изоляция сварных стыков трубопровода предусмотрена с помощью термоусаживающих манжет типа ТЕРМА-СТМП.

В местах входа и выхода газопровода из земли предусмотрено устройство футляров.

На углах поворота трассы газопровода предусмотрена установка опознавательных знаков.

Технические показатели:

Пропускная способность	- 30,0 тыс. нм^3/час.
Общая протяженность газопровода	- 9403,0 м.

Электрохимзащита (ЭТХ)

Проекта выполнен на основании задания на проектирование и задании смежных отделов ТОО «КАТЭК»

По данным инженерных изысканий, коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали в трассе изменяется от средней до высокой. В составе электрохимзащиты проектируемого газопровода применяется активная защита: станция катодной защиты (СКЗ) и для футляра - протекторная защита (ПМ).

Для защиты газопровода – отвода, протяженностью 9,4 км, запроектирована станция катодной защиты типа СКЗМ-5-3,0-У1 мощностью 3 кВт, устанавливаемая на площадке АГРС «Шарын».

Подключение станции катодной защиты к газопроводу - отводу осуществляется (катодные выводы) кабелем марки ВВГ 2х35 мм^2, анодные выводы к анодным заземлителям выполняется кабелем марки ВВГ 1х25 мм^2. Кабели прокладывается в траншее Т-1.

Анодное заземление предусмотрено подповерхностный, графитопластовый, комплектный типа АЗГКХ2 согласно рабочих чертежей типового проекта серий 327.Т-АЗ.05.СБ исполнение 1.

Электрохимзащита стальных футляров, в местах пересечение с автодорогами, осуществляется протекторами типа ПМ-20У. Подключение к футляру выполняется через КИП кабелем марки ВВГ 2х6 мм^2.

Для контроля за величиной защитного потенциала и тока предусматриваются контрольно-измерительные пункты КИП с подключением:

на трассе газопровода через 1,0 км;

на расстояние трех диаметров трубопровода на точке дренажа;

на пересечении с автодорогами.

На время строительства газопровода для защиты трубопровода от коррозии предусмотрены временные протекторы типа ПМ-20У на пикетах ПК30 и ПК60 подключенные через КИП. После ввода газопровода и станции катодной защиты в эксплуатацию, временные протекторы отключить.

Автоматика (АТХ)

Проект выполнен на основании задания на проектирование.

Проектом предусмотрена корректировка существующей АГРС "Шарын" в части коммерческих узлов учета газа (КУУГ). КУУГ на входе и выходе АГРС выполнены на базе ультразвуковых расходомеров марки типа Flowsic 600 с вычислителями расхода газа марки типа FloBoss S600+. Для контроля КУУГ предусмотрена АРМ оператора в доме операторов. Связь между контроллером и АРМ оператора организована по ВОЛС. Протяженность линии ВОЛС – 1200 м.

В проекте предусмотрена передача данных о расходе газа от КУУГ на входе АГРС до Алматинского контрольного центра ТОО "АГП" по ВОЛС. ВОЛС прокладывается от проектируемого блока операторной АГРС до КУ55.1 нитки А МГ "Казахстан-Китай".

Приборы и средства автоматизации должны быть заземлены с помощью внутреннего и наружного заземляющих зажимов согласно требовании ПУЭ РК.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Степень огнестойкости – II.

Мероприятия выполнены согласно СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

В основу предлагаемых противопожарных мероприятий положены принципы, изложенные в ГОСТ 12.1.004-91 «Пожарная безопасность». Общие требования», в соответствии с которыми пожарная безопасность объекта на стадии проектирования должна обеспечиваться: системой предотвращения пожара; системой противопожарной защиты; организационно-техническими мероприятиями.

Размещение зданий и сооружений на схеме генерального плана произведено в соответствии с требованиями нормативных документов, с соблюдением противопожарных разрывов, что обеспечивают пожарную безопасность проектируемого объекта.

Чрезвычайными дополнительными ситуациями могут быть ситуации, связанные с техногенными и природными ситуациями, сверхкритическими параметрами, не предусмотренными нормативными документами, а также действиями террористического характера.

В рабочем проекте предусмотрены решения, обеспечивающие в случае чрезвычайной ситуации, в том числе пожара, возможность эвакуации людей наружу на прилегающую к зданию территорию до исчезновения угрозы их жизни и здоровью вследствие опасных факторов по ЧС (пожара).

На объекте предусмотрены инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, которые охватывают мероприятия, направленные на предупреждение чрезвычайных ситуаций и уменьшения риска их возникновения,: обеспечение защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, а также от опасностей, возникающих при ведении военных действий, диверсий или террористических актов.

Раздел рассмотрен РГУ «Департамент комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Алматинской области» от 26.04.2016 года №KZ35VQR00002536.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду. Охрана окружающей среды» разработан ТОО «КАТЭК».

Охрана природной среды во время строительных работ обязывает строителей, кроме выполнения проектных решений по сохранению почвы и фауны, осуществить ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды или нанесения ей минимального ущерба. К этим мероприятиям относятся:

слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные для этого места;

устройство временных септиков;

определение места стоянки механизмов и складирования материалов и его ограждения;

периодический полив строительной площадки водой в теплое время года для снижения плотности поднимаемой пыли;

соблюдение требований и согласований местных органов охраны природы.

По рабочему проекту получено:

заключение государственной экологической экспертизы KZ66VDC00046316 от 22.02.2016 года на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» по рабочему проекту, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области»;

санитарно-эпидемиологическое заключение №117 от 24.03.2016 года по рабочему проекту, выданное Департаментом по защите прав потребителей Алматинской области.

6.5 Организация строительства

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей. Основные строительно-монтажные работы будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», нормативная продолжительность производства работ по объекту «Строительство газопровода-отвода на АГРС-«Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области» составит 7 месяцев.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с приказом Министерства национальной экономики №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Строительство газопровода-отвода на АГРС - «Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области» разработан в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Генеральный план разработан в соответствии с действующими нормами и правилами СНиП РК 3.01-01-2008*.

Электротехнические решения соответствуют ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок».

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в проект, в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области в рабочий проект «Строительство газопровода-отвода на АГРС-«Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану:

1) Представлен ситуационный план с нанесением на нем нумерации проектируемых и существующих зданий и сооружений.

По технологическим решениям:

2) В данной части рабочего проекта предусмотрена корректировка коммерческого узла учета газа КУУГ на базе ультразвуковых расходомеров FLOWSIC 600.
3) В качестве отключающего устройства предусмотрена установка кранов шаровых штуцерно-ниппелевых с концами под приварку с ручным управлением.

По технологическому оборудованию:

4) На листе общие данные приведены в соответствие ведомость рабочих чертежей основного комплекта и ведомость основных комплектов рабочих чертежей.

По инженерным сетям газа:

5) В общих указаниях откорректировано наименование проекта.
6) В ведомости основных комплектов рабочих чертежей исключено наименование «Линейная часть».
7) В штампах проекта внесена корректировка в соответствии с ведомостью основного комплекта рабочих чертежей.
8) Проставлены уклоны на участках продольного профиля.
9) Дано описание без траншейного перехода через автодорогу Западная Европа-Западный Китай.
10) Исключена ссылка в примечании на полиэтиленовые трубы.
11) Представлен казахстанский сертификат на применяемые трубы и детали трубопровода.
12) Представлена ведомость объемов работ.

По электротехническим решениям:

Раздел АТХ

13) На плане указана марка и длина прокладываемого кабеля ВОЛС. Указаны конечные точки подключения кабеля.
14) Предоставлен кабельный журнал.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство газопровода-отвода на АГРС- «Шарын» от КУ-59,1 нитки «С» МГ «Казахстан-Китай» в Уйгурском районе Алматинской области» рекомендуется для утверждения со следующими основными технико-экономическими показателями:

Пропускная способность	- 30,0 тыс. нм^3/час
Общая протяженность газопровода	- 9403,0 м
Продолжительность строительства	7 месяцев

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» в соответствии с условиями договора №18-0066 от 12.05.2016 года.

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.4 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.5 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алматы облысының Ұйғыр ауданындағы «Қазақстан-Қытай» МГ «С» тармағының КУ-59,1-ден «Шарын» АГБС-та бұру газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітілуге ұсынылады:

Тасымалдау қабілеттілігі	сағатына 30,0 мың нм^3
Газ құбырының жалпы ұзындығы	9403,0 м
Құрылыс ұзақтығы	7 ай.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 12 мамырдағы №18-0066 шарттың талаптарына сәйкес «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» ЖШС кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы құрылыс барысында отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдауларын барынша пайдалансын.

Евтушевская Т.Н.

Заместитель директора

Шульгина Л.А.

Эксперт

Карабут Т.С.

Руководитель сектора

Литовник В.А.

Эксперт

Сериков Т.

Эксперт