

Номер: KZ01VWF00244968

Дата: 08.11.2024

«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
ЖКХ 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: РП
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в с.
Жалгызгааш, Ескельдинского района области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ00RYS00811000 от 11.10.2024 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

РП «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в с.
Жалгызгааш, Ескельдинского района области Жетісу» входит в перечень видов
намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга
воздействий намечаемой деятельности является обязательным. (п.п.10.1., п.10., раздела 2
приложения 1 ЭК РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки
нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по
территории с. Жалгызгааш, Ескельдинского района Жетысуской области. Общая
протяженность подводящего газопровода составляет – 24,515 км. Газопроводы приняты из
полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, СТ РК ГОСТ Р Протяженность газопровода
высокого давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 5,186 км. Протяженность
газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб (подземная) – 2,852 км.
Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб (подземная) –
9,165 км.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб (надземная)- 7,297
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-13-2Н-У1
– 2 шт. ГРПШ-07-2У1 – 1 шт. Направление использования газа: - населению для
приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов, школы, детского сада,
административных зданий.



Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поустутилизацию объекта) начало февраль 2025г. окончание ноябрь 2025г.

Общая площадь участка – 3,0 Га.

Геог. координаты: Широта: 44°45'46.95"С Долгота: 78°33'28.33"В.

Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды (Э42 – 0,3т, Э-46 – 0,2т, Э-50А – 0,5 т). Объем эмаль ЭП-140 – 0,05т, эмаль хв-124– 0,02 т, эмаль 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

Газоснабжение села предусматривается из существующий подземный газопровод высокого давления 350. Давление в точке подключение - Р=0,8 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 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) 1800 м3/ч. Для снижения давления газа с среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2Н-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50Н (седло 30) со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G160 PN 16 с электронным корректором miniELCOR-2 компл. При входе 0,2 МПа пропускная способность ГРПШ-13-2 Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-50Н (седло 30) 750 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- 1 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 Ø160x17,9 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. б) Газопровод высокого давления I-категорий из стальных электросварных труб Ø159x4,5мм и Ø57x3,0 мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп. в) Газопровод среднего давления III -категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø110x10,0 и Ø63x5,8 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. г) Газопровод среднего давления III -категорий из стальных электросварных труб Ø108x4,0мм; Ø76x4,0мм и Ø57x3,5 по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп. д) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø160x14,6мм; Ø140x12,7мм; Ø110x10,0мм; Ø90x8,2мм; Ø63x5,8мм и Ø32x3,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2. е) Газопровод низкого давления IV-категорий из стальных электросварных труб Ø159x4,5мм; Ø133x4,0мм; Ø108x4,0мм; Ø89x4,5 мм; Ø76x4,0мм и Ø57x3,0 мм по ГОСТ 10704-91 из марки стали ВСт3сп.

Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 5186,0 п.м, в том числе: диаметром 160x17,9 мм – 5186,0 п.м; Протяженность газопровода высокого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 2,0 пм, в том числе: диаметром 159x4,5 мм составляет 1,0 пм. (электросварное) диаметром 57x3,5 мм составляет 1,0 пм. (электросварное). Газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 2852,0 п.м, в том числе: диаметром 110x10,0 мм – 2743,0 п.м; диаметром 63x5,8 мм – 109,0 п.м;



Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 6,5 п.м, в том числе: диаметром 108х4,0 мм составляет 1,0 п.м. (электросварное) диаметром 76х4,0 мм составляет 1,0 п.м. (электросварное) диаметром 57х3,0 мм составляет 4,5 п.м. (электросварное) Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 9165,0 п.м, в том числе: диаметром 160х14,6 мм – 1137,0 п.м; диаметром 140х12,7 мм – 13,0 п.м; диаметром 110х10,0 мм – 1241,0 п.м; диаметром 90х8,2 мм – 1476,0 п.м; диаметром 63х5,8 мм – 5074,0 п.м; диаметром 32х3,0 мм – 224,0 п.м; Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 7303,5 п.м, в том числе: диаметром 159х4,5 мм составляет 613,0 п.м. (электросварное) диаметром 133х4,0 мм составляет 285,0 п.м. (электросварное) диаметром 108х4,0 мм составляет 974,0 п.м. (электросварное) диаметром 89х4,5 мм составляет 736,0 п.м. (электросварное) диаметром 76х4,0 мм составляет 612,0 п.м. (электросварное) диаметром 57х3,0 мм составляет 4083,5 п.м. (электросварное) Основными потребителями газа являются: - население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается. Воздействия на растительный мир.

Основное воздействия на растительный покров приходится при строительных работ 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.

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 строительстве 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).

Воздействия на растительный мир. Основное воздействия на растительный покров приходится при строительных работ 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.

Воздействия на животный мир. 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.

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-Этоксигэтанол - 0.002215г/с, 0.0080165т/г, Бутилацетата - 0.0014г/с, 0.005448т/г (4 кл.опасности), Проп-2-ен-1-аль - 0.00003г/с, 0.00072т/г (2 кл.опасности), формальдегида - 0.00003г/с, 0.00072 т/г (2 кл.опасности), пропан2-он - 0.003033г/с, 0.020814т/г (4 кл.опасности), уксусная кислота - 0.003157г/с, 0.0025т/г (3 кл.опасности), сольвент нефтя - 0.00412г/с, 0.01428т/г, уайт-спирита - 0.00758 г/с, 0.031876 т/г, Углеводороды предельные С12-19 – 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 - 0.01897692 г/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).

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

Раздельный сбор и временное хранение отходов на период строительства будет осуществляться в пределах строительной площадки в металлических контейнерах, размещаемых на площадке с твердым водонепроницаемым покрытием. По мере накопления все отходы будут вывозиться специальным автотранспортом и передаваться лицензированной компании по договору. 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.

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 [22].

Проектом разработан план мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ. В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) в 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.

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 исключением 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.

Согласно ст. 87 Кодекса объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

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.

При реализации намечаемой деятельности учесть предложения и устранить замечания государственных органов и общественности указанные в Сводной таблице размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Выводы основаны на основании сведений указанные в Заявлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Жалгызагаш Ескельдинского района области Жетісу» при условии их достоверности.



И.о. руководителя

Байгуатов Тлеухан Болатович

