«Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Жайсан а.о., №40В учаске мекенжайында ӘТК-ге тартылатын газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
07.04.2021 ж. № 04-0093/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Берденова Алия Маратовна»
жеке кәсіпкер,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«NED GROUP» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Жайсан а.о., № 40В учаске мекенжайында ӘТК-ге тартылатын газ құбырын салу» 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

№ 04-0093/21 от 07.04.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В»

ЗАКАЗЧИК:
Индивидуальный предприниматель
«Берденова Алия Маратовна»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «NED GROUP»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В»** 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 АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0163 от 29.01.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и Индивидуальным предпринимателем «Берденова Алия Маратовна».

2. ЗАКАЗЧИК: Индивидуальный предприниматель «Берденова Алия Маратовна», г.Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «NED GROUP», лицензия №19019785 от 27.09.2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 20.01.2020 года;

заключение №11 земельной комиссии Мартукского района от 21.07.2020 года, подписанное комиссией;

письмо №01-532 от 22.07.2020 года о разрешении на выделение земельного участка для прокладки подводящего газопровода сроком на 3 года площадью около 0,0550 га, выданное ГУ «Мартукский районный отдел земельных отношений»;

распоряжение акима Жайсанского сельского округа Мартукского района №26 от 24.08.2020 года о разрешении на изыскательские работы для прокладки подводящего газопровода сроком на 3 года площадью около 0,0550 га;

акт на право частной собственности на земельный участок №0630323 от 05.09.2019 года с кадастровым номером №02-029-029-542, площадью 0,2200 га;

сведения о собственнике (правообладателе) №002185429663 от 14.11.2019 года;

архитектурно-планировочное задание №KZ80VUA00337557 от 24.12.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 04.03.2021 года;

отчет по топографо-геодезическим работам от 2020 года, выполненный ТОО «G.ADIET» (государственная лицензия №18019668 от 26.10.2018 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях инв.№ГИЗ-16/2020 от 2020 года, выполненный ТОО «NED GROUP» (лицензия №19019787 от 27.09.2019 года);

письмо №84 от 02.03.2021 года об отсутствии зеленых насаждений в границах отведенного земельного участка, выданное ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

письмо №7 от 20.01.2021 года о том, что источником финансирования являются собственные средства, выданное заказчиком;

письмо №7 от 02.03.2021 года о том, что строительство планируется во 2 квартале 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-МрГХ-2020-0000540 от 28.05.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №2-21/ФЛБ-9 от 12.03.2021 года о том, что участки строительства подводящего газопровода к АБК находятся вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»;

письмо-согласование №б/н и даты рабочего проекта, выданное заказчиком;

письмо №2 от 03.03.2021 года о регистрации исполнительной технической документации (ИТД), выданное ГУ «Мартукский районный отдел жилищно- коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГСН среднего давления;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2021 году ИП «Утегенов С.А.»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения АБК в результате строительства подводящих сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен на участке 40В с.о. Жайсанский Мартукского района Актюбинской области.

Село Жайсан расположено в зоне сухих степей на самом севере Актюбинской области на границе ее с Российской Федерацией. Климат района континентальный с значительными колебаниями месячных и суточных температур воздуха, дефицитом атмосферных осадков и их неравномерным распределением в течение года с жарким летом и холодной зимой.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,72-2,52 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях инв.№ГИЗ-16/2020 от 2020 года, выполненного ТОО «NED GROUP», инженерно- геологические условия характеризуются следующими грунтами:

непосредственно на площадке строительства подводящего газопровода к АБК мощность почвенного слоя составляет 20 см. Этот слой до начала строительства снимается и складируется для последующей рекультивации;

ИГЭ №1 - супесь песчанистая, светло-коричневая твердой консистенции с линзами мелкого песка мощностью до 10 см. Мощность слоя супеси 2,1 м (0,2-2,3, прил.2-3). Супесь при замачивании водой проявляет просадочные свойства. Коэффициент относительной просадочности при Esl при сжимающих нагрузках от 0,5 до 3,0 кг/см^2 изменяется от 0,008 до 0,030. Начальное просадочное давление Psl составляет 0,7-0,8 кг/см^2 (70-80 кПа, прил.3). Супесь относится к первому типу по просадочности. Однако, в наших конкретных условиях просадочными свойствами супеси можно пренебречь из-за малой мощности слоя. По условиям глубины промерзания грунтов практически весь слой супеси будет извлечен при рытье котлованов;

ИГЭ №2 - песок средней крупности малой влажности с линзами суглинка мощностью до 20 см. Вскрытая мощность песка - 3,7 м.

В целом инженерно-геологические условия обследованного участка удовлетворительные.

Основанием для газопровода служит суглинок легкий с физико-механическими характеристиками: φ=14°; с=16 кПа; ρ=1,54 г/см^3; Е=9 МПа в водонасыщенном состоянии.

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

Засоленность грунтов – не засоленные.

Агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты неагрессивные к бетонам нормальной проницаемости (марка W4) на портландцементе.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-МрГХ-2020-0000540 от 28.05.2020 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Точка врезки - существующий подземный газопровод среднего давления диаметром 90 мм, $P_п$=0,3 МПа (3,0 кгс/см²), $P_{раб}$=0,2 МПа (2,0 кгс/см²).

Ориентировочный объем расхода газа по техническим условиям – 3,19 м^3/час.

Здание АБК оборудовано водогрейным котлом ВВ-150GA (1,68 м^3/час), ПГ-4 (1,26 м^3/час).

<u>Подводящий газопровод среднего давления</u>

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения среднего давления в подземном исполнении.

На врезке устанавливаются полиэтиленовый тройник с ЗН ПЭ100 SDR11 90/63 и отключающее устройство - кран шаровый ду-63 в подземном исполнении.

От точки врезки до здания АБК газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм = 397,1 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,0 мм = 9,5 м с устройством стальной задвижки типа 30с41нж диаметром 50 мм (1 шт.). Опоры проектируемого газопровода предусмотрены из труб стальных электросварных диаметром 50 мм высотой Н=2,2 м. Расстояние между опорами принято не более 6,0 м для газопровода диаметром 57х3,0 мм.

Надземный газопровод защищается от воздействия атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краски (газопровод - желтым, опоры - черным).

Контроль качества сварных стыков газопровода среднего давления согласно МСН 4.03-01-2003 составляет 25 %.

Переходы полиэтилен-сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,0-1,5 м в зависимости от профиля земли.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на мягкое основание толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер и в целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Согласно п.6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». При выходе из земли полиэтиленовый газопровод заключается в стальной футляр диаметром 159х4,0 мм длиной 0,8 м (1 шт.).

Для понижения давления газа и поддержания его на заданном уровне предусмотрен газорегуляторный пункт в шкафном исполнении ГРПШ-10 с одной линией редуцирования (со среднего до низкого) на территории потребителя.

Рабочим проектом предусмотрено испытание внутриквартального газопровода согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013:

испытание подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 0,6 МПа в течении 24 часов;

испытание надземного стального газопровода среднего давления - 0,6 МПа в течении 1 часа.

Рис.1 - Ситуационная схема

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение и аттестацию по безопасности труда, и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации ГРПШ необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

В рабочем проекте учтены инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, в соответствии с которым газоснабжение в экстремальной ситуации приостанавливается отключающими устройствами, стальными задвижками диаметром

50 мм и подземными шаровыми кранами диаметрами 100 мм, 63 мм с удлиненным штоком и выводом под ковер, также надземными шаровыми кранами диаметром 25 мм.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций, защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Организационно-технические мероприятия при проведении строительных работ на газопроводе выполняются соблюдением требований, действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

Представлено письмо №2 от 03.03.2021 года о регистрации исполнительной технической документации (ИТД), выданное ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ИП «Утегенов С.А».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: компрессора передвижные – источник 0001-001, электростанции передвижные дизельные - источник 0002-002, битумные котлы – источник 0003-003, пересыпка пылящих материалов – источник 6001-001, лакокрасочные работы – источник 6002-001, сварочные работы – источник 6003-001, нанесение битума – источник 6004-001, фреза столярная – источник 6005-001, машины шлифовальные – источник 6006-001, работа спецтехники – источник 6007-001.

На период строительства определены 10 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 3 – организованные, 6- неорганизованные, 1 – передвижной источник.

На период эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: свеча стравливания ГРПШ – источник 0001-001, неплотности ЗРА – источник 6001.

При эксплуатации определены 2 источника выбросов, из них: 1 – организованный, 1 – неорганизованный.

Валовый выброс загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляет:

при строительстве - 0.7323557293 т/пер.;

при эксплуатации - 0.00018031196 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.0362950745	0.7323557293
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации		
	г/с	т/год
Всего:	0.00000580039	0.00018031196

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 3.0.

На период строительства и эксплуатации определено, что нет необходимости расчетов приземных концентраций по ингредиентам, приведенным в таблицах «Определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период эксплуатации», на основании п. 5.21 Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана 2008 год. Максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК.

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

Водные ресурсы

Ближайший поверхностный водный объект - р. Илек расположен на расстоянии 2 км. Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды до глубины 6,0 м не встречены.

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

Водоснабжение рабочего персонала на питьевые нужды осуществляется привозной бутилированной водой.

Для строительных работ вода используется технического качества на договорных основах со специализированной организацией.

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

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: твердые бытовые отходы (ТБО), огарки сварочных электродов, отходы лакокрасочных материалов.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.2

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	0,0251518	-	0,0251518

Все образующиеся отходы производства и потребления временно хранятся в соответствующих контейнерах и 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.

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 с последующим использованием при рекультивации нарушенных земель.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации

твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Мартукского района» от 02.03.2021 года №84 об отсутствии зеленых насаждений на земельном участке под «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В».

Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 12.03.2021 года №2-21/ФЛБ-9 о том, что согласно представленной ситуационной схеме и географических координат участки строительства подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В» находятся вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На указанных участках в соответствии с представленной обзорной картограммы возможны миграции следующих животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан – степной орел, журавль-красавка, серый журавль, стрепет. Информацией по краснокнижным растениям не располагают.

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.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу РК от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями 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 подводящего газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В» 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

Рабочим 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 1 месяц. Начало реализации проекта – 2 квартал 2021 года согласно письма заказчика №7 от 02.03.2021 года.

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 SANA-2015 (версия 21.1Д) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, 17 сборников;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, (СЦЭМ РК 8.04-11-2020)2021;

сборник тарифных ставок в строительстве, (СТС РК 8.04-07-2020) на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства. Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства. Отдел 2 Железнодорожные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 годе;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 04.03.2021 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 2021 года.

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:

Газоснабжение

1. Альбом 1 - 16-0-2020-ГСН, исправлено наименование рабочего проекта.

2. Вместо ГРПШ-400-01 для расхода газа котлом ВВ-150GA – 1,68 м^3/час и ПГ-4 - 1,26 м^3/час принят ГРПШ-10.

3. Принятый объем песка 37,9 м^3 исключен, для основания и на подсыпку газопроводов принят местный естественный грунт без твердых включений, так как согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях выделенные ИГЭ – супесь песчанистая и рыхлый песок средней крупности.

4. ОПЗ и «Общие данные» на листе 1 альбома ГСН - добавлены описания контроля качества сварных стыков газопровода среднего давления и испытаний на прочность и герметичность.

5. Представлена ведомость объемов земляных работ.

Оценка воздействия на окружающую среду

6. Представлены расчеты выбросов при разработке бульдозером, экскаватором, от агрегатов сварочных передвижных, для сварки полиэтиленовых труб, аппарата для газовой сварки и резки, котлов битумных, машин шлифовальных. Приведены в соответствие со сметной документацией.

7. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ и перечень строительной техники при строительстве объекта приведены в соответствие со сметной документацией.

8. Представлены расчеты выбросов от неплотности газопровода, приведены в соответствие с рабочим проектом.

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

10. Оценка воздействия на растительный и животный мир приведена в соответствие с пп.7, пп.8 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.

11. Глава «Социально-экономическая среда» приведена в соответствие с пп.9 п.26 Инструкции.

12. 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.

13. Раздел ОВОС доработан после исправления технической части рабочего проекта.

14 Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Мартукского района» от 02.03.2021 года №84 об отсутствии зеленых насаждений на земельном участке под «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В».

15. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 12.03.2021 года №2-21/ФЛБ-9, о том, что согласно представленной ситуационной схеме и географических координат участки строительства подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В» находятся вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На указанных участках в соответствии с представленной обзорной картограммы возможны миграции следующих животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан – степной орел, журавль-красавка, серый журавль, стрепет. Информацией по краснокнижным растениям не располагают.

Ценовые предложения по сметной документации

16. 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 (7 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

17. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка 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 №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Мощность газопровода	м³/час	3,19	3,19
2	Общая протяженность газопровода	м	397,1	397,1
3	ГРПШ-10	шт.	1	1
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	4,653 2,139 0,169 2,345	4,385 1,967 0,112 2,306
5	Продолжительность строительства	мес.	0,4	1

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 3,19 м³/час;
общая протяженность газопровода - 397,1 м;
ГРПШ-10 - 1 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2021 года, - 4,385 млн. тенге;
в том числе: СМР - 1,967 млн. тенге;
оборудование - 0,112 млн. тенге;
прочие затраты - 2,306 млн. тенге;
продолжительность строительства - 1 месяц.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Индивидуальным предпринимателем «Берденова Алия Маратовна» в соответствии с условиями договора от 29.01.2021 года №01-0163.

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.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерәстер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Жайсан а.о., № 40В учаске мекенжайында ӘТК-ге тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы	- 3,19 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы	- 397,1 м;
ГРПШ-10	- 1 дана;
2021 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 4,385 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 1,967 млн.теңге;
жабдықтар	- 0,112 млн.теңге;
өзге шығындар	- 2,306 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 1 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 29.01.2021 жылғы №01-0163 шарт талаптарына сәйкес «Берденова Алия Маратовна» жеке кәсіпкер кепілдік етеді.

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

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

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

Алтаева А.Г.

Эксперт

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

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

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

Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

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

Кузбибаева С.Р.

Эксперт

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

Мазенова А.С.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ29VDD00163495

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:

БЕРДЕНОВА АЛИЯ МАРАТОВНА 030007, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, ПРОСПЕКТ Абилкайыр Хана, дом № 21Б, 10

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 990115450092

Наименование производственного объекта: РП «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В» (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район .

Актюбинская область, Мартукский район .

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:** 02.04.2021 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:	0,03630087489	0,73253604126
РП «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В » (при строительстве)	0,0362950745	0,7323557293
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,000755812	0,0004325
Уайт-спирит	0,0000139	0,000915
Пыль абразивная	0,0036	0,00227
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)	0,0111100114	0,7164600533
Формальдегид	0,000083334	0,000051
Хлорэтилен	0,00000143	0,000001548
Углерод	0,000388888	0,000255
Углерод оксид	0,00434531	0,00267177
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000000481	0,000002119
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00202894	0,001285
Бенз/а/пирен	0,000000008	0,000000004
Азот (II) оксид	0,000750308	0,00047737
Азота (IV) диоксид	0,004617278	0,00293766
Железо (II, III) оксиды	0,000000437	0,000018515
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,00000547	0,00000189
Взвешенные частицы	0,00858	0,0036613
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0000139	0,000915
РП «Строительство подводящего газопровода к АБК по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.о. Жайсанский, уч.№40В » (при эксплуатации)	0,00000580039	0,00018031196
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000000036	0,00000001102
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000058	0,0001803
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000000003	0,00000000094
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.