

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



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

050000, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Сейфуллин көшесі, 36 үй, тел. 8 (72772) 2-83-83
БСН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

050000, Алматинская область, город Қонаев,
ул. Сейфуллина, д. 36, тел. 8 (72772) 2-83-83
БИН 120740015275
E-mail: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

№

Государственное учреждение
"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. Каражота,
Енбекшиказахского района Алматинской области»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ84RYS00637216 от 21.05.2024.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК разработка ПСД
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каражота
Енбекшиказахского района Алматинской области» к относится Разделу 2, п. 10. Прочие
виды деятельности, пп.10.1. 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для
транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км;

В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство
подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каражота Енбекшиказахского
района Алматинской области» ранее не было проведена оценка воздействия на
окружающую среду, ранее не было выдано заключение о результатах скрининга
воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости
проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Предполагаемое место осуществление намечаемой: Республика Казахстан,
Алматинская область, Енбекшиказахский район, с. Каражота. Координаты объекта.
(Географические координаты угловых точек: 1) 48°38'605.48"С, 27°27'42.98"В, 2)
48°38'033.92"С, 27°35'60.46"В, 3) 48°37'312.66"С, 27°58'18.36"В, 4) 48°35'132.64"С,
27°68'82.36"В, 5) 48°35'306.54"С, 27°79'63.13"В, 6) 48°35'716.56"С, 27°92'03.53"В, 7)
48°34'692.22"С, 27°99'82.58"В, 8) 48°34'729.69"С, 28°00'60.86"В, 9) 48°34'612.87"С,
28°01'57.18"В, 10) 48°34'673.53"С, 28°02'44.18"В.

Краткое описание намечаемой деятельности



Проектом предусматривается газификация с.Каражота Енбекши казахского района Алматинской области. Для газификация населенного пункта запроектирована газопровод высокого давления ПЭ Ø225 мм, от точка врезки до с.Каражота (смотри чертежи и схемы ГСН). Для посёлка с.Дихан предусмотрено газорегуляторный пункт блочный ПГБ-15-2ВУ1 для снижение давления газа с высокого $P=0.6-0.3$ МПа до среднего $P=0.3$ МПа. Точка врезки предусмотрено после ПГБ газопровода среднего давления Ø159 см, раздел ГСН альбом "1". Запроектирована прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до ГРПШ №1, ГРПШ №2, ГРПШ №3 так же предусмотрено отвод для коммунально бытовых абъектов и на перспективу по генеральному плану село Каражота.. После ГРПШ запроектировано газопровод низкого давления до потребителей газа. Для газификация населенного пункта запроектирована газопровод высокого давления ПЭ Ø225 мм, от точка врезки до с.Каражота (смотри чертежи и схемы ГСН). Строительство проектируемой трассы подводящего газопровода от газораспределительного пункта ГРП "Северо-восточная часть села Шелек» до с. Каражота и внутри поселкового газопровода в населенном пункте Каражота расположены от территории села Шелек и до территории села Каражота и внутри самом населенном пункте Каражота. Длина трассы подводящего газопровода составляет 10,0 км от с. Шелек до населенного пункта Каражота. Расстояние между селом Каражотай районным центром городом Есик 72 км, а до областного центра до города Конаев 150 км (Рис.1).

Система газоснабжения. Газопровод высокого давления. Газопровод среднего давления запроектированы надземном и частично подземном варианте из ПЭ 100 SDR 11 , 0,6 Мпа : Ø225x20,5 – 10011,0 м Ø160x14,6 – 11,0 м.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СНРК 4.03-01-2011 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года. Газопровод среднего давления запроектированы надземном и частично подземном варианте из ПЭ 100 SDR 11 до 0,3 Мпа : Ø160x14,6 – 190,0м Ø110x10,0 – 320,0м Ø90x8,2 – 225,0м Ø63x5,8 – 1730,0м Среднего давления 0,005-0,3МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159x4,0 – 342,0м Ø108x4,0 – 200,0м Ø89x4,0 – 156,0м Ø57x3,0 – 235,0м.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СНРК 4.03-01-2011 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года. Газопровод низкого давления запроектированы надземном и частично подземном варианте из ПЭ 100 SDR 11, 0,003 МПа. Ø200x18,2 – 110,0м Ø160x14,6 – 542,0м Ø110x10,0 – 51,0м Ø90x8,2 – 330,0м Ø63x5,8 – 580,0м Ø32x3,0 – 72,0м Низкого давления 0,003 МПа из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø159x4,0 – 220,0м Ø108x4,0 – 595,0м Ø89x4,0 – 1000,0м Ø76x4,0 – 622,0м Ø57x3,0 – 11600,0м.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СНРК 4.03-01-2011 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года. Газорегуляторные пункты блочного типа.

Для снижения давления газа с высокого до среднего давления предусматривается установка - газорегуляторный пункт блочный. ПГБ-15-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-80В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGT-02-G650 с эл. корректором газа mini Elcor без GSM модема, с конвекторным обогревом. Газорегуляторные пункты шкафного типа для снижения давления газа со среднего $P=0.005-0.3$ МПа до низкого $P<0.005$ МПа предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-13-2ВУ-1-3шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-50Н, на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-G100 DN50 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с ОГШН, и ГРПШ-07-2ВУ-1-1шт с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000, на базе ротационного счетчика газа CGR- G65 с эл. корректором газа mini Elcor без GSM модема, с ОГШН.



Начало строительство январь 2025 г, конец строительство сентябрь 2025 г., эксплуатация с октября 2025 г., утилизация не предусматривается.

Целевое использование земельного участка: под строительство. Согласно распоряжению за №KZ79V VX00291334 от 20.03.2024г. Акима Каражотинского сельского округа земли выделены сроком на 5 лет. Распоряжение за № KZ79V VX00291334 Акима Каражотинского сельского округа от 20.03.2024г. на земельные участки прилагается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства.

Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой, использование технической воды для строительных нужд.

Расход воды при строительстве составляет: на хоз - питьевые нужды - 300 м³/период, расход воды на технические нужды – 58,423 м³/период.

Питьевая вода на период строительство, техническая вода на период строительство.

При строительных работах объекта водоснабжение предусматривается от привозной бутилированной воды. Расход воды при строительстве составляет: на хоз - питьевые нужды - 300 м³/период, расход воды на технические нужды – 58,423 м³/период.

Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Сброс при строительстве составляет - 213,36 м³/период.

По мере накопления будут вывозиться ассенизаторами согласно договору со специализированными организациями. В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Питьевая вода проектом предусмотрено доставкой воды. Техническая вода на период строительство предусмотрена привозная. Сброс бытовых стоков предусмотрен во временный биотуалет. Объект не расположен в водоохранной зоне. Самый ближайший поверхностный водный объект (река Лавар) расположен расстоянии 5.9 км.

Намечаемая деятельность не является объектом недропользования, использование участков недр не предусматривается. Целевое использование земельного участка: под строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каражота Енбекшиказахского района Алматинской области.

Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается.

При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром.

Ориентировочные объемы строительных материалов на период строительства: песок – 2999,65 тонн, сварочные электроды – 811,458 кг., эмаль ПФ-115 – 0,41546 кг., пропан-бутановая смесь – 630,715 кг., битум – 0,35856 т., уайт-спирит – 0,06071 т/период, мастика – 48 кг/период, лак БТ – 13,4579 кг/период, растворитель р-4 – 0,00204 т/период, ГФ-021 – 0,04013 т/период, щебень – 126,892 т/период. Строительные материалы будут закупаться у поставщиков согласно заключенным договорам.

Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Выбросы не превышает пороговое значение, а также не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей. В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований: - Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) – 0,01215 т/период; - Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,0014 т/период; - азота диоксид (кл. опасности 2) – 0,00757 т/период, - азота оксид (кл. опасности 3) – 0,00123 т/период, - диметилбензол (к.о.3) – 0,279885 т/период, - метилбензол (к.о. 3) – 0,012648 т/период, - бутилацетат (к.о.4) – 0,002448



т/период, - пропан -2-он (к.о.4) – 0,005304 т/период, - уайт-спирит (к.о. 4) – 0,15881 т/период, - углеводороды предельные c12-c19 (к.о.4) – 0,00040698 т/период, - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3) – 1,9362128 т/период, Всего объем выбросов ЗВ на период строительства – 2,41806478 т/период.

Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на территории строительной площадки будут устанавливаться временные биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией согласно договору. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Ориентировочные объемы образования отходов на период строительства: 2,5263219 тонн/период, из них: - смешанные коммунальные отходы (неопасный отход) – 2,43 т/период; - огарки сварочных электродов (неопасный отход) – 0,0121719 т/период, тары из-под лакокрасочных материалов (опасный отход) – 0,08415 т/период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору.

Рабочий проект по строительству согласование в государственных органах не получал.

Район находится в зоне умеренно – жарких засушливых степей. И почвы здесь типичные для степных районов темно-каштановые суглинистые, редко супесчаные, иногда солонцеватые (в замкнутых, бессточных понижениях).

Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак.

По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории села Каражота не проводятся.

Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют.

На территории строительного-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес.

Приложено инженерно-геологическое заключение технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует. Рельеф участка работ полого-холмистый. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 228,00 – 283,00.

Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью. Согласно ПУЭ ("Карта районирования Казахстана по скоростям ветра" и "Карта районирования Казахстана по толщине стенки гололеда") проектируемый участок электроснабжения относится к IV району по толщине стенки гололеда и к III району по ветровым нагрузкам. - расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 29,9С; -нормативный вес снегового покрова – 100кгс/м²; 11 -нормативный скоростной напор ветра – 38кгс/м²; -район по гололеду - IV; - нормативная толщина стенки гололеда - 20 мм; -район по давлению ветра - IV; - нормативная глубина промерзания грунтов: суглинки и глины – 154см; супеси, пески мелкие и пылеватые - 1,87; - пески гравелистые крупные и средней крупности – 2,01см; - крупнообломочные грунты – 2,27см. - глубина нулевой изотермы в грунте, максимум обеспеченностью 0,90 больше 200 см; 0,98 больше 250 см. - район не сейсмичен – 5 баллов; - грунтовые воды вскрыты на глубине 3,5м скважинами №1, 4, 7. По климатическому районированию для строительства – зона III.

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне



их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

На территории строительных и эксплуатационных работ природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения происходить не будет, так как на территории промплощадки организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием.

Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных и эксплуатационных сведена к минимуму, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Рабочим проектом предусмотрено устройство системы канализации и водоснабжения. Долговременного влияния на земельные ресурсы оказано не будет.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир).

Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня.

Период строительства:

- выполнять обратную засыпку траншей, с целью предотвращения образования оврагов;
- снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода;
- проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов;
- разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией;
- исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции.
- предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных;
- установка временных ограждений на период строительных работ.

Альтернативные технические и технологические решения и места расположения объекта отсутствуют.



Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).

В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317).

В соответствии с пп.3) п.13 Инструкции к объектам IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду (проведение строительно–монтажных работ при которых масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет менее 10 тонн в год за исключение критериев, предусмотренных подпункте 2) пункта 10, подпункте 2) пункта 11 и подпунктах 2) и 8) пункта 12 настоящей Инструкции).

На основании изложенного, данный вид намечаемой деятельности относится к объекту **IV категорий**.

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

В соответствии с пунктом 26 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280 (далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренных в пункте 25 Инструкции, а именно:

- осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; **в черте населенного пункта или его пригородной зоны**; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно п.31 Инструкции, изучение и описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в процессе оценки воздействия на окружающую среду включает подготовку отчета о возможных воздействиях.

В соответствии с требованиями ст.66 Экологического Кодекса РК, в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий: прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами деятельности.



В процессе подготовки отчета о возможных воздействиях необходимо провести оценку воздействия на следующие компоненты окружающей среды (в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии): атмосферный воздух; поверхностные и подземные воды; ландшафты; земли и почвенный покров; растительный мир; животный мир; состояние экологических систем и экосистемных услуг; биоразнообразие; состояние здоровья и условия жизни населения; объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Согласно п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса РК составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК 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 нижеследующее.

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 с.Каражота Енбекшиказахского района Алматинской области» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

«Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации.

Намечаемая деятельность ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» строительство подводящего газопровода и



газораспределительных сетей с.Каражота Енбекшиказахского района Алматинской области.

По заявлению намечаемой деятельности за № KZ84RYS00637216 от 21.05.2024 года, ближайший поверхностный водный объект (река Лавар) расположен расстоянии 5.9 км. Однако, отсутствует ситуационная схема территории проводимых, в связи с этим не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка, относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов (при наличии)).

Согласно п.7 ст.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.

Департамент экологии по Алматинской области

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

3. При проведении работ учесть требования ст. 238 Экологического Кодекса РК;

4. Представить характеристику мероприятий, предусмотренных в рамках подготовительных работ, в том числе разработку траншей и котлованов (при наличии). По окончании земляных работ (при их наличии) провести рекультивацию нарушенных земель.

5. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.

6. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.

7. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо предусмотреть залповые выбросы загрязняющих веществ (метана) при продувке газопровода перед запуском в эксплуатацию, а также описать предполагаемые выбросы на период эксплуатации, с учетом плановых испытаний и ремонтных работ.

8. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.

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

**Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении
Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального**



хозяйства по Алматинской области» «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каражота, Енбекшиказахского района Алматинской области». при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович

