

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ "Управление
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Алматинской
области"**

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности;
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Дегерес
Жамбылского района Алматинской области»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ42RYS00257441 от 14.06.2022.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс для «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Дегерес Жамбылского района Алматинской области») Классификация объекта согласно Приложению 1 Кодекса: раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 « трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км»).

Краткое описание намечаемой деятельности

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с. Дегерес Жамбылского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Административно объекты строительства расположены на территории с. Дегерес Жамбылского района Алматинской области. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем. Трасса подводящего газопровода выбрана в соответствии с выданным заданием на



проектирование. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за No01-07-П от 12.10.2021г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» с точкой подключения на ПК82+68 запроектированного газопровода высокого давления PN 0,6 МПа. Внутрипоселковые газораспределительные сети в с. Дегерес выполнены в соответствии с Техническим заданием на проектирование. Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. По сообщению охотхозяйства «Самсы» закрепленного за ОО «Казахстанское общество охотников и рыболовов «Табигат»», на проектной территории места обитания диких животных, в т.ч. редких и находящихся под угрозой исчезновения видов, а также их пути миграции не отмечены (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГ и ПР РК» исх. No 03-09/1194 от: 23.11.2021). Ближайшим водным объектом является река Дегерес. **Переход газопровода низкого давления через р. Дегерес предусматривается в 1 месте, выполняется закрытым способом – ГНБ (горизонтально-направленное бурение) с защитным пок.**

Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Общая протяженность газораспределительных сетей – 29,327 км. • Газопровод высокого давления PN 0,6 МПа DN 110x10,0 мм из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 протяженностью 9,850 км; • Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ- «Дегерес», Рвх=0,6МПа, Рвых=300 кПа, Q=до 600 нм3/час марки ГРПШ 03-2У-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДБК 1П 50/400 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0x3,5м,1 ед. • Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 4,335 км, в том числе: DN63x5,8 мм протяженностью 3,234км, DN110x10,0 мм протяженностью 1,101 км; • Пункты редуцирования газа шкафного типа ШРП-1,ШРП-2,ШРП-3, ШРП-4,ШРП-5, ШРП-6,ШРП-7, ШРП-8 Рвх =0,3 МПа, Рвых=3 кПа отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0x3,0 м номинальной производительностью до 100,0 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления. • Пункт редуцирования газа шкафного типа ШРП-9 Рвх =0,3МПа, Рвых=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 2,0x2,0 м номинальной производительностью до 25,0 нм3/час марки ГРПШ-02-У-1 с 1-м регулятором давления газа Pietro Fiorentini FE-25, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности - 2023 год, с общей продолжительностью 8 месяцев. Начало эксплуатации – 1 квартал 2023 года. Эксплуатация проектируемого объекта Выбросы в период строительства: 0,771 г/сек; 4,784 тонн/период строительства. Выбросы в период эксплуатации: 0,112 г/сек; 0,067 тонн/год. Таблица - Перечень загрязняющих вещества, выбрасываемые в атмосферный воздух стационарными источниками в период строительства (без учета передвижных источников) Код ЗВ Наименование загрязняющего вещества Класс опасности Выброс вещества с учетом очистки, г/с Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М) Данные которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязн. 1 2 7 8 9 10 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо 3 0,054603 1,10943186 0143 Марганец и его



соединения /в 2 0,0020722 0,083453216 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 0,0600477 0,333475251 Да 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 0,0515595 0,2240293282 Да 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 0,0061259 0,024885 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, 3 0,0170298 0,074870295 Да 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 0,08698160128 1,0740494162 Да 0342 Фтористые газообразные соединения 2 0,0004623 0,062105558 Да 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, 2 0,000955 0,06680598 Да 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- 3 0,030455 0,08714 0621 Метилбензол (349) 3 0,010935 0,01337 0827 Хлорэтилен (Винилхлорид, 1 0,00000000056 0,00000000702 Да 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты 4 0,002117 0,002587 Да 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин 2 0,0014699 0,0059742 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 0,0014699 0,0059742 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 0,004585 0,005606 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в 4 0,002194 0,0000079 2752 Уайт-спирит (1294*) 0,017336 0,055926 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 0,083644 0,069892 2902 Взвешенные частицы (116) 3 0,017303 0,061868 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20 (шамот, 3 0,317678693 1,417463961 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, 0,002 0,00597 ВС Е Г О : 0,771024495 4,78488517.

На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,122 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,328 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,00528 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,00003048 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 2,3 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,043 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,19846 тонн, при работе установки мойки колес, строительные отходы - 247,5 тонн На период эксплуатации отходы не образуются. Все отходы, образующиеся на период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Намечаемая деятельность: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Дегерес Жамбылского района Алматинской области» Классификация объекта согласно Приложению 1 Кодекса: раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным п. 10,31. размещение объектов и осуществление любых видов деятельности на особо охраняемых природных территориях, в их охранных и буферных зонах.

Согласно сведений Заявления в процессе деятельности ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составят – 4,784 тонн/период, также ожидаемый объем образования отходов - 250,496 тонн/период и период строительства составляет 8 месяцев, согласно критериев установленных в п.12 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относится к III категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренными пунктами 25 главы 3:

1. приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта (пп. 3, п 25. Главы 3);



2. создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ; (пп. 9, п 25. Главы 3);

3. оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми); (пп. 24, п 25. Главы 3);

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается **обязательным**.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Замечание РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов. Намечаемая деятельность ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Дегерес Жамбылского района Алматинской области». Административно объекты строительства расположены на территории с. Дегерес Жамбылского района Алматинской области.

Общая протяженность газораспределительных сетей – 29,327 км.

Целевое назначение объекта – размещение трассы газопровода- отвода высокого давления, распределительных сетей среднего давления, внутриквартальных сетей низкого давления, ГРПШ, ШРП, ШП в Алматинской области на территории Жамбылского района.

На период строительства водоснабжение привозное.

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. Замечание РГУ "Департамент комитета промышленной безопасности министерства по Алматинской области" Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Алматинской области (далее - Департамент) рассмотрев Заявление о намечаемой деятельности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» сообщает ниже следующее.

Согласно пункта 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов является производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и



законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании вышеизложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» обязано согласовывать проектную документацию перед строительством подводящего газопровода и газораспределительных сетей села Дегерес Жамбылского района Алматинской области и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

3. Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года N 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»

Статья 17. Мероприятия по сохранению среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных при проектировании и осуществлении хозяйственной и иной деятельности

1. При размещении, проектировании и строительстве населенных пунктов, предприятий, сооружений и других объектов, осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств, совершенствовании существующих и внедрении новых технологических процессов, введении в хозяйственный оборот неиспользуемых, прибрежных, заболоченных, занятых кустарниками территорий, мелиорации земель, пользовании лесными ресурсами и водными объектами, проведении геолого-разведочных работ, добыче полезных ископаемых, определении мест выпаса и прогона сельскохозяйственных животных, разработке туристских маршрутов и организации мест массового отдыха населения должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

3. Субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны:

1) по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) [пункта 2](#) статьи 12 настоящего Закона;

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу.

5. Необходимо получить согласование на вырубку деревьев согласно «Об утверждении Типовых правил содержания и защиты зеленых насаждений, правил благоустройства территорий городов и населенных пунктов и Правил оказания государственной услуги "Выдача разрешения на вырубку деревьев» к приказу Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №235

6. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.



Заместитель руководителя

Сарбасов Серик Абдуллаевич

