

«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. Койшибек
Енбекшиказахского района Алматинской области».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ57RYS00633143 от 17.05.2024.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Приложения 1 к Экологическому Кодексу РК (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2), данный вид намечаемой деятельности относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Существенных изменений в виде деятельности нет. Оценка воздействия на окружающую среду ранее не была проведена. Существенных изменений в виде деятельности нет. Скрининг воздействий ранее не проводился.

Место нахождения объекта: Газифицируемый объект - село Койшыбек, находится в Енбекшиказахском районе Алматинской области. Входит в состав Байтерекского сельского округа. Общая протяженность газопровода составляет 9,8 км.

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. Цель объекта - строительство подводящего и внутри поселкового газопровода в с.Койшибек Енбекшиказахского района Алматинской области, для обеспечения нужд отопления и приготовления пищи для жилых домов и других социально-производственных объектов. Проектируемый газопровод имеет северное направление от точки подключения до с. Койшибек. Основными потребителями газа являются: - население (на приготовление



пищи, горячей воды и отопления); - коммунально-бытовые учреждения (школы, дет.сады, магазины и мелкие ком.бытовые объекты); - численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно предоставленной справки.

Работы планируется выполнять в период с 2 кв 2025 г по 3 кв 2025 г. Предварительная продолжительность строительства 5,5 мес. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данный проект разработан на основании задания на проектирование выданное ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" и технических условий №02-2023-301-3140/2 от 13.11.2023г выданных АО "КазТрансГаз Аймак" Цель объекта - строительство подводящего и внутри поселкового газопровода в с.Койшибек Енбекшиказахского района Алматинской области, для обеспечения нужд отопления и приготовления пищи для жилых домов и других социально-производственных объектов.

Координаты по которому будет проходить строительства газопровода :

1) 43°27'22.64"C 77°11'49.47"B 2) 43°27'30.69"C 77°11'48.61"B 3) 43°27'33.73"C 77°11'52.37"B 4) 43°27'52.85"C 77°11'48.99"B 5) 43°28'0.51"C 77°11'47.70"B 6) 43°28'8.76"C 77°11'50.29"B

Проектируемый газопровод имеет северное направление от точки подключения до с Койшибек. Точка врезки - проектируемый задвижка Ду80 от проектируемого подводящего газопровода к с.Алга, высокого давления II категорий Р(проект)=6,0 кгс/см². Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемого ГРПШ возле села из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø90x8,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Проектируемый подводящий газопровод пересекает автомобильную дорогу республиканского значения на участках между ПК0+60 - ПК1+62. Проход газопровода через автомобильную дорогу выполнить согласно техническим условиям №KZ48VAQ00004137 от 15.03.2024г. выданных Алматинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол», методом горизонтально-наклонного бурения, в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø160x14,6 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На участке между ПК1+72 и ПК2+72 предусматривается проход газопровода через сухой овраг. Проход под оврагом предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения. На участке между ПК13+59 и ПК14+6 предусматривается проход через автомобильную дорогу местного значения. Проход под оврагом предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения, в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø160x14,6 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На ПК14+11 проектом предусмотрена установка ГРПШ-13-2НУ1 с двумя регуляторами давления, с узлом учета газа, корректором и газовым обогревом. ГРПШ-13-2НУ1 предназначен для снижения высокого давления 2-й категории на среднее и поддержания его на заданном уровне. Территорию ГРПШ оградить металлическим ограждением размером 9х6м и установить молниезащиту с контуром заземления. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта.

Трассу полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пункта следует обозначать на местности опознавательными железобетонными столбиками на углах поворота и через каждые 500м, устанавливаемыми на расстоянии на 1,0 м от газопровода справа по ходу газа.



По окончании строительно-монтажных работ проводиться испытания газопроводов на герметичность подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления. Значения испытательного давления и время выдержки под давлением согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013: Подземный газопровод высокого давления 2-категории подвергается испытанию: -сжатым воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

На период строительства будут проводиться СМР на территории строительства. Для этого потребуются инертные материалы (щебень фр от 5-70 мм, ПГС, сухие смеси, песок), сварочные материалы АНО-4, АНО-6, сварочная проволока, битум, мастика, спецтехника, лакокрасочные материалы, дизель генераторы, и др спецтехника.

Целевое назначение объекта – размещение трассы газопровода- отвода высокого давления, распределительных сетей среднего давления, внутриквартальных сетей низкого давления, ГРПШ, ГРПШ в Алматинской области, на территории Енбекшиказахского района. Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2025 г. Общая протяженность газопровода составляет 9,8 км. Планируемый срок строительства 5,5 мес. с 2 кв. 2025 г. По 3 кв 2025 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевые нужды - привозное; хоз-бытовые нужды – привозное; производственные нужды – привозное.

Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. Территория строительства находится вне водоохранной зоны и полосы водных объектов. В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства, а также на хоз-бытовые нужды в период эксплуатации.

Водоснабжение в период строительства предусматривается на: питьевых нужд – бутилированная, привозная; хоз-бытовые нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей, производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей. Водоснабжение осуществляется путём доставки воды автотранспортом в резервуар питьевой воды, рассчитанный на трёхсуточный расход. В контейнерных зданиях, как правило, водоснабжение осуществляется из периодически заполняемых встроенных баков.

Питьевая вода – 132,32 куб.м/за весь период работы, тех. Вода согласно ПСД – 255,942 м3/период. Техническая вода используется безвозвратно.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир. Сбор растительных ресурсов не предусматривается.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается.

Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.003608 т/п, Марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0.0002447 т/п, азота диоксид (2 класс опасности) - 0.00298966 т/п, азота оксид (3 класс опасности) - 0.00048129 т/п, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) – 0.000255 т/п, сера диоксид (3 класс опасности) - 0.0005205 т/п, углерод оксид (4 класс опасности) - 0.0031239 т/п, Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0.00001395 т/п, Фториды неорганические плохо (2 класс опасности) - 0.0000614 т/п, диметилбензол (смесь о-, м-, п- (3 класс опасности) - 0.00516 т/п, Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0.000806 т/п, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0.000000004 т/г, бутилацетат (4 класс опасности) - 0.000156 т/п, Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) -



0.000051 т/п, Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0.000338 т/п, уайт-спирит - 0.0052 т/п, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) - 0.003654 т/п, Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0.1096013 т/п., пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 4.15404838 т/п., Пыль абразивная (Корунд белый, - 0,068 т/п. Предполагаемые объемы выбросов на период проведения работ составит: 4.358313084 тонн в год. Выбросы в период эксплуатации: 0,042 г/сек; 0,0148522894 тонн/год, из них 2 класса опасности - 2 вещества, 3 класса опасности - 3 вещества, 4 класса опасности – 1 вещество. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид - 0,00057 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,0000927 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид – 0,00003045 т/пер (3 класс опасности); Сероводород - 0,00000000135 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 0,01401 т/пер (4 класс опасности); Метан - 0,0001461 т/пер; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,000003035 т/пер; Смесь природных меркаптанов – 0,00000000308 т/пер (3 класс опасности).

Сбросов загрязняющих веществ в подземные и поверхностные воды не намечается.

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 2,1 т/год (не опасные отходы) образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2) Огарки в объеме 0,044 тонн (не опасные отходы), 3) ЛКМ – 0,011 т/п (опасные отходы), 4) ветошь – 0,02667 т/п (опасные отходы). Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора(передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Для осуществления намечаемой деятельности требуется заключение государственной экологической экспертизы ГУ Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области. Территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Алматинской области. Департамент экологии по Алматинской области.

В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Интенсивность выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферного воздуха при строительстве и эксплуатации носит умеренный характер. При соблюдении экологических норм и требований влияние образующихся отходов при строительстве и эксплуатации не влечет за собой сильного влияния на окружающую среду. Строительные работы и эксплуатация объекта не окажут существенного воздействия на животный и растительный мир, так как предприятие расположено в зоне расположения, которого животный и растительный мир претерпели значительные изменения в результате антропогенного воздействия. При соблюдении требований нормативных документов по охране окружающей среды и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства ожидается в допустимых пределах.

На территории строительства 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 организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных работ отсутствует, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Для сбора сточно-бытовых вод от мытья рук работников предусмотрено устройство биотуалета. Стоки из ёмкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг. Периодически будет производиться дезинфекция емкости хлорной известью. Влияние на земельные ресурсы непосредственно будет оказано на нарушение естественного рельефа местности в период проведения строительных работ. В период строительства будет контролироваться режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами установленных границ участка без предварительного согласования с контролирующими органами. Выполнение работ на участке будет выполняться с учетом противопожарных требований. На территории проведения работ отсутствуют источники высоковольтного напряжения свыше 300 кв, поэтому специальных мероприятий по снижению неблагоприятного воздействия электромагнитного излучения на здоровье персонала не разрабатываются. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. Проектируемый объект соответствует критериям безопасности и его правильная эксплуатация не приведет к ухудшению экологической обстановки района.

При проведении строительных работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются.

При строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горючесмазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива и масел при доставке и хранении; упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности; производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; исключение случаев браконьерства; инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; приостановка производственных работ при массовой миграции животных; просветительская работа экологического содержания; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан. Соблюдение проектных решений и правил эксплуатации с целью исключения необратимых процессов и сохранения сложившегося экологического равновесия.

Альтернативные достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления 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.Койшибек Енбекшиказахского района Алматинской области» и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, техническое освидетельствование с участием государственного инспектора.

Республиканское государственное учреждение «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»

Намечаемая деятельность, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Койшибек, Енбекшиказахского района, Алматинской области.

Цель объекта - строительство подводящего и внутри поселкового газопровода в с.Койшибек Енбекшиказахского района Алматинской области, для обеспечения нужд отопления и приготовления пищи для жилых домов и других социально-производственных объектов.



Место нахождения объекта: Газифицируемый объект-село Койшибек находится Енбекшиказахского района, Алматинской области. Входит в состав Байтерекского сельского округа.

Отсутствует ситуационная схема, в связи с чем не представляется возможным определить расположение рассматриваемого проекта, относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохраных зон и полос водных объектов). Согласно п2.пп 3 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохраных зонах запрещается «размещение и строительство склада для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестецидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды».

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан *в водоохраных 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 водоохраных 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 окончанию 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. Койшибек Енбекшиказахского района Алматинской области».при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендиорович

