«Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданының Қаракөл ауылына жеткізуші газ құбырын салу. Түзету»
жұмыс жобасы бойынша
24.12.2020 ж. № 04-0329/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актюбгражданпроект» ӨК,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданының Қаракөл ауылына жеткізуші газ құбырын салу. Түзету» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0329/20 от 24.12.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Актюбинской области»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ПрК «Актюбгражданпроект»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/200104/00 (104) от 19.10.2020 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ПрК «Актюбгражданпроект», государственная лицензия ГСЛ №004824 от 11.05.2001 года, выданная Комитетом по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, приложение к лицензии от 07.05.2012 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория лицензии – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 27.04.2020 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 04.12.2020 года;

постановление акимата Актюбинской области №456 от 11.11.2019 года «О внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области №552 от 14.12.2018 года «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2019-2021 годы»;

постановление акимата Актюбинской области №542 от 10.12.2018 года и решение маслихата Актюбинской области №360 от 10.12.2018 года «Об упразднении некоторых населенных пунктов Каргалинского и Мугалжарского районов Актюбинской области»;

постановление акимата Актюбинской области №490 от 11.12.2019 года и решение маслихата Актюбинской области №479 от 11.12.2019 года «Об упразднении некоторых населенных пунктов Алгинского, Иргизского, Мартукского, Мугалжарского и Шалкарского районов Актюбинской области»;

решение акима Журынского сельского округа Мугалжарского района Актюбинской области №29 от 18.11.2020 года о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» права постоянного землепользования на земельный участок площадью 123 га для размещения подводящего и внутриквартального газопровода села Журын;

решение акима сельского округа имени К.Жубанова Мугалжарского района Актюбинской области №12 от 16.11.2020 года о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» права постоянного землепользования на земельный участок площадью 123 га для размещения подводящего и внутриквартального газопровода села Каракол;

постановление акимата Мугалжарского района Актюбинской области №218 от 07.06.2017 года о разрешении по использованию земельного участка для проведения изыскательских работ;

архитектурно - планировочное задание №KZ79VUA00264534 от 24.08.2020 года,

утвержденное и.о. руководителя ГУ «Мугалжарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 14.12.2020 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам экз.№2 (246а-21) от 2020 года, выполненный ИП «Ким А.Н.» (ГСЛ-Ф №002820 от 24.12.2004 года, приложение к лицензии от 28.05.2012 года);

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям экз.№2 (246а-22) от 2020 года, выполненный ИП «Ким А.Н.» (ГСЛ-Ф №002820 от 24.12.2004 года, приложение к лицензии от 28.05.2012 года);

приказ №109-Ө от 02.05.2018 года об утверждении рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области», подписанный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;

письмо акима Мугалжарского района Актюбинской области №3057 от 03.10.2019 года, направленное первому заместителю акима Актюбинской области, о необходимости корректировки рабочего проекта;

письмо №1-07-15/1854 от 16.09.2020 года о том, что в связи с упразднением сёл Мугалжарского района в текущем году начата корректировка рабочего проекта и по ранее разработанному рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области» (положительное заключение РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области № 04-0057/18 от 25.04.2018 года) строительно-монтажные работы не проводились, выданное заказчиком;

письмо №01-07-17/2385 от 24.11.2020 года о том, что акт на земельный участок будет оформлен по мере выделения бюджетных средств, выданное заказчиком;

акт выбора места пересечения проектируемого газопровода через железнодорожные пути перегона Потуй - Журын от 20.09.2017 года, подписанный комиссией;

акт выбора места пересечения проектируемого газопровода через железнодорожные пути перегона разъезд №6 – разъезд №315 от 20.09.2017 года, подписанный комиссией;

акт обследования территории от 17.08.2020 года об отсутствии в охранной зоне строительства зеленых насаждений, подписанный руководителем ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирских перевозок и автомобильных дорог»;

сводная ведомость (4 шт.) отведенных лесосек на 2018 год по государственному лесовладельцу ГУ «Темирское лесное хозяйство» по Актюбинской области, утвержденная директором ГУ «Темирское лесное хозяйство»;

акт по выбору земельного участка от государственного лесного фонда площадью 2,6 га для строительства подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района от 15.06.2020 года, подписанный комиссией;

определение (б/з № и даты) о том, что КГУ «Темір орман шаруашылығы» не возражает с территории лесного хозяйства на выделение запрашиваемого земельного участка для строительства подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района;

акт №1 (приложение в табличном форме) к подводящему газопроводу по территории государственного лесного фонда к направлению селам Журын-Каракол, подписанный директором КГУ «Темір орман шаруашылығы»;

выкопировка из материала лесоустройства, подписанная директором КГУ «Темір орман шаруашылығы»;

данные по населенным пунктам сельских округов Мугалжарского района Актюбинской области (письма №1 от 20.02.2020 года по Журынскому с.о.; без номера и даты от 2020 года по с.о. имени К.Жубанова; №30 от 20.02.2020 года по Егиндыбулакскому с.о.; №1,№2,№3 от 19.02.2020 года по Ащесайскому с.о.; без номера от 20.02.2020 года по Кумсайскому с.о.), выданные акимами соответствующих сельских округов;

протокол общественных слушаний с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка» от 14.09.2020 года;

гарантийное письмо №01-07-17/1702 от 24.08.2020 года о безопасном проведении строительно-монтажных работ по пересечению газопровода через железнодорожные пути и дальнейшую безопасную эксплуатацию газопровода, выданное заказчиком;

письмо №01-07-17/1968 от 29.09.2020 года о просьбе рассмотрения рабочего проекта со сметной документацией, выданное заказчиком;

письмо №1-07-15/2580 от 15.12.2020 года о том, что начало строительства газопровода запланировано на февраль 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-гор-2020-00000803 от 29.05.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «ҚазТрансГаз Аймак»;

№20-01/20-02-1067-И от 29.11.2017 года на пересечение подземными газопроводами автомобильных дорог, выданные АОФ АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол»;

№ЦИД – ЦЖС/3302-И от 13.09.2017 года на устройство пересечения газопроводом железнодорожных путей на участках Кандыагаш-Шубаркудук и Кандыагаш-Эмба, выданные АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы»;

№09-11-АК. ТУМС-11 от 18.06.2020 года на пересечение на перегоне Потуй-Журун 1908 км ПК5+65 м с существующим магистральным кабелем ВОЛС, выданные АО «Транстелеком»;

№10-11-АК. ТУМС-11 от 18.06.2020 года на пересечение на перегоне 6-пост-рзд.315 10 км ПК0+9 м с существующим магистральным кабелем ВОЛС, выданные АО «Транстелеком»;

письмо-предупреждение №2/601 от 16.06.2020 года о том, что вдоль железнодорожных путей проложена магистральная трасса волоконно-оптической связи, выданное АО «Транстелеком».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

план газовых сетей согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1106/1 от 14.08.2020 года (листы ГСН-3 по 46);

планы перехода газопровода высокого давления через железную дорогу Кандыагаш-Шубаркудык (указатель 9/10), Кандыагаш-Эмба (указатели 4/5-5/6) согласованы с филиалом АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Актюбинское отделение магистральной сети»; ТУМС-11 филиала «Актобетранстелеком» от 17.06.2020 года; ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1106/1 от 14.08.2020 года; ПЧ-6 и ЩЧ-4 «Кандыагашская дистанция сигнализации и связи» филиал АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Актюбинское отделение магистральной сети» от 16.06.2020 года; ЭЧ-Актобе «Актюбинская дистанция электроснабжения филиал АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Актюбинское отделение магистральной сети» (листы ГСН-2);

планы перехода газопровода высокого давления через реку Колденен Темир и реку Акжар согласованы с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1106/1 от 14.08.2020 года (листы ГСН-2);

письмо-согласование №ЦИД-ЦЖС/5230-И от 14.12.2017 года на рабочий проект по устройству пересечения газопроводом железнодорожных путей на 1908 км ПК5+65 м перегона Потуй-Журун, выданное АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы»;

письмо-согласование №ЦИД-ЦЖС/5231-И от 14.12.2017 года на рабочий проект по устройству пересечения газопроводом железнодорожного пути на 10 км ПК0+9 м перегона разъезда №6 – разъезд №315, выданное АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы»;

письмо №1628-И от 10.06.2020 года касательно согласования по откорректированному рабочему проекту на устройство пересечения газопроводом железнодорожных путей перегонов разъезда №6 – разъезд №315 и Потуй-Журун, выданное АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы»;

письмо №2284-И от 01.09.2020 года касательно согласования по откорректированному рабочему проекту на устройство пересечения газопроводом железнодорожных путей на 1908 км ПК5+65 м перегона Потуй-Журун, выданное АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы»;

письмо №2289-И от 01.09.2020 года касательно согласования по откорректированному рабочему проекту на устройство пересечения газопроводом железнодорожного пути на 10 км ПК0+9 м перегона разъезд №6 – разъезд №315, выданное АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы»;

письмо-согласование №20-01/20-02-1072-И от 04.12.2017 года, выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

письмо №20-01/20-02-524-И от 23.06.2020 года о продлении согласования №20-01/20-02-1072-И от 04.12.2017 года, выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

письмо-согласование №18-13-02-05/934 от 02.09.2020 года на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду», выданное РГУ «Жайық-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;

письмо-согласование №27-31/3632-КЛХЖМ от 05.10.2020 года на использование земельных участков площадью 2,6 га от земель КГУ «Темір орман шаруашылығы» для рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка», выданное РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта (ПП);

общая пояснительная записка (ОПЗ);

альбом 1 «Газовые сети» (ГСН);

альбом 2 «Переход газопровода высокого давления через железную дорогу Кандыагаш-Шубаркудык (указатель 9/10)» (ГСН);

альбом 3 «Переход газопровода высокого давления через железную дорогу Потуй-Журын (указатель 4/5 – 5/6)» (ГСН);

альбом 4 «Переход газопровода высокого давления через реку «Колденен Темир» (ГСН);

альбом 5 «Переход газопровода высокого давления через реку Акжар» (ГСН);

альбом 6 «Молниезащита ГРПШ. ЭХЗ»;

альбом 7 «Генеральный план» (ГП);

организация строительства (ОС) строительства подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области;

проект организации строительства (ПОС) перехода газопровода высокого давления через железную дорогу (Кандыагаш-Шубаркудык) перегон разъезд №6 – разъезд №315 10 км ПК0+9 м;

проект организации строительства (ПОС) перехода газопровода высокого давления через железную дорогу (Кандыагаш-Эмба) перегон Потуй-Журун на 1908 км ПК5+65 м;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)».

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и объектов села Каракол в результате строительства подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Также согласно задания на проектирование для выполнения Государственной программы развития территории Актюбинской области на 2016-2020 годы, по данным акиматов населенных пунктов потребителями газа являются население и предприятия с.Журын, с.Каракол, с.Ащесай, с.Аксу, с.Сабындыколь, с.Кумсай, с.Жанатурмыс, с.Булакты.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства (трасса газопровода) от города Кандыагаш до села Каракол с пересечением двух водных препятствий (реки), автодорогу и железную дорогу (в двух участках) находятся в Мугалжарском районе Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,8 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям экз.№2 (246а-22) от 2020 года, выполненного ИП «Ким А.Н.», инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенный слой, мощность слоя 0,1 м;

ИГЭ №2 – глина легкая песчанистая, твердая серо-зеленая просадочного типа, мощность слоя от 0,1-2,9 м;

ИГЭ №3 – суглинок легкий песчанистый, твердый, мощность слоя от 01 - 2,9 м;

ИГЭ №4 – песок мелкий, маловлажный светло-коричневый, мощность слоя от 01 - 2,9 м;

ИГЭ №5 – песчаник трещиноватый, средней прочности, коричневого цвета, мощность слоя от 01 - 2,9 м.

Физико-механические характеристики грунтов в водонасыщенном состоянии: глина легкая песчанистая (ИГЭ №2) с11=19 кПа; φ11=18º; р11=1,82 т/м³; Е=5 МПа; R=250 кПа;

суглинок легкий песчанистый (ИГЭ №3) с11=27 кПа; φ11=18°; р11=1,7 т/м³; Е=4 МПа; R=200 кПа, песок мелкий (ИГЭ №4) φ11=18°; р11=1,37 т/м³; Е=4 МПа; R=200 кПа, песчаник трещиноватый (ИГЭ №5) р11=2,47 т/м³; R=300 кПа.

Основанием газопровода является глина легкая песчанистая (ИГЭ №2), суглинок легкий песчанистый (ИГЭ №3), песок мелкий (ИГЭ №4), песчаник трещиноватый (ИГЭ №5).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов - не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты не агрессивные к бетону на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-2013. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

На рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области» ранее выдано положительное заключение филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области №04-0057/18 от 25.04.2018 года. Согласно письма заказчика №1-07-15/1854 от 16.09.2020 года строительно-монтажные работы не проводились.

В связи с упразднением сёл Мугалжарского района и уменьшением численности населения в сёлах, что в свою очередь ведет к уменьшению потребности газа и соответственно к уменьшению диаметра газопровода, данным рабочим проектом предусмотрена корректировка вышеуказанного рабочего проекта.

6.2.1 Генеральный план

Участки строительства (трасса газопровода) находятся в Мугалжарском районе Актюбинской области.

Предусмотрена корректировка рабочего проекта на строительство подводящего газопровода к селам Каракол и Журын с размещением участков (площадок) ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной) для газоснабжения данных сёл, относящихся к Мугалжарскому району Актюбинской области.

Участки (площадки) проектируемых ГРПШ расположены на окраине южной стороны сёл.

Генеральный план проектируемых ГРПШ выполнен на основе топографической съемки в соответствии с заданием на проектирование и исходных данных с учетом технологической схемы, рельефа местности, подхода инженерных сетей. Система высот-Балтийская. Система координат - местная.

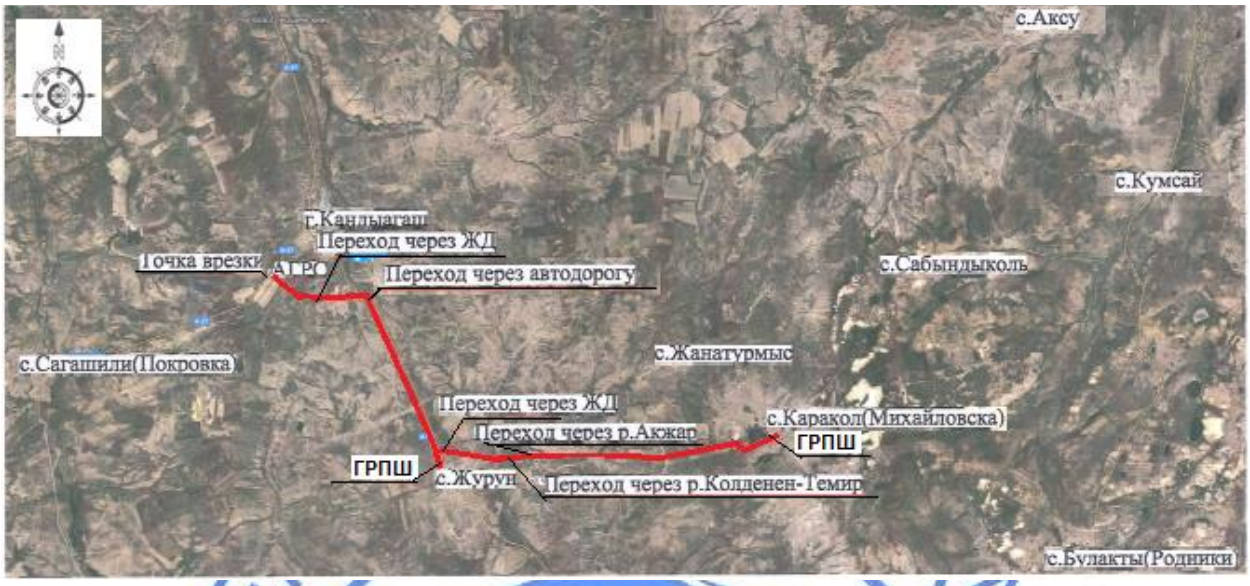


Рис.1 - Ситуационная схема района работ

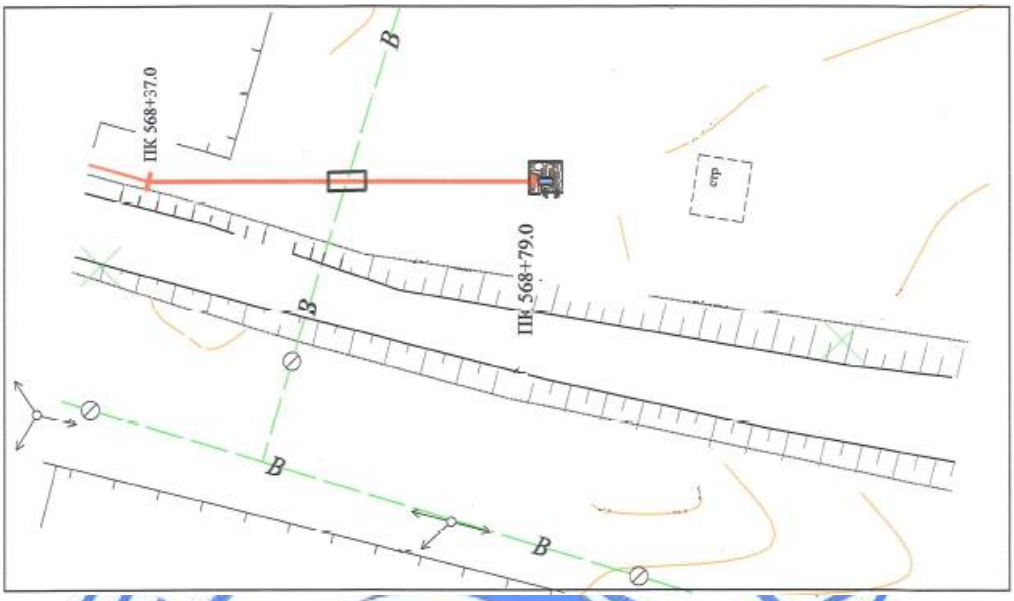
Рис.2 - Схема трассы от ГРПШ в селе Журын до ГРПШ в селе Каракол

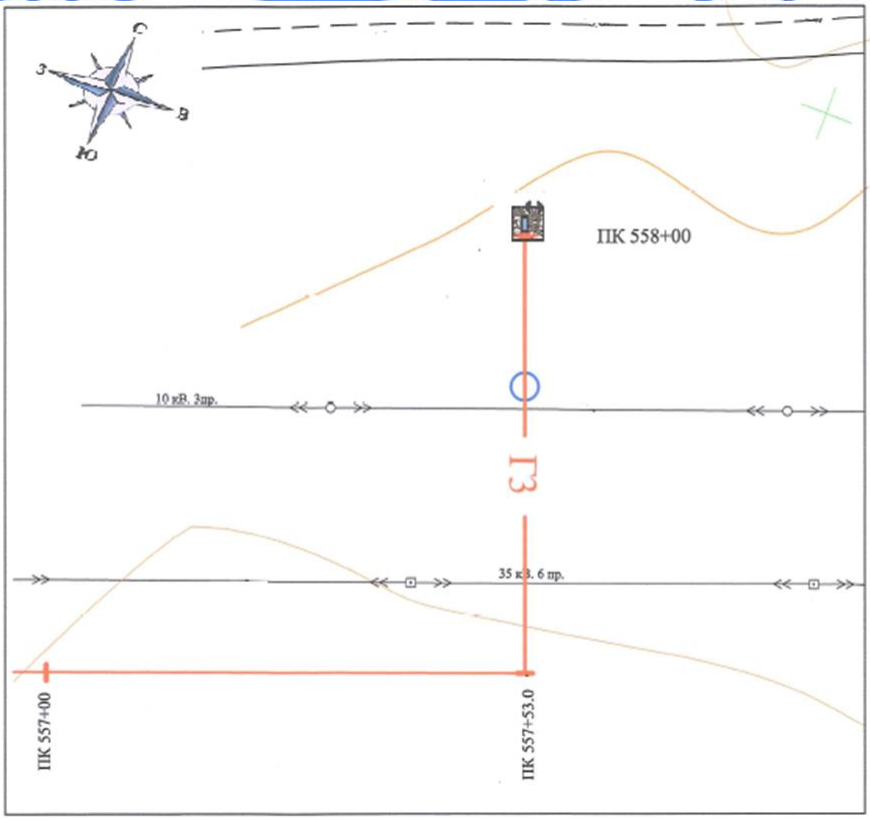
<u>ГРПШ в селе Каракол и селе Журын</u>

На участках предусмотрено размещение шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ.

Территория участков квадратная с размерами 3,5х3,5 м, ограждается металлическими панелями высотой 1,5 м из стальных рамок с натянутой на них плетенной сетки из оцинкованной проволоки (серия 3.017-3.2-1) с металлической стойкой. В ограждении предусмотрена калитка для прохода на участок ГРПШ (серия 3.017-3.5-10).

Покрытие территории участков ГРПШ – щебеночное по уплотненному грунту.





Условные обозначения

ГРПШ

Щебеночное покрытие

Газопровод

Калитка в ограждении

Рис.3; 4 - Схема генплана участка ГРПШ в селах Каракол и Журын

За условную отметку 0,000 принята отметка верха площадки под ГРПШ, что соответствует абсолютным отметкам 340,22 (в селе Каракол) и 271,14 (в селе Журын).

Технические показатели по генеральному плану

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество	
			с. Каракол	с. Журын
1	Площадь проектируемой территории ГРПШ	$м^2$	12,25	12,25
2	Площадь щебеночного покрытия	$м^2$	12,25	12,25

6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение

Корректировка рабочего проекта разработана на основании задания на проектирование, технических условий №03-гор-2020-00000803 от 29.05.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГазАймак», в соответствии СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Корректировка предусмотрена в связи с упразднением сёл Мугалжарского района и уменьшением численности населения в сёлах, что в свою очередь ведет к уменьшению потребности газа и соответственно к уменьшению диаметра газопровода.

Потребителями газа являются население и предприятия с.Журын, с.Каракол, с.Ащесай, с.Аксу, с.Сабындыкуль, с.Кумсай, с.Жанатурмыс, с.Булакты.

Точка подключения - существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 426х6,0 мм после АГРС г. Кандыагаш, Рпроектн.=6,0 кгс/$см^2$, Р раб=5,5 кгс/$см^2$.

Врезка в существующий газопровод высокого давления предусмотрена стальным патрубком диаметром 273х5,0 мм с переходом на полиэтиленовую трубу диаметром 280х25,4 мм и установкой отключающего устройства надземно.

Общий расход газа составляет 3300,0 $м^3$/час:

с.Журын – 1300,0 $м^3$/час;

с.Каракол – 2000,0 $нм^3$/час.

Общая протяженность трассы газопровода с учетом переходов составляет 56937,1 м.

Прокладка подводящего газопровода высокого давления от точки врезки Рпроектн.=0,6 МПа до с.Журун и с.Каракол предусмотрена подземным способом из полиэтиленовых труб (SDR 11) расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и частично надземно из стальных электросварных труб расчетными диаметрами по ГОСТ 10704-91.

На выходе из земли газопровод заключается в футляр, устанавливается отключающее устройство. Изоляция футляров типа «весьма усиленная».

Для снижения давления с высокого (Рвх.=0,6 МПа) до среднего (Рвых.=0,3 МПа) предусмотрена установка газорегуляторных пунктов шкафного типа с основной и резервной линиями редуцирования, узлом учета расхода газа, газовым отоплением производительностью 1600,0 $м^3$/ч в с.Журун и 2400,0 $м^3$/ч в с.Каракол.

Подводящий газопровод высокого давления пересекает существующие: железные дороги Кандыагаш-Шубаркудук (указатель 9/10) ПК2+39,4-ПК4+00 и Потуй-Журун (указатель 4/5-5/6) ПК242+00-243х59,0; водные преграды-реки Колденен Темир ПК283х00-ПК284+00 и Акжар ПК332+53,0-ПК333+83,0; автомобильную дорогу Кандыагаш-Эмба ПК73х11,0-ПК74+60,0.

Переходы газопровода высокого давления через железные дороги предусмотрены методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение) в стальных футлярах из труб по ГОСТ 10705-80 с установкой вытяжной свечи (по ходу газа).

Переходы газопровода высокого давления через водные преграды-реки предусмотрены методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение) из полиэтиленовых труб (длинномерных) SDR 11 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Переход газопровода высокого давления через автодорогу запроектирован методом ГНБ (горизонтально-наклонное бурение) в полиэтиленовом футляре (SDR 11) с установкой контрольной трубки (по ходу газа), выведенной под ковер.

При пересечении существующих инженерных коммуникаций газопровод высокого давления прокладывается в полиэтиленовом футляре (SDR 11).

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений предусмотрены на естественное песчаное основание высотой не менее 10 см с присыпкой слоем грунта на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы вдоль присыпанного полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 4 мм^2. Для предотвращения механического повреждения выше газопровода (на присыпку) предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета по ГОСТ 10354-82 шириной 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ».

Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков на газопроводе через 500 м и на углах поворота трассы.

На газопроводе переходы с полиэтилена на сталь предусмотрены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, углы поворота-отводами, переходы (с одного диаметра на другой) по ГОСТ Р 52779-2007, стальные переходы с одного диаметра на другой по ГОСТ 17380-2001.

Опоры - бетонные блоки под отключающее устройство являются и площадкой для обслуживания.

Согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 контроль качества сварных стыков на газопроводе для высокого давления - 100%.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электрохимзащита

Рабочим проектом предусмотрена протекторная защита стальных футляров подземного газопровода высокого давления при переходе через железную дорогу на участках Кандыагаш – Шубаркудук, Кандыагаш – Эмба. Удельное сопротивление грунтов на переходах – 5,0 Ом*м.

Рабочий проект пересечений магистрального газопровода согласован АО «НК «Қазақстан Темір Жолы» (далее АО «НК «ҚТЖ») – письма о согласовании рабочего проекта №2284-и, №2289-и от 01.09.2020 года.

Пересечения магистрального газопровода предусмотрены на следующих участках железной дороги: Кандыагаш – Шубаркудук, 10 км ПК0+9 м перегона разъезд №6 км – разъезд №315 км; Кандыагаш – Эмба, 1908 км ПК5+65 м перегона ст. Потуй (рзд. 48) – ст. Журын.

Протекторная защита футляров выполнена с использованием магниевых протекторов типа ПМ-10У, присоединенных и подключенных к стойкам СКИП-1 проводом марки ПВ-1х6 мм², проложенным в ПЭ трубе диаметром 20 мм.

Протекторы установлены на каждом конце футляра в количестве 12 шт. и подключены к стойкам СКИП-1. Общее количество протекторов на каждом переходе – 24 шт., количество СКИП-1 на каждом переходе – 2 шт.

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотводов ГРПШ-13-2ВУ1 (с. Журун – 1 шт., с. Каракол – 1 шт.) использованы металлические опоры высотой 8,0 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра с молниеприемником длиной 0,6 м из круглой стали диаметром 16 мм. Молниеотводы заглублены на глубину 1,4 м, также соединены с заземляющими устройствами, выполненными вертикальными электродами из угловой стали размером 50х50х5 мм (ГОСТ 8509-93) длиной 3,0 м, соединенных между собой полосовой сталью размером 40х4 мм (ГОСТ 103-2006). Сопротивление заземляющих устройств молниеотводов должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитных устройств и заземлений предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Основные принятые решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера и учитывают следующее:

размещение оборудования и решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

герметизацию системы технологического режима;

осуществление контроля с помощью контрольно-измерительных приборов;

системы защиты от превышения давления;

изоляцию оборудования и трубопроводов;

дренажи;

систему пожаротушения.

Предусмотрены мероприятия по обеспечению здоровых и безопасных условий труда персонала, по предупреждению аварийных ситуаций и защита работающих и населения, по обеспечению постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производящей службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

На переходах через железные и автомобильные дороги, через водные преграды и на пересечении подземных газопроводов с другими коммуникациями предусмотрены защитные меры, исключающие проникновение газа вдоль коммуникаций.

Предусмотрена система обнаружения и ликвидации пожара, утечки газа, состоящая из:

запуск системы аварийной остановки;

включение звуковых сигналов тревоги (при необходимости).

На проектируемых площадках предусмотрены мероприятия по защите сооружений от коррозии.

Предусмотрена система электрической безопасности (электрохимзащита, защитное заземление, зануление, молниезащита).

Рабочий проект (план газовых сетей) согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/1106/1 от 14.08.2020 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО НПП «Актобе ЭКО».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001-001 – компрессор; источник 0002-001 –

электростанция; источник 6003-001 – машина шлифовальная; источник 6004-001 – земляные работы (бульдозер); источник 6005-001 – земляные работы (экскаватор); источник 6006-001 – земляные работы (снятие ПРС); источник 6007-001 – машина бурильно- крановая; источник 6008-001 – погрузка-разгрузка песка; источник 6009-001 – погрузка-разгрузка щебня; источник 6010-001 – покрасочные работы; источник 6011-001- битумные работы; источник 6012-001- сварочные работы; источник 6013-001- агрегат для сварки полиэтиленовых труб; источник 6014-001- работа спецтехники.

В процессе строительства объекта определены 14 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 2 – организованные, 11- неорганизованные и 1 – передвижной источник.

Валовый выброс загрязняющих веществ от передвижных источников не нормируется и в общий объем выбросов вредных веществ не включается согласно ст. 28 Экологического кодекса РК.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источники 6001-001÷6002-001 - ГРПШ-13-2ИУ1-2 ед., источник 6003-001 - неплотности соединений.

При эксплуатации объекта определены 3 – неорганизованных источников.

Валовый выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 1.1811884675 т/пер.;

при эксплуатации - 0.7929413123 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		Существующее положение на 2020 год		на 2021 г.		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.032448889	0.0492	0.032448889	0.0492	2021
	0002	-	-	0.003484444	0.010496	0.003484444	0.010496	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.005272944	0.007995	0.005272944	0.007995	2021
	0002	-	-	0.000566222	0.0017056	0.000566222	0.0017056	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.003725	0.005625	0.003725	0.005625	2021
	0002	-	-	0.000285711	0.000857144	0.000285711	0.000857144	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.004966667	0.0069	0.004966667	0.0069	2021
	0002	-	-	0.001333333	0.00368	0.001333333	0.00368	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.035594444	0.054	0.035594444	0.054	2021
	0002	-	-	0.004777778	0.0144	0.004777778	0.0144	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000000066	0.0000001035	0.000000066	0.0000001035	2021
	0002	-	-	0.000000005	0.000000016	0.000000005	0.000000016	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000827778	0.00105	0.000827778	0.00105	2021
	0002	-	-	0.000063489	0.00016	0.000063489	0.00016	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.018625	0.0282	0.018625	0.0282	2021
	0002	-	-	0.001428567	0.004297144	0.001428567	0.004297144	2021

Итого по организованным источникам:				0.113400337	0.1885660075	0.113400337	0.1885660075	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6012	-	-	0.000312	0.002246	0.000312	0.002246	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6012	-	-	0.00003604	0.0002595	0.00003604	0.0002595	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6012	-	-	0.0002883	0.002076	0.0002883	0.002076	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6012	-	-	0.0000469	0.0003374	0.0000469	0.0003374	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6013	-	-	0.00000724	0.0000521	0.00000724	0.0000521	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6010	-	-	0.001246	0.013035	0.001246	0.013035	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6010	-	-	0.0001157	0.001189	0.0001157	0.001189	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6013	-	-	0.000003133	0.00002256	0.000003133	0.00002256	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6010	-	-	0.0000224	0.0002303	0.0000224	0.0002303	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6010	-	-	0.0000485	0.0004988	0.0000485	0.0004988	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6010	-	-	0.001246	0.01175	0.001246	0.01175	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6011	-	-	0.0000211	0.000152	0.0000211	0.000152	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.006	0.001188	0.006	0.001188	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6004	-	-	0.01073	0.0856	0.01073	0.0856	2021
	6005	-	-	0.02925	0.217	0.02925	0.217	2021
	6006	-	-	0.0001314	0.001087	0.0001314	0.001087	2021
	6007	-	-	0.000318	0.0000286	0.000318	0.0000286	2021
	6008	-	-	0.0911	0.655	0.0911	0.655	2021
	6009	-	-	0.00001667	0.0000782	0.00001667	0.0000782	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.004	0.000792	0.004	0.000792	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.144939383	0.99262246	0.144939383	0.99262246	
Всего по предприятию:				0.25833972	1.1811884675	0.25833972	1.1811884675	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №3

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		С 2021 года - бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
ГРПШ	6001	-	-	4.5E-10	0.0000000143	4.5E-10	0.0000000143	2021
	6002	-	-	4.5E-10	0.0000000143	4.5E-10	0.0000000143	2021
Газопровод	6004	-	-	0.000000002	0.0000000775	0.000000002	0.0000000775	
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
ГРПШ	6001	-	-	0.003336	0.105938	0.003336	0.105938	2021
	6002	-	-	0.003336	0.105938	0.003336	0.105938	2021
Газопровод	6004	-	-	0.0183	0.58106	0.0183	0.58106	2021
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
ГРПШ	6001	-	-	0.000000022	0.0000006947	0.000000022	0.0000006947	2021

	6002	-	-	0.000000022	0.0000006947	0.000000022	0.0000006947	2021
Газопровод	6004	-	-	0.00000012	0.0000038168	0.00000012	0.0000038168	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.024972167	0.7929413123	0.024972167	0.7929413123	
Всего по предприятию:				0.024972167	0.7929413123	0.024972167	0.7929413123	

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5.

Анализ результатов необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показали, что максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в пределах площадки строительства, за ее пределами и по всему РП не превышает 1 ПДК, т.е. нет необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Газопровод высокого давления пересекает реку Колденен-Темир и реку Акжар.

Проект перехода газопровода высокого давления через реку Колденен-Темир и через реку Акжар запроектирован методом ГНБ (горизонтально-наклонного бурения) из полиэтиленовой трубы.

Представлено согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 02.09.2020 года №18-13-02-05/934 на рабочий проект.

Во время проведения инженерно-геологических изысканий (август) грунтовые воды вскрыты только при пересечении р. Акжар и Колденен-Темир с отметкой уровня воды в реке 243,0 и 243,76 м. Во время паводковых сезонов (осень-весна) или после обильных проливных дождей вода в реках поднимается на 1,5-1,6 м.

На период строительства объекта предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды.

Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной водой.

Для строительных работ вода используется технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет, по мере заполнения вывозятся сторонними организациями.

Представлены следующие мероприятия по охране водной среды: на участке проектируемых работ не допускается мойка автотранспорта, свалка бытовых и производственных отходов, складирование ГСМ и других токсичных для окружающей среды веществ, участок работ оборудуется емкостями для сбора бытовых и производственных отходов, сухие отходы и сточные воды вывозятся спецтранспортом в места утилизации, технические средства, транспорт не допускают утечки топлива и масла, не допускается загрязнения воды и береговой полосы водоема, не допускается незаконного лова рыбы на участке работ, временные бытовые и производственные помещения для обеспечения проектных работ размещаются на расстоянии не менее 100 м от уреза воды, на период проведения работ назначается ответственные лица за проведение мероприятий по охране рыбных ресурсов и водной среды на участке проектируемых работ.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: тара из-под лакокрасочных материалов, твердые бытовые отходы (ТБО), строительные отходы, огарки сварочных электродов.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №4

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего	41,45425		41,45425
в т.ч. отходов производства	38,01425		38,01425
отходов потребления	3,44		3,44
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочные материалов/ AD070	0,012		0,012
Зеленый уровень опасности			
ТБО/ GO060	3,44		3,44
Строительные отходы/ GG170	38		38
Отходы огарков электродов/ GA090	0,00225		0,00225

Все образующиеся в результате строительства объекта отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров. Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

В ходе строительных работ предусматривается снятие плодородного слоя почвы и временное складирование на отведенном месте с последующим использованием при рекультивационных работах.

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства, применение герметических емкостей для перевозки растворов, устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств), оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов, обустройство мест временного сбора и хранения отходов, слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах, организация автомобильного движения по автомобильным дорогам.

Животный и растительный мир

Представлен акт обследования территории ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирских перевозок и автомобильных дорог» от 17.08.2020 года, что в охранной зоне строительства подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерство экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 05.10.2020 года №27-1-3/3632 о том, что рассмотрев материалы на временное пользование земельного участка площадью 2,6 га с ГУ «Темирское лесное хозяйство» до 31 декабря 2023 года, согласовывает рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области» без замечаний. После временного использования земельного участка государственного лесного фонда инженерно-коммуникационные сети, расположенные на поверхности земельного участка не должны оставаться. Согласно ст.54 Лесного Кодекса РК прокладка коммуникаций в государственном лесном фонде осуществляются на основании решения областного исполнительного органа, в решении должны указываться наименование работ, сроки и условия проведения, экологические требования по охране окружающей среды. Проведение указанных работ содержат погашение причиненного ущерба путем расчета стоимости режущий древесины и восстановление потерь лесных насаждений. После временного использования земельного участка государственного лесного фонда восстановление в первоначальное состояние и возвращение леспользователю земельного участка является обязательным условием. Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира контролирует вышеуказанные работы в соответствии с действующим законодательством.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Представлен протокол общественных слушаний от 14 сентября 2020 года, общественные слушания проведены по онлайн платформе для проведения видеоконференции Zoom.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода к селу Каракол Мугалжарского района Актюбинской области (Корректировка).

На строительной площадке устанавливаются временные вагоны для бытовых нужд строителей. В санитарно-бытовые помещения входят: комнаты обогрева и отдыха, помещение для приема пищи, гардеробные, туалеты, умывальные. Гардеробные для хранения личной и специальной одежды оборудуются индивидуальными шкафчиками. В бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи. Работающие обеспечиваются горячим питанием (питание организовано в комнате для приема пищи). Предусматривается привозная вода для питьевых нужд согласно договора. В ходе строительства работники обеспечиваются специальной одеждой и СИЗ по два комплекта.

В соответствии с требованиями таблицы 1 приложения 4 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики

РК от 20 марта 2015 года №237, для газопровода организация санитарно- защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к селу Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03.102-2014 и составляет 11 месяцев. Начало реализации проекта – февраль 2021 года согласно письма заказчика №01-07-15/2580 от 15.12.2020 года, 2021 год – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 14.12.2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года №9.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. В задании на проектирование указаны причины корректировки.

2. Содержание письма №01-07-17/957 от 21.05.2020 года о земельном акте приведено в соответствие данному рабочему проекту.

Генеральный план

3. От альбома «Газовые сети» отделены раздел ГП (листы 1-4 марки ГП) и укомплектованы в соответствующий альбом «Генеральный план».

4. Лист ГП-1 «Общие данные» откорректирован год выполнения топографической съемки и исправлено название ТОО «Геопроект Актобе» на ИП «Ким А.Н.» в соответствии с лицензией и техническому отчету с топосъемкой, выполненной ИП «Ким А.Н.».

5. В привязанных рабочих чертежах («Ограждение ШРП. Сборочный чертеж») откорректированы габаритные размеры по периметру огражденной территории.

6. На разбивочном плане указана абсолютная отметка 0.000, соответствующая верху площадки согласно п.5.6 абзац ГОСТ 21.508-93.

Технологические решения

Газоснабжение

7. Представлена справка ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» о потребителях газа.

8. Представлен расчет объемов потребления газа.

9. Предоставлено согласование с уполномоченным органом на пересечение с автомобильной дорогой.

10. Сечение траншеи принято на основании технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

11. Исключен из альбома ГСН раздел «ГП», также конструктивные решения.

Оценка воздействия на окружающую среду

12. Объемы земляных работ, расходы материалов, перечень и количество строительной техники, представленные в расчетах выбросов при строительстве, приведены в соответствие со сметной документацией.

13. В главе 6.2 в перечне источников при эксплуатации исключены котлы АОГВ (2 шт.) для отопления ПГБ. Приведены в соответствие с технологическими решениями проекта.

14. Нумерация источников при эксплуатации выполнена по порядку, приведена в соответствие.

15. В таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» проставлен год достижения ПДВ.

16. Обоснованы количества ЗРА и ФС в расчетах выбросов от источников 6001, 6002 и 6004.

17. Обоснован состав газа в расчетах выбросов от источников №6001, 6002 и 6004.

18. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» описаны мероприятия по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на поверхностные и подземные воды. Приведены в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

19. Расчеты водопотребления, образования ТБО, строительные отходы приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

20. Предусмотрены планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы. Приведены в соответствие с пп.6 п.26 Инструкции.

21. Указана характеристика воздействия объекта на растительные сообщества территории, зоны влияния планируемой деятельности на растительность. Приведены в соответствие с пп.7 п.26 Инструкции.

22. Представлено письмо РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерство экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 05.10.2020 года №27-1-3/3632 о том, что рассмотрев материалы на временное пользование земельного участка площадью 2,6 га с ГУ «Темирское лесное хозяйство» до 31 декабря 2023 года,

согласовывает рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области» без замечаний.

23. Представлено подписанное согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 02.09.2020 года №18-13-02-05/934.

24. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического кодекса Республики Казахстан.

25. Раздел ОВОС приведен в соответствие с рабочим проектом после исправления замечаний технической части.

Ценовые предложения по сметной документации

26. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (25 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

27. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.

28. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

29. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом после замечаний экспертов.

30. Обновлено письмо о дате реализации проекта.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №5

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Мощность газопровода	м³/час	3300,0	3300,0
2	Общая протяженность трассы газопровода с учетом переходов	м	56 937,1	56 937,1
3	ГРПШ - 13-2ВУ1	шт.	2	2
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	1 505,640 1 282,240 0,363 223,037	1 486,176 1 258,264 4,110 223,802
5	Продолжительность строительства	мес.	11	11

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с. Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 3300,0 м³/час;
общая протяженность трассы газопровода с учетом переходов - 56 937,1 м;
ГРПШ - 13-2ВУ1 - 2 шт.;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов - 1 486,176 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 1 258,264 млн.тенге;
оборудование - 4,110 млн.тенге;
прочие затраты - 223,802 млн.тенге;
продолжительность строительства - 11 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора №061240003738/200104/00 (104) от 19.10.2020 года.

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

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

5. С выходом настоящего заключения, ранее выданное заключение филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области №04-0057/18 от 25.04.2018 года утрачивает силу.

6. Заказчику учесть требования РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 05.10.2020 года №27-1-3/3632.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданының Қаракөл ауылына жеткізуші газ құбырын салу. Түзету» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық- экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы	- 3300,0 м^3/сағатына;
газ құбырын желісінің жалпы ұзындығы өткелдерді қоса есептеуімен	- 56 937,1 м;
ГРПШ -13 -2ВУ1	- 2 дана;
2020-2021 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 1 486,176 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 1 258,264 млн.теңге;
жабдықтар	- 4,110 млн.теңге;
өзге шығындар	- 223,802 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 11 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 19.10.2020 жылғы №061240003738/200104/00 (104) шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

5. Осы қорытындының шығуымен, осыдан бұрын «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілген 25.04.2018 жылғы №04-0057/18 қорытындының күші жойылады.

6. Тапсырыс беруші «ҚР Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитеті» РММ-нің 05.10.2020 жылғы №27-1-3/3632 талаптарын ескерсін.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Мазенова А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Біртай Б.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ30VDD00156881

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: РП "Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район, с.о.им.Кудайбергена Жубанова, с.Караколь ,

Актюбинская область, Мугалжарский район, с.о.им.Кудайбергена Жубанова, с.Караколь ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления — Иманкулов Жаксагалей Исламович

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 22.12.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,28331188830	1,9741297799
РП "Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка" (при строительстве)	0,25833972096	1,1811884675
в т.ч. по ингредиентам:		
Железо (II, III) оксиды	0,000312	0,002246
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,001246	0,013035
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00003604	0,0002595
Пропан-2-он	0,0000485	0,0004988
Метилбензол	0,0001157	0,001189
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,02007466667	0,032649144
Азота (IV) диоксид	0,03622163333	0,061772
Бенз/а/пирен	0,0000000713	0,0000001195
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,006	0,001188
Бутилацетат	0,0000224	0,0002303
Азот (II) оксид	0,00588606666	0,010038
Формальдегид	0,00089126667	0,00121
Углерод оксид	0,04037946222	0,0684521
Пыль абразивная	0,004	0,000792
Хлорэтилен	0,000003133	0,00002256
Сера диоксид	0,0063	0,01058
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,13154607	0,9587938
Углерод	0,00401071111	0,006482144
Уайт-спирит	0,001246	0,01175
РП "Строительство подводящего газопровода к с.Каракол Мугалжарского района Актюбинской области. Корректировка" (при эксплуатации)	0,02497216734	0,7929413124
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,024972	0,792936
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00000000334	0,0000001061
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000000164	0,0000052063
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		

Лимиты на размещение отходов производства и потребления
Лимиты на размещение серы

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
8. По окончанию работ направить в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области» письменное обращение об аннулировании разрешения.