

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

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

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
ЖКХ 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: Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бериктас Жамбылского района Алматинской области».
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ82RYS00242462 от 04.05.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздела-2, Пункта 10. подпункт 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Намечаемой деятельностью предусматривается Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бериктас Жамбылского района.

Общая протяженность газопровода-отвода высокого давления, распределительных сетей среднего давления и внутриквартальных сетей низкого давления – 24,014 км.

В отношении намечаемой деятельности ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению с.Бериктас, Жамбылского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Административно объекты строительства расположены на территории с.Бериктас, 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. Система газоснабжения представляет собой сочетание тупиковых газопроводов для обеспечения подачи газа всем потребителям, является простой, удобной и безопасной в обслуживании, предусматривает возможность отключения отдельных ее элементов для производства аварийных и ремонтных работ. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №01-07-П от 12.10.2021г. ГУ «Управление



энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» с точкой подключения на ПК 155+ 93,0 и ПК 179+52,0 запроектированного газопровода высокого давления PN 0,6 МПа. Подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления с газопроводом-отводом на ГРПШ-1 и 2-«Бериктас» будет осуществляться от построенной автоматической газораспределительной станции АГРС-«Унгуртас». Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится, отсутствуют места обитания диких животных, в т.ч. редких и находящихся под угрозой исчезновения видов, а также их пути миграции (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» исх. № 03-09/ 1190 от: 23.11.2021г.)

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. Основным потребителем является население. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Газопровод-отвод высокого давления PN 0,6 МПа Dн110х10,0 мм из труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 протяженностью 0,439км; Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-1 «Бериктас», Рвх=0,6МПа, Рвых=300 кПа, Q=до 800 нм3/час марки ГРПШ 13-2ВУ-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДБК-1П-50/25 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G100 с электронным корректором газа ЕК280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0х3,5м, 1 ед. Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-2 «Бериктас», Рвх=0,6МПа, Рвых=300 кПа, Q= до 400 нм3/час марки ГРПШ 03-2У-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДСК-50/400Б с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G40 с электронным корректором газа ЕК-280, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0х3,5м, 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 3,168 км, в том числе: Dн63х5,8 мм протяженностью 2,046км, Dн110х10,0 мм протяженностью 1,122 км; Пункт редуцирования газа шкафного типа ШРП-1, ШРП-2 Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 150,0 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400М, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 1 квартал 2023 г., с общей продолжительностью 8 месяцев. Начало эксплуатации – 4 квартал 2023 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткое описание намечаемой деятельности

Подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления с газопроводом-отводом на ГРПШ-1 и 2-«Бериктас» осуществляется от построенной автоматической газораспределительной станции АГРС-«Унгуртас». Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРПШ-1 и ГРПШ-2 «Бериктас» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа через групповые ШРП, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. Пункты редуцирования газа (ГРПШ-1 и ГРПШ-2 «Бериктас», ШРП-1, ШРП-2, ШРП-3, ШРП-4, ШРП -5, ШРП -6, ШП-детский сад, ШП-школа, акимат и ДК) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается шкафной



газорегуляторный пункт (ГРПШ). ГРПШ предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ШРП со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ -металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Административно объекты строительства расположены на территории с.Бериктас Жамбылского района Алматинской области. По данным инженерно-геологическим изысканиям ТОО « Мастер Гео», Жамбылский район расположен в юго-западной части Алматинской области в западных отрогах Заилийского Алатау. Районный центр - п.Узынагаш. Областной центр - Талдыкорган находится от описываемой территории на расстоянии ≈ 350 км. Климат континентальный. Средние температуры наиболее холодного месяца (январь) -10,3 0С, наиболее жаркого месяца (июль) 25,8 0С. Среднегодовое количество атмосферных осадков 200-300 мм. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Узынагаш» (Приложение 8). По данным РГП ПХВ «Казгидромет», сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе представлены в Приложении 9. Территория изысканий, в пределах которой расположен участок системы газоснабжения с.Бериктас сложена четвертичными аллювиально-пролювиальными отложениями, представленными суглинком. С поверхности эти отложения перекрыты, как правило, почвенно-растительным слоем, мощностью 0.2 м. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют. Ближайшим водным объектом является река Бериктас, трасса проектируемого газопровода пересекает ее сухое русло. Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 29.11.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие строительству газопровода не выявлены. В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений и диких животных не обнаружено. Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ. На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие.

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. Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2023 г. Временное землепользование – 33,88 га. Постоянное землепользование - 0,00146 га.

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. Ближайшим водным объектом является река



Бериктас, трасса проектируемого газопровода пересекает ее сухое русло. Переходы через водные преграды предусматривается методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения). Прокладка газопровода на участке перехода через водные объекты предусматривается с защитным покрытием из полипропилена методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Строительство по методу ГНБ будет осуществляться в три этапа: бурение пилотной скважины; расширение скважины, протягивание трубопровода. Данный метод является наиболее безопасным и оказывающим наименьшее воздействие на водные ресурсы с точки зрения охраны окружающей среды. В целом применение метода горизонтально-направленного бурения для сооружения трубопроводов позволяет существенно сократить как сроки строительства, так и объемы земляных работ. Кроме того, это создает предпосылки для круглогодичного строительства и не оказывает отрицательного воздействия на состояние водоема. Метод горизонтально-наклонного бурения является альтернативной традиционному траншейному методу и позволяет преодолевать преграды, встречающиеся на пути линейной части трубопроводов (реки, дамбы, оросительные каналы), без нарушения режима их функционирования.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 180 м³/период; мойка транспорта – 24,0 м³/период; подпитка мойки автотранспорта – 2,4 м³/период.

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

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, занесенных в Красную книгу, редких, исчезающих, реликтовых видов растений не обнаружено. Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 29.11.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие строительству газопровода не выявлены

На основании письма РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 03-09/1190 от: 23.11.2021г. на проектной территории места обитания диких животных, в т.ч. редких и находящихся под угрозой исчезновения видов, а также их пути миграции отсутствуют.

Обеспечение строительства инертными (ПГС, мягкий грунт) материалами предусматривается с доставкой из карьеров, расположенных на расстоянии не более 30 км, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов ЖБК или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Генподрядчика. Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы-технологический перерыв (январь, февраль). На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций. На период эксплуатации отопление ГРПШ, ШРП, ШП осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН 1,15 кВт, установленных в шкафовых пунктах с автоматическим режимом отопления.;

Выбросы в период строительства: 1,2084 г/сек; 1,7774 тонн/период строительства. Выбросы в период эксплуатации: 0,0318 г/сек; 0,0493 тонн/год.

Для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации временных здании предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м³), на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. 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.

На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,1493 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,297 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,005 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0000254 тонн, образуется



при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 1,5 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,035 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,198 тонн, при работе установки мойки колес, отходы сноса асфальтового покрытия – 670,96 тонн строительных работах. На период эксплуатации отходы не образуются. Все отходы, образующиеся в период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 1,7774 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят средней продолжительности характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительную, пространственный масштаб - локальный. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет является оборудование ГРПШ, ШРП, ШП. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,0493 т/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб-локальный. Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается.

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 траншеи, с целью предотвращения образования оврагов;
- необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация;
- 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;
- выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов.
- перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ;
- сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения;
- вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения;
- занесение информации о вывозе отходов в журналы учета;
- применение технически исправных машин и механизмов;
- при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом ;
- любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму.

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 газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за №01-07-П от 12.10.2021г. ГУ «Управление энергетики и жилищно -коммунального хозяйства Алматинской области». Распределительные сети газоснабжения среднего давления, а также внутриквартальные газопроводы низкого



давления для п. Бериктас выполнены в соответствии с заданием на проектирование. Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п.12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), отнесение объекта к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду, проводится по следующим критериям:

- 1) соответствие виду деятельности согласно Приложению 2 Кодекса;
- 2) проведение строительных операций, продолжительностью менее одного года, за исключением видов деятельности, не соответствующих иным критериям, предусмотренных пунктом 2 Раздела 3 Приложения 2 к Кодексу;
- 3) отсутствие сбросов вредных (загрязняющих) веществ;
- 4) наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более;
- 5) использование на объекте установок по обеспечению электрической энергией, газом и паром с применением оборудования с проектной тепловой мощностью 2 Гкал/час и более;
- 6) накопление на объекте 10 тонн в год и более неопасных отходов и (или) 1 тонны в год и более опасных отходов;
- 7) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом;
- 8) наличие шума (от одного предельно допустимого уровня + 5 децибел + 15 децибел включительно), инфразвука (от одного предельно допустимого уровня + 5 децибел до + 10 децибел включительно) и ультразвука (от одного предельно допустимого уровня + 10 децибел + 20 децибел включительно).

Намечаемая деятельность: относится к объекту III категории.

Государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения согласно п.2. ст. 88 Кодекса.

Согласно п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

- 1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;
- 2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;
- 3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.



Необходимо учесть 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 ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области» проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бериктас Жамбылского района Алматинской области» при условии их достоверности

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович

