

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05,
8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05,
8(7172) 74-08-55

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту «Газопровод высокого и среднего давления в Таласском районе Жамбылской области» КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Таласского района».

Материалы поступили на рассмотрение № KZ45RYS00353999 от 16.02.2023 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Коммунальное государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Таласского района», 080800, Республика Казахстан, Жамбылская область, Таласский район, г. Каратау, Площадь Достык, здание № 1, 101240001404, Наржанов Абзал Абдугалиевич, 8-775-324-50-05, Adilet_663@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: Проектируемая трасса в административном отношении расположена в Таласском районе Жамбылской области и берет начало с юго-восточной части города Каратау и проектируется до села Майтобе. Разработка настоящего проекта является обеспечение Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең, стабильного и бесперебойного газоснабжения аулов Майтобе и Кожагаппар Таласского района Жамбылской области. Подводящий газопровод с. Майтобе: №1 метка: Широта - 43°02'55.13"C, долгота - 70° 57'97.34"В; № 2 метка: Широта - 43°01'48.45"C, долгота - 70° 56'87.47"В; №3 метка: Широта - 43°00'50.54"C, долгота - 70° 58'87.47"В; №4 метка: Широта - 43°00'95.11"C, долгота - 70° 59'03.77"В. Подводящий газопровод с. Кожагаппар: №1 метка: Широта - 43°03'01.80"C, долгота - 70° 33'42.32"В; №2 метка: Широта - 43°02'33.40"C, долгота - 70° 33'23.55"В; №3 метка: Широта - 43°02'41.11"C, долгота - 70° 33'52.16"В; №4 метка: Широта - 43° 02'55.11"C, долгота - 70° 35'57.57"В. Подводящий газопровод с. Уштобе: №1 метка: Широта - 43°03'39.18" С, долгота - 70° 36'25.35"В; №2 метка: Широта - 43°03'29.32"C, долгота - 70° 36'16.72"В; №3 метка: Широта - 43°03'28.88"C, долгота - 70° 36'25.11"В; №4 метка: Широта - 43° 03'36.39"C, долгота - 70° 36'31.79"В.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Проектируемая трасса в административном отношении расположена в Таласском районе Жамбылской области и берет начало с юго-восточной части города Каратау и проектируется до села Майтобе. Газопровод высокого и среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Общая продолжительность строительства



принята 11 месяцев. В том числе подготовительный период 1,0 месяц. Начало строительно-монтажных работ – март 2023 г., завершение строительства – январь 2024 г. Все остальные работы введутся параллельно. Начало периода эксплуатации с 2024 г., бессрочно.

Согласно приложению 1, раздел 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК намечаемая деятельность относится к п 12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км по которой оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Проектируемая трасса в административном отношении расположена в Таласском районе Жамбылской области и берет начало с юго-восточной части города Каратау и проектируется до села Майтобе. Разработка настоящего проекта является обеспечение стабильного и бесперебойного газоснабжения аулов Майтобе и Кожагаппар Таласского района Жамбылской области.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Газопровод высокого и среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, диаметром 160x14,6мм. Газопровода высокого давления запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159x4,5мм. Газопровода среднего давления запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 273x5,0 мм. Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50538-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Данная толщина стенки газопровода принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. Предполагаемой количество жителей- 2250. 1.Годовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды: $Q_{год.пр.пищ} = ((Q_1 \times N \times Y) / Q_{PH}; Q_{год.пр.пищ} = ((2400 \times 103) / 8088 \times 1) / 7600 = 2\ 554\ 105\ м^3/год$ 2.Максимальный часовой расход газа на приготовление пищи и горячей воды: $Q_{час.пр.пищ} = K_{max}/час \times Q_{год}; Q_{час.пр.пищ} = 1/2100 \times 2\ 554\ 105 = 1\ 217\ м^3/час$ 3. Максимальный годовой расход газа: $Q_{max.год. отоп} = Q_{max.час. отоп} \times n_{кол.отоп.дней} \times 24_{кол.часов\ в\ сутки} \times 1348_{кол.домов} = 1,5 \times 164 \times 24 \times 1\ 348 = 7\ 958\ 592\ м^3/год$ 4.Максимальный часовой расход газа на 1 дом: $Q_{час. на\ 1\ дом} = (Q_{час.пр.пищ\ на\ 1\ дом} + Q_{max.час. отоп}) = (0,9 + 1,5) = 2,4\ м^3/час$ $Q_{час. на\ 1\ дом} = 2,4 + 5\% \text{ на перспективу} = 2.5\ м^3/час$ Максимальный годовой расход газа по коммунально-бытовым объектам: $Q_{max.год. отоп. по\ к.б.о.} = Q_{max.час. отоп} \times n_{кол.отоп.дней} \times 24_{кол.часов\ в\ сутки} = 31,5 \times 164 \times 24 = 123\ 984\ м^3/час$ $Q_{час} = 31,5 + 3\ 370 = 3\ 401,5\ м^3/час$ $Q_{ГОД} = 10\ 512\ 697 + 123\ 984 = 10\ 636\ 681\ м^3/год.$

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для снижения давления газа, с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне принят газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-16-2ВУ1с регулятором давления РДГ-150 (В) (для н.п. Кожагаппар). Для снижения давления газа, с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне принят газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-16-2НУ1с регулятором давления РДГ-150 (В) (для н.п. Майтобе). Для снижения давления газа, с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне принят газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-16-2У1с регулятором давления РДГ-150 (В) (для н.п. Уштобе). Подземный подводящий газопровод высокого давления. Прокладка подземного газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой. Укладку полиэтиленовых труб в траншею будут производиться: 1) при температуре окружающего воздуха выше +100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток; 2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток. Переходы через



автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр. В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Надземная прокладка (высокое давление). Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90. Подземный газопровод среднего давления. Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Прокладка газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Надземная прокладка (среднее давление). Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90. Для снижения давления газа, с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне принят газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-16-2ВУ1с регулятором давления РДГ-150 (В), ГРПШ -16-2НУ1с регулятором давления РДГ-150 (В), ГРПШ-16-2У1.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность строительства принята 11 месяцев. В том числе подготовительный период 1,0 месяц. Начало строительно-монтажных работ – март 2023 г., завершение строительства – январь 2024 г. Все остальные работы введутся параллельно. Начало периода эксплуатации с 2024 г., бессрочно. Постутилизация проектом не предусмотрена.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом при намечаемой деятельности, не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности. Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке всего 1.151655737 г/с, 0.59180151 т/год. из них на период строительства: Класс опас. Железо (II, III) оксиды - 3, 0.12425 г/с, 0.0058243 т/г; Класс опас. Марганец и его соединения- 2, 0.0123156 г/с, 0.00035206 т/г; Кл.опас Азота (IV) диоксид – 2, 0.149236 г/с, 0.021487 т/г; Класс опасности Азот (II) оксид -3, 0.111408 г/с, 0.0116813 т/г; Кл.опас Углерод (Сажа, Углерод черный)- 3, 0.01278 г/с, 0.0012 т/г; Кл.опас Сера диоксид -3 , 0.03521 г/с, 0.003164 т/г; Кл.опас Углерод оксид - 4 , 0.100430793 г/с, 0.0101875 т/г; Кл.опас Фтористые газообразные соединения- 2, 0.001333 г/с, 0.0000204 т/г; Кл.опас Диметилбензол -3, 0.025 г/с, 0.16331 т/г; Кл.опас Метилбензол -3, 0.01722 г/с, 0.013565 т/г; Кл.опас Хлорэтилен -1, 0.000000344 г/с, 0.00000195 т/г; Кл.опас Пропан-2-он- 4, 0.00722 г/с, 0.005689 т/г; Кл.опас Формальдегид-4, 0.003066 г/с, 0.000288 т/г; Кл.опас Бутилацетат -4, 0.00333 г/с, 0.0026255 т/г; Кл.опас Формальдегид (Метаналь)-2, 0.003066 г/с, 0.000288 т/г; Кл.опас Пропан-2-он-1-аль -2, 0.003066 г/с, 0.000288 т/г; Кл. опас Уайт-спирит-4, 0.0556 г/с, 0.174242 т/г; Кл. опас Алканы C12-19- 4-0.05086 г/с, 0.00448 т/г; Кл.опас Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3, 0.43373 г/с, 0.1721665 т/г; Кл.опас Пыль абразивная-0.002 г/с, 0.000439 т/г; Взвешенные частицы (116)-3, 0.0036 г/с, 0.00079 т/г; Керосин (654*)- 0.015937 г/с, 0.007425 т/г..

Описание сбросов загрязняющих веществ. Водоснабжение. Ближайший поверхностный водный объект – озеро Биликол, находится на расстоянии более 5 км. Объект не входит в



водоохранную зону. Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит 222,75 м³. Техническая вода – 58 м³. Проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд в период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода.

Описание отходов. Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом при намечаемой деятельности, не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности. Выполнение строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО), 1,85625 т/период, Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО. Строительный мусор представлен боем кирпича, остатками цементного раствора, обрезками труб, проводов, боем стекла и т.д. Отход -остатки электродов после использования их при сварочных работах, объем 0,1093286 т/период, передается по договору сторонней организации на утилизацию Жестяные банки из-под краски 0,03874677 т/период. Образуются при выполнении малярных работ. Жестяные банки из-под краски размещаются в спец. контейнере. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию. Отходы, обрывки и лом пластмассы, Фактический объем образования отходов производства, 0.0195 т/год. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию. Образующиеся при строительстве отходы не обладают опасными свойствами. При соблюдении требований по управлению отходами загрязнение окружающей среды не прогнозируется. Согласно ст. 22 Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, применяемые пороговые значения для количества выбросов и переноса загрязнителей в Республике Казахстан не превышают.

Выводы:

На основании ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан необходимо проведение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (*далее – Кодекс*) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (*далее – Инструкция*).

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

3. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других



работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.

6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. Согласно пп.3 п.1 статьи 223 Кодекса, необходимо придерживаться требования по осуществлению деятельности в водоохраных зонах.. В пределах водоохранной зоны запрещаются: производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.

8. При прокладке газопроводов в пределах водоохранной зоны необходимо согласование с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.

9. В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

10. В соответствии с п.3. статьи 245 Кодекса, соблюдать требования при осуществлении градостроительной и строительной деятельности. При размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.

11. Предоставить детальную информацию о том, как будут прокладываться газопроводы в местах пересечения с автомобильными дорогами, и при пересечении.

12. В ходе проведения работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Вместе с тем, необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

13. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших



населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

14. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

15. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее: – исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления, или, необходимо использование специальных шин с низким давлением на почву (бескамерные, низкого и сверхнизкого давления). Так же, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ. – организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей (пп.9 п.1 приложения 4 Кодекса)

16. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

17. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Кодекса о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.

18. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования 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;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление. Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

19. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации.



20. Необходимо предусмотреть уменьшение норматива выбросов ЗВ в атмосферный воздух и предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

21. Необходимо осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса РК.

22. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

23. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

24. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта. Предусмотреть установку герметичных фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры.

25. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

26. В соответствии со ст. 77 Кодекса 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.

Замечания Департамента экологии по Жамбылской области:

1. Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, транспортных работах с применением экологически безопасных составов связывающих пылевые фракции.

2. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

3. Предусмотреть в соответствии с пунктом 9 статьи 222 и подпункта 1) пункта 9 раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

4. Включить природоохранные мероприятия по обращению с отходами.

5. Согласно п.2 ст.216 Экологического кодекса РК сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

6. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

7. В соответствии со ст. 263 Кодекса предусмотреть озеленение вдоль газопроводов.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

Исп. Серикова А.

Тел: 741211



