

«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

№

Товарищество с ограниченной
ответственностью
"NatGas Company"

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
высокого давления 0,6 МПа, на с.Жетыген».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ01RYS00710878 от 18.07.2024.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно приложению 1 раздела 2 Экологического кодекса Республики Казахстан
намечаемый вид деятельности отнесен к пункту 10.1. трубопроводы и промышленные
сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды
длиной более 5 км. Ранее, 31.08.2021г, было получено разрешение на эмиссии в
окружающую среду для объектов IV категории № KZ18VDD00170774 на этап
строительства по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6
МПа, на с.Жетыген». Данным заявлением о намечаемой деятельности предусматривается
учет эксплуатации газопровода по РП «Строительство подводящего газопровода
высокого давления 0,6 МПа, на с.Жетыген».

Краткое описание намечаемой деятельности

Существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в
отношении которых ранее было выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду для
объектов IV категории не предусмотрено, ввиду того, что данным рабочим проектом
предусматривается расчет эксплуатации. Во 2 квартале 2022г. было начато строительство
газопровода, продолжительностью 8 месяцев. На текущий момент газопровод введен в
эксплуатацию.

Общая протяженность газопровода составляет 11,1309км. Рабочим проектом
предусмотрен газопровод от точки врезки в с.Заречный до ПГБ «Жетыген» с учетом
отвода на перспективу развития с.Енбек и с.Куйган. Проектом предусмотрены следующие
объекты газораспределительной системы: ПГБ «Жетыген» - блочно-комплектный, полной
заводской готовности, марки ПГБ-16-2ВУ1, с основной и резервной линиями
редуцирования, с одним выходом PN 0,3 МПа, с катушкой под СГ-Вз-Т2-0,75-2500/1,6



(Ду200). Пропускная способность – 10,0 тыс.м³ /час. Давление на входе в ПГБ, Р_{вх} – РН 0,6 МПа. Давление на выходе из ПГБ, Р_{вых} – РН 0,3 МПа. Коммерческий узел учета газа ШУУРГ – самостоятельный шкафной пункт учета типа ШУУРГ-СТГ-150-1600, с турбинным счетчиком газа типа G-150-1600 и корректором объема газа типа mini Elkor, предназначенный для учета объема природного газа с пределами измерения от 0,005 до 1,2 МПа, пропускной способностью от 1600 до 20800 м³/час. Предполагаемый объем расхода газа – 10 000 м³/час.

Подводящий газопровод высокого давления располагается на территории Зареченского сельского округа Илийского района Алматинской области. Ближайшие жилые дома находятся на расстоянии 30 м с восточной стороны. Выбор другого участка является нецелесообразным, т.к. территория закреплена согласно акту землепользования.

Проектом предусмотрены следующие объекты газораспределительной системы: ПГБ «Жетыген» блочно-комплектный, полной заводской готовности, марки ПГБ-16-2ВУ1, с основной и резервной линиями редуцирования, с одним выходом РН 0,3 МПа, с катушкой под СГ-Вз-Т2-0,75-2500/1,6 (Ду200). Пропускная способность – 10,0 тыс.м³ /час. Давление на входе в ПГБ, Р_{вх} – РН 0,6 МПа. Давление на выходе из ПГБ, Р_{вых} – РН 0,3 МПа. Общая протяженность трассы газопровода составляет 11,1309 км прокладывается подземно из труб ПЭ100 50Р11 ОМ225*20,5мм (СТ РК ИСО 4437-2004). ГРП4 «Жетыген» блочно-комплектный полной заводской готовности отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 9,3х4,8м с производительностью 10,0 тыс.м³/час с основной и резервной линиями редуцирования с одним выходом РН 0,3 МПа марки ПГБ-16-2ВУ1 с катушкой под СГ-Вз-Т2-0,75-2500/1,6(Ду200). Самостоятельный шкафной пункт учета ШУУРГ-СТГ-150-1600 с турбинным счетчиком газа 0-150-1600 и корректором объема газа mini Elkor - отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,7х3,7м предназначен для учета (в т. ч. коммерческого) объема природного газа с пределами измерения от 0,005 до 1,2 МПа, пропускной способностью от 1600 до 20800 м³/час. Годовой расход газа – 6,57тыс.м³/год.

На период эксплуатации объекта установлено 3 организованных источника загрязнения воздушной среды: 0001 – дымовая труба обогревателя ПГБ; 2 залповых источника выбросов – продувочная свеча и сбросная свеча (0002, 0003), и 1 неорганизованный источник (6001) - Неплотности газопровода.

На текущий момент объект введен в эксплуатацию.

Акт на право временного возмездного землепользования №0198106 от 27.11.2019 г., с кадастровым номером зем.участка 03-055-232-625, площадью 1,3229 га, с категорией земель – земли населенного пункта, с целевым назначением – для строительства газопровода.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Этап строительства. Существующий газопровод пересекает р. Каскеленку и р. Малая Алматинка методом ГНБ. На пересечение поверхностных водных источников представлено согласование Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов за № KZ15VRC00008233 от 19.08.2020г. Забор воды из р. Каскеленка и Малая Алматинка на производственные и хозяйственно-бытовые нужды; сброс сточных вод в водоемы - не осуществляется. Этап эксплуатации.

Забор воды из р. Каскеленка и Малая Алматинка на производственные и хозяйственно-бытовые нужды; сброс сточных вод в водоемы - не осуществляется.

Забор воды из р. Каскеленка и Малая Алматинка на производственные и хозяйственно-бытовые нужды; сброс сточных вод в водоемы - не осуществляется.

Координаты участка работ Точка врезки (с.Заречный): 43°42'58.53"C; 77° 1'41.18"B
Точка подключения (с.Жетіген): 43°40'58.33"C; 77° 6'15.54"B /

Проведение работ предусмотрено за пределами населенного пункта. Объект расположен на урбанизированной и техногенно-освоенной территории, воздействия на флору и фауну не осуществляет. На территории эксплуатации зеленые насаждения



отсутствуют. Снос зеленых насаждений рабочим проектом не предусматривается. Сбор растительных ресурсов на этап эксплуатации не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.

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

Проектом запроектирован газопровод для обеспечения газоснабжения жителей с.Жетіген протяженностью 11,1309км. рабочим проектом предусмотрено электрохимзащита. Годовой расход газа – 6,57тыс.м3/год.

Данным проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью.

Перечень выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на этап эксплуатации (4 источника): Эксплуатация: В период эксплуатации объекта в атмосферу выбрасывается 9 наименований ЗВ: метан Кл.оп. 5 – 0,9398т/г, Азота диоксид Кл.оп. 3 – 0,01759т/г, Сероводород (кл.оп. 2)- 0,00001т/г, Кл.оп.1: бензапирен- 0,00000006 т/г, одорант СМП Кл.оп. 3 – 0,00002т/г, углерода оксид Кл.оп. 4 – 0,05497т/, Азот оксид (Кл.оп.3) - 0,00286 т/год, Углеводороды C1-C5 - 0,000383т/год, Углеводороды C6-C10 - 0,00000000303т/год,

ИТОГО: 0,002422102101г/с, 1,015633063030т/г. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

При проведении эксплуатационных работ, сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом не предусматривается. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

На этапе эксплуатации образование отходов не предусмотрено. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

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

Нарушение естественной растительности и поверхности почвы возникает, в первую очередь, при движении транспортных средств при строительных работах. Данным заявлением уточняется эксплуатация существующего газопровода. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод не будет, глубина эксплуатации участка является величиной переменной, но она всегда выше уровня грунтовых вод, поэтому в процессе эксплуатации не будет нарушено естественное состояние подземных вод и, следовательно, окружающей среды. Воздействие хозяйственной деятельности не приведет к изменению создавшегося видового состава животного мира. В процессе эксплуатации не могут быть нарушены места обитания грызунов и пресмыкающихся. На текущий момент происходит быстрое восстановление видового состава животных и птиц, обитавших здесь ранее. На период эксплуатации объекта объем образуемых выбросов не значителен. Отрицательное воздействие на атмосферный воздух является незначительным.

На территории 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 не предусмотрено ввиду отсутствия рабочего персонала и специфики осуществляемой деятельности. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод не будет, не будет нарушено естественное состояние подземных вод.



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

Территория, отнесенная под участок, не будет испытывать антропогенную нагрузку в период реализации проекта. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов. По поверхностным и подземным водам. - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. - образование отходов эксплуатации не предусмотрено. По физическим воздействиям. - содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа частей оборудования и тщательная их балансировка; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. - установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; - производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. - недопущение разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа; - установка информационных табличек в местах гнездования птиц; - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

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:

- 9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

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 ТОО «NatGas Company» о намечаемой деятельности, сообщает следующее.

В соответствии с пунктом 1 статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «о гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются производство, эксплуатация, переработка, формирование, хранение, транспортировка (трубопровод), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняемое вещество-это газ, который воспламеняется при нормальном давлении и при смешивании с воздухом и имеет температуру кипения 20 градусов или ниже при нормальном давлении.

Организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них в соответствии с подпунктом 21 пункта 3 статьи 16 Закона приложение к пункту 2 настоящей статьи проектирует 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 обязана согласовать документацию.



Также в соответствии с подпунктом 22) пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, дополнительно 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 ТОО «NatGas Company» обязано согласовать проектную документацию и при вводе опасного производственного объекта в эксплуатацию 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 ТОО «NatGas Company» строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 Мпа, на с.Жетыген.

Ранее Инспекцией было согласовано проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 Мпа, на с.Жетыген», для ТОО «ЖАКСЫЛЫК ГАЗСТРОЙ СЕРВИС» за №KZ15VRC00008233 от 19.08.2020 года (копия прилагается).

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 ТОО «NatGas Company» при условии их достоверности.



Исполнитель гл. специалист
① 8/72772/28383

Мухажанова Р.М

Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович

