Номер: KZ02VWF00056964
Дата: 17.01.2022

«Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Жамбыл облысы бойынша Экология департаменті» РММ

080002, Тараз қаласы, Тәуке хан көшесі, 1 а,
тел.: 8 (7262) 31-65-50
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

РГУ «Департамент экологии по Жамбылской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

080002, город Тараз, улица Тауке хана, 1 а,
тел.: 8 (7262) 31-65-50
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Амангельды Газ»

Заключение
скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по разработки месторождения Анабай, Рабочий проект «Обустройство месторождения Анабай (Система сбора газа и Пункт сбора газа) и строительство газопровода Анабай-Жаркум (включающее газопровод, автодорогу и ЛЭП)», Том 3 Охрана окружающей среды к Рабочему проекту, Акты о выборе земельного участка лесного фонда от 14.09.2021 года и 21.09.2021 года
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ18RYS00185608 от 23.11.2021 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Деятельность будет осуществляться на месторождении «Анабай» расположенного в северной части Жамбылской области в Мойынкумском районе и находится в 220 км к северу от областного города Тараз. Часть трассы трубопровода Анабай-Жаркум находится в Таласском районе. Площадь земельного участка согласно акту о выборке земельного участка в Мойынкумском районе 164 га, в Таласском районе 14 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Максимальный планируемый объем добычи газа составляет 110000 тыс.м3/год (301 тыс.м3/сут). Дебит добывающих скважин – 50 тыс.м3/сут. Основной целью проекта является обустройства газодобывающих скважин № 11, 12 (площадка 24,0 х 36,0 м) и площадки пункта сбора газа ПСГ (80,0 х 80,0 м), со строительством газопровода от ПСГ м/р Анабай до газопровода УКПГ Амангельды в районе ПСГ м/р Жаркум (L=28877 м). Также включает: 1. На месторождении Анабай проектирование подъездных автодорог: от площадки ПСГ месторождения Жаркум до площадки ПСГ месторождения Анабай и далее к проектируемой скважине 11 (L = 30536.0 м), подъездная автодорога к существующей скважине 1Г (L = 112.11 м), подъездная автодорога к площадке ПСГ м/р Анабай (L = 40.0 м), подъездная автодорога к скважине 12 (L = 141.06 м). 2.Воздушной линии электропередачи ВЛ-10кВ в Системе сбора составляет – 2158 м, в ПСГ-25 м и в газопроводе Анабай-Жаркум - 27960 м.

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. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Строительство и обустройство 2 добывающих, строительство 2-х газопроводов-шлейфов от скважин до Газосборного пункта «Анабай» - Ø 89 х 6 мм (длины газопроводов - шлейфов: от 11 скв. до манифольда ПСГ – 2064 м, от 12 скв. до манифольда ПСГ – 167 м). По строительству Пункта сбора газа (ПСГ), состоящий из следующих технологических площадок: 1. Площадка манифольда – расчитан на подключение шлейфов от 11 скважин. Размер площадки 7,0 х 17 м. Покрытие площадки твердое с отбортовкой 150 мм. Диаметры шлейфов от скважин – 76 х 6 мм, диаметр эксплуатационного манифольда 219 х 7 мм. Размещение трубопроводов надземное на опорах. 2. Площадка блока дозирования реагента – предназначен для дозированной подачи метанола в трубопроводы. Блок полной заводской готовности закрытого исполнения. Размер площадки 7,0 х 5 м. Покрытие площадки твердое с отбортовкой 150 мм. 3.Площадка сепаратора С-1 – размер площадки 10,0 х 8,0 м. Покрытие площадки твердое с отбортовкой 150 мм. На площадке размещен надземный сепаратор С-1 с обвязкой в открытом исполнении. Размещение трубопроводов надземное на опорах, все трубопроводы теплоизолированы и предусмотрен электрообогрев отдельных участков трубопроводов. 4. Свеча рассеивания СР-1 – размещена на безопасном расстоянии в соответствии с нормами безопасности. Высота свечи – 10м., диаметр оголовка – 150 мм. Размещение трубопроводов надземное на опорах, все сбросные трубопроводы теплоизолированы и подлежат электрокабельному обогреву. 5. Площадка дренажной емкости ДЕ-1 – размер площадки 6,0 х 4,0 м. Покрытие площадки твердое с отбортовкой 150 мм. На площадке подземно размещена дренажная емкость ДЕ-1. Размещение трубопроводов в основном надземное на опорах. Дренажный трубопровод проложен подземно на глубине не менее 1,39 м. По газопроводу Анабай-Жаркум: 1. Основной газопровод имеет диаметр 219 мм и толщину стенки 7 мм и выполнен из стальных бесшовных труб по ГОСТ8732-78. Протяженность газопровода составляет- 28877 м. Линейные краны – 2 шт.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 21 ед. в том числе: организованных– 5 ед., неорганизованных – 16 ед. Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составит: от передвижных источников 0,41779 г/с, 53,6639 т/г, за период строительных работ, от стационарных источников 5,564075 г/сек или 14,655246 т/за период строительных работ. Из них: 0123 – Железа оксид - 0,008691 т/год, 0143 – Марганец и его соединения - 0,000477 т/год, 0301 – Азота диоксид - 2,227758 т/год, 0304 – Азота оксид - 0,357410 т/год, 0328 – Углерод черный (сажа) - 0,191838 т/год, 0330 – Диоксид серы - 0,287867 т/год, 0337 – Углерод оксид - 1,922710 т/год, 0616 – Ксилол - 0,290563 т/год, 0703 - Бенз/а/пирен - 0,0000035 т/год, 1325 – Формальдегид - 0,038360 т/год, 2732 – керосин - 0,071850 т/год, 2704 – бензин - 0,021600 т/год, 2752 - Уайт-спирит - 0,183840 т/год, 0342 – Фтористые газообразные соединения - 0,000016 т/год, 1401 - пропан-2-он (Ацетон) - 0,007370 т/год, 0621 – метилбензол (Толуол) - 0,008310 т/год, 1210 – бутилацетат - 0,001590 т/год, 1119 - 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир) - 0,000527 т/год, 2754 – Алканы С12-19 - 1,016640 т/год, 2902 – Взвешенные вещества - 0,0322100 т/год, 2909 – Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния - 7,985015 т/год, 2930 – Пыль абразивная - 0,0006000 т/год. Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации составляет 20 ед. в том числе: неорганизованных – 7 ед., организованных – 13 ед. Общий объем выброса загрязняющих веществ в период эксплуатаций составит: 5,14158 г/сек или 1,7981 т/год.

Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом. Общий расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала составит – 1327,5 м3

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. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

за весь период работ. Расход воды на питьевые нужды - 106,2 м3. Расход воды для увлажнения грунтов и материалов – 180 м3/ за весь период работ.

Сброс загрязняющих веществ не предусматривается.

При строительстве образуются отходы: промасленная ветошь - 0,254т, металлолом-0,5 т, строительные отходы – 5,0 т, огарки сварочных электродов – 0,007 т, ТБО – 11,06 т, тара от ЛКМ - 0,244 т. При эксплуатации образуются отходы: промасленная ветошь – 0,0635 т, ТБО – 1,935 т. Образуемые отходы собираются в контейнеры и вывозятся, на собственный полигон.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

От намечаемой хозяйственной деятельности при строительстве и эксплуатации оценивается следующим образом: пространственный масштаб воздействия – точечный (1 балл): временной масштаб – временный; интенсивность воздействия – незначительный. Интегральная оценка – воздействие низкое.

Намечаемая деятельность: по разработки месторождения Анабай относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента Курманбаев Марат Ердаулетович

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. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.