

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Жаикмунай»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 7 февраля 2023г.
№KZ72RYS00349342

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего производственного объекта УПН-1, существующих площадках скважин № № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401, а также на территории Чинаревского НГКМ (прокладка внеплощадных трубопроводов газлифтного газа между площадкой УПН-1 и указанными скважинами).

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ». Данным видом намечаемой деятельности планируется строительство трубопроводов, обеспечивающих транспортировку газа от компрессоров газлифт С-1100А/В (территория УПН) к скважинам № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401 с общей протяженностей трубопроводов 12 438 метров. На территории скважин установлены узлы регулирования газа и подогреватели газа. Блок подогревателя представляет собой емкость, оснащенную электрическими ТЭНами с промежуточным теплоносителем ДЭГ в межтрубном пространстве. На территории УПН подготовленный товарный газ нагнетается компрессорами С-1100А/В до требуемого давления существующей системы Газлифта (до 120бар/12МПа) и распределяется потребителям по коллектору. Намечаемой деятельностью предусмотрено: подземная прокладка проектируемого трубопровода 4” (коллекторная часть), 2” (отпайки к скважинам) по территории месторождения; размещение на



территории скважин оборудования системы Газлифт; подключение к существующей фонтанной арматуре трубопроводов газа. Распределение электроэнергии к потребителям площадок скважин №31, 62, 67, 215, 218, 230, 401 осуществляется от вновь проектируемых распределительных щитов ДВ. Проектируемые щиты устанавливаются в существующих блок-боксах на площадках скважин. Транспортировку газа от компрессоров газлифт С-1100А/В (территория УПН) к скважинам № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401. Точка подключения на территории УПН: площадка скважины 31; площадка скважины 62; площадка скважины 67; площадка скважины 215; площадка скважины 218; площадка скважины 230; площадка скважины 401. Участки газопровода: трубопровод от УПН до Т-4; трубопровод от Т-4 до Т-3; трубопровод от Т-3 до скважины 67; трубопровод от скважины 67 до скважины 218; трубопровод от Т-5 до скважины 62; трубопровод от Т-7 до скважины 230; трубопровод от Т-6 до скважины 215; трубопровод от Т-2 до скважины 31; трубопровод от скважины 31 до скважины 401. На территории существующей скважины присутствуют следующие объекты: фонтанная арматура с площадкой обслуживания; блок-бокс для шкафов КИП и ЭЛ; обвалование скважины. На территории УПН подготовленный товарный газ нагнетается компрессорами С-1100А/В до требуемого давления существующей системы Газлифта (до 120бар/12МПа) и распределяется потребителям по коллектору. Подключение проектируемого трубопровода производится к существующему шар крану 6"900# установленному на коллекторе.

Предположительный период реализации объекта: начало строительства планируется в июле 2023 году. Нормативный срок строительства – 7 месяцев. Начало эксплуатации – январь 2024 г. Срок эксплуатации – 9 лет. Постутилизация – 2031 г.:

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 0,85814131 г/с, 2,38258664 т/период. В период эксплуатации, ожидаемый объем выбросов составит 0,2318247 г/с, 7,31079т/год.

Земельные ресурсы. Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего производственного объекта УПН-1, существующих площадках скважин № № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401, а также на территории Чинаревского НГКМ (прокладка внеплощадных трубопроводов газлифтного газа между площадкой УПН-1 и указанными скважинами). Согласно геологического отвода предполагаемые сроки использования земельных участков до 2031 года.

Водные ресурсы. Расстояние от площадок строительства до близрасположенных водных объектов составляет: от площадки строительства на УПН до реки Ембулатовка– не менее 3 км; от площадки строительства скважины №230 до реки Ембулатовка – не менее 4 км; от площадки строительства скважины №62 до реки Ембулатовка – не менее 4,2 км; от площадки строительства скважины №215 до реки Елтышевка – не менее 2,7 км;



от площадки строительства скважины №218 до реки Елтышевка – не менее 1,5 км; от площадки строительства скважины №67 до реки Елтышевка – не менее 2 км; от площадки строительства скважины №31 до реки Ембулатовка – не менее 3,5 км; от площадки строительства скважины №401 до реки Ембулатовка – не менее 1,9 км.

Источником водоснабжения в период строительства привозная, доставляется автоцистерной с существующих систем водоснабжения ЧНГКМ.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на период строительства составляют на технические нужды – 165 м³/период, в т.ч. на испытание технологических трубопроводов – 105 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 383 м³/период, на питьевые нужды – 15 м³/период.

Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.

Объемы водоотведения период строительства: сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 383 м³/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Техническую воду в объеме 60 м³/период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Техническую воду на испытание в объеме 105 м³ привозят в автоцистернах, после испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования.

Образование сточных вод в период эксплуатации не прогнозируется.

Недра. ТОО «Жаикмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г. Система газлифта предназначена для повышения добычи нефти ЧНГКМ. Расширение системы газлифт планируется на существующих скважинах действующего фонда скважин ЧНГКМ и не подразумевает дополнительного бурения скважин. Расширение системы газлифта от площадок ГЛК к существующим скважинам №№31, 62, 67, 215, 218, 230, 401 позволит увеличить отдачу нефти. Технологические трубопроводы для Газлифта включают: трубопровод от УПН до Т-4; трубопровод от Т-4 до Т-3; трубопровод от Т-3 до скважины 67; трубопровод от скважины 67 до скважины 218; трубопровод от Т-5 до скважины 62; трубопровод от Т-7 до скважины 230; трубопровод от Т-6 до скважины 215; трубопровод от Т-2 до скважины 31; трубопровод от скважины 31 до скважины 401.

Координаты скважин: скважина 31 – 510 36' 58.87'' СШ, 520 20' 03.11'' ВД; скважина 62 – 510 38' 37.77'' СШ, 520 21' 15.36'' ВД; скважина 67 – 510 37' 54.96'' СШ, 520 23' 29.17'' ВД; скважина 215 – 510 38' 35.71'' СШ, 520 22' 43.95'' ВД; скважина 218 – 510 38' 09.62'' СШ, 520 23' 58.32'' ВД; скважина 230 – 510 38' 49.01'' СШ, 520 21' 25.70'' ВД; скважина 401 – 510 37' 08.55'' СШ, 520 18' 05.27'' ВД.

Растительные ресурсы. Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего производственного объекта УПН-1, существующих площадках скважин № № 31, 62, 67, 215, 218, 230, 401, а также на территории



Чинаревского НГКМ (прокладка внеплощадных трубопроводов газлифтного газа между площадкой УПН-1 и указанными скважинами). Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется.

Животный мир. Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

Отходы производства и потребления. Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: тара из-под лакокрасочных материалов (опасные отходы) – 0,054 т/период, при проведении лакокрасочных работ; огарыши сварочных электродов (неопасные отходы) – 0,027 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом (неопасные отходы) – 1,52 т/период, от отходов сварных труб, ТБО(неопасные отходы) – 2,931 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 4,532 тонн/период, из них опасные – 0,054 т/период, неопасные – 4, 478 т/период.

В период эксплуатации ожидаемые объемы образования отходов: не прогнозируются.

На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Намечаемой деятельностью приняты следующие решения по обеспечению надежности работы трубопроводов и технологического оборудования: технологическое оборудование и трубопроводы должны удовлетворять требованиям безопасности по прочности, коррозионной стойкости и надежности в процессе эксплуатации; технологические процессы полностью должны быть герметизированы; должна быть предусмотрена возможность опорожнения трубопроводов при аварии и во время ремонта, установка манометров и обратных клапанов на нагнетательных линиях насосов до задвижек. Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду в процессе намечаемой деятельности, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух продолжение осуществления мониторинга качества атмосферного воздуха ТОО «Жаикмунай»; строгое соблюдение решений в процессе намечаемой деятельности и др. водные ресурсы; сбор отходов производства и образуемых сточных вод в специализированные емкости с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям. почвенный покров; сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов. растительный и животный мир; контроль за



передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; создание маркировок на объектах и сооружениях и др. Предложенные организационно-технические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. В социальной сфере воздействие при реализации планируемых решений не предполагается.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 10.1 пункта 10 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

И. о. руководителя Департамента

А. Жумагазиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



И.о. руководителя департамента

Жумагазиев Алматай Закариевич

