

Номер: KZ94VWF00143869

Дата: 05.03.2024

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**



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

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства области Жетісу»**

**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.Шаган
Кербулакского района области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ02RYS00544796 от 06.02.2024г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000, Республика Казахстан, область Жетісу, Талдықорған Г.А., г.Талдықорған, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005851403, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шаган Кербулакского района области Жетісу. Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Краткое описание намечаемой деятельности

Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территории с. Шаган. Газопроводы приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11, SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 7,010 км. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 4,525 км. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб



(подземная) – 0,786 км. Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб (надземная) – 18,609 км. Для понижения давления газа со высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа. ГРПШ-13-2В-У1 – 1 шт. Для понижения давления газа со среднего 0,3 МПа на низкое 0,005 МПа предусматривается установка газорегуляторных пунктов шкафного типа. ГРПШ-07-2У1 – 5 шт. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов, школы, детского сада, административных зданий. На расстоянии 2,0 км отсутствует водный источник.

Рассматриваемая трасса проектируется в селе Шаган Кербулакского района Жетысуской области. Для газоснабжения природным газом с. Шаган, Кербулакского района области Жетысу запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Газоснабжение села предусматривается из проектируемый подземный газопровод высокого давления ПЭ 140 (ТОО "Redline Pro"). Давление в точке подключения – $P=0,68$ МПа. Для снижения давления газа с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2В-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ- 50В (седло 30) со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G250 PN16 с электронным корректором miniELCOR -1компл. При входе 0,6 МПа пропускная способность ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-50В (седло 30) 1200 м³/ч. Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ГРПШ-07-2У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДНК-1000 со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN50-G100 PN16 с электронным корректором miniELCOR- 5 шт. При входе 0,3 МПа пропускная способность ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления газа РДНК-1000 280 м³/ч. Согласно гидравлическому расчету запроектирован: а) Газопровод высокого давления I-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 9 Ø140x15,7 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. б) Газопровод среднего давления III -категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø 110x10,0; Ø90x8,2 и Ø63x5,8 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. в) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø160x14,6мм; Ø110x10,0мм; Ø90x8,2мм; Ø63x5,8мм и Ø32x3,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. г) Газопровод низкого давления IV-категорий из стальных электросварных труб Ø159x4,5мм; Ø108x4,0мм; Ø89x4,5мм; Ø76x4,0мм и Ø57x3,5мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование газопровода высокого давления в селе Шаган, Кербулакского района, Жетысуской области. Газоснабжение села предусматривается из проектируемый газопровод высокого давления ПЭ 140 (ТОО "Redline Pro"). Давление в точке подключения - $P=0,68$ МПа. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Потребляемый расход газа - 1174,0 м³/час. Подземный газопровод среднего давления Настоящим проектом предусмотрено проектирование распределительных газовых сетей низкого давления в селе Шаган, Кербулакского района, Жетысуской области. Газоснабжение села предусматривается на выходе из проектируемый ГРПШ-13-2В-У1.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности 5 месяцев начало май 2024г. Окончание ноябрь 2024г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общая площадь участка – 3,0 Га.

Источником водоснабжения является привозная вода, которая доставляется автоцистернами. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 54 м³. Объем технической воды определяется согласно смете и составляет 102 м³/пер. (используется безвозвратно). Производственные сточные воды в процессе строительных



работ отсутствуют. Потребление воды рассчитано согласно нормам расхода воды по СНиП РК 4.01-41-2006 и составляет: Источником водоснабжения при эксплуатации является существующие сети водопровода. Сточные воды отводятся в существующую сеть канализации. При соблюдении проектных решений в части водопотребления и водоотведения негативное воздействие на поверхностные и подземные воды будет исключено. Ближайший водный источник расположено на расстоянии 2,0 км. Объект не входит в водоохранную зону.

Основное воздействия на растительный покров приходится при строительных работах основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Основными видами воздействия являются уничтожение живого напочвенного покрова в полосе отвода на подготовительном этапе. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума. Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных. Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу. В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается.

Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды (Э42 – 0,3т, Э-46 – 0,2т, Э-50А – 0,5 т). Объем эмали ЭП-140 – 0,05т, эмали хв-124– 0,02 т, эмали МС-17 – 0,02 т, краска МА-015 – 0,05т, Краска масляная МА-025 – 0,05т, Лак БТ-123 – 0,04т, Лак КФ-96 – 0,04т, Растворитель Р-4 – 0,04т. Объем битума – 12 т. Пропан-бутановой смеси – 50 кг. Сварка ПЭ труб - масса перерабатываемого материала – 5 т/год.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации объектов отсутствуют. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве оцениваются в объеме 0,3783354 т/период, 0,13691632 г/с. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ являются: котлы битумные; передвижная электростанция; - агрегат для сварки, компрессор передвижной; погрузочные работы; сварочные работы; покрасочные работы; газовая резка; битумные работы; шлифовальная машина; сварочные работы с пропан-бутановой смеси; от спец. техники, выбросы при снятии ПСП, сварка ПЭ труб; уплотнение грунта, выбросы при проведении демонтажных работ. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве являются организованными и неорганизованными. Работа вышеперечисленных проводимых работ сопровождается выбросами в атмосферный воздух следующих загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,021794г/с, 0,018816 т/г, Марганец и его соединения - 0,0004558 г/с, 0,001399т/г (2 класс опасности), азота (IV) диоксид - 0,0127127г/с, 0,0227928т/г (2 кл.опасности), Азот (II) оксид -0,0010182г/с, 0,0234281т/г (3 кл.опасности), Сера диоксид - 0,0011559 г/с, 0,006588 т/г (3 кл.опасности), Углерод оксид - 0,0200129г/с, 0,02825 т/г (4 кл.опасности), Углерод - 0,0001636г/с, 0,003025 т/г (3 кл.опасности), Фтористые газообразные соединения - 0,0001083 г/с, 0,000375т/г (2 кл.опасности), Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000477г/с, 0,00165 т/г (2 кл.опасности), Диметилбензол - 0,00867г/с, 0,07227т/г (3 кл.опасности), Метилбензола - 0,00723 г/с, 0,02945т/г (3 кл.опасности), бутан-1-ол - 0,001486г/с, 0,00514т/г (3 кл.опасности), 2-Этоксиэтанола - 0,002215г/с, 0,0080165т/г, Бутилацетата - 0,0014г/с, 0,005448т/г (4



кл.опасности), Проп-2-ен-1аль - 0.00003г/с, 0.00072т/г (2 кл.опасности), формальдегида - 0.00003г/с, 0.00072т/г (2 кл.опасности), пропан-2-он - 0.003033г/с, 0.020814т/г (4 кл.опасности), уксусная кислота - 0.003157г/с, 0.0025т/г (3 кл.опасности), сольвент нафта - 0.00412г/с, 0.01428т/г, уайт-спирита - 0.00758 г/с, 0.031876 т/г, Углеводороды предельные C12-19 – 0,0123 г/с, 0.0232 т/г (4 кл.опасности), Взвешенные вещества - 0.00619 г/с, 0.03941 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.01897692г/с, 0.016482 т/г (3 кл.опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 - 0.0026 г/с, 0.001685 т/г (3 кл.опасности). Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

На строительной площадке будут размещены специализированные биотуалеты. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Объем образования отходов при строительстве составит – 0,5664 т, из них: ТБО (от жизнедеятельности работающего персонала) – 0,369 т, промасленная ветошь - 0,1016 т, остатки лакокрасочных материалов – 0,07675т, огарки сварочных электродов – 0,015 т, отходы обрывки лом пластмассы – 0,00405 т. Эксплуатация объекта будет осуществляться дистанционно, с обслуживанием малым количеством персонала. Объем образования отходов минимизирован – до 1 т/год.

Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Основными источниками шумового воздействия в период строительства будет являться автотранспорт, транспорт. Результаты расчетов уровня шума в расчетной точке на границе СЗЗ и сравнение с нормативными показателями позволяет сделать вывод, что расчетный уровень шума на границе СЗЗ, при работе СМР будет ниже установленных предельно допустимых уровней (ПДУ).

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, применение электрохимзащиты для трубопроводов, предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники, организация движения транспорта, сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу, использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта.. Планируемые работы должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК РК. Прогноз загрязнения атмосферы и регулирования выбросов при неблагоприятных метеоусловиях (НМУ) являются составной частью мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна. Предупреждения о повышении уровня загрязнения атмосферного воздуха составляются в прогностических подразделениях РГП «Казгидромет» в соответствии с РД 52.04.52-85. Проектом разработан план мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ. В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) при СМР и эксплуатации объекта обязаны осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения от органов гидрометеослужбы, в котором указываются продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ. Настоящие мероприятия разработаны для предприятия при трех режимах работы.



Намечаемая деятельность: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шаган Кербулакского района области Жетісу».

Выбросы в атмосферу на участке в период строительства составляет 0,3783354 т/год и отходов 0,5664 тонн, срок строительства составляет 5 месяцев, в соответствии с пп.3 п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317). к объектам IV категории относятся объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (проведение строительно-монтажных работ при которых масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет менее 10 тонн в год за исключением критериев, предусмотренных пп.2 п.10, пп.2 п.11 и пп.9 п.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: 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. 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.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку 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 жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» проектируемый объект: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шаган Кербулакского района области Жетісу», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович



