



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

Актюбинский филиал компании «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и
скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ12RYS00467695** **27.10.2023г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство газопровода месторождения Акжар.

Работы планируется выполнять в период с 4 кв 2023 г по 2 кв 2024 г. Предварительная продолжительность строительства 7 мес. Постутилизация не требуется.

В административном отношении район проектирования находится на месторождении «Акжар» от УПН ТОО «Аман Мунай» Байганинского района Актюбинской Республики Казахстан.

Общая протяженность газопровода составляет: 7,2 км. 1. Печи 48°08'04,60"C 56°35'08,39"B 2. ограждение 48°08'60,42"C 56°35'32,01"B 3 трасса 48°07'55,68"C 56°36'15,28"B 4 трасса 48°07'15,19"C 56°39'01,80"B 5 трасса 48°06'55,24"C 56°40'15,60"B 6 точка врезки 48°06'51,23"C 56°40'20,60"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель проекта - газификация существующих путевых подогревателей нефти ПП-0,63 расположенных на территории месторождения Акжар". Данный проект разработан на основании: - технических условий №11-09 от 21.09.2023г., выданных ALTAY RESOURCES; - задания на проектирование, выданного АФ Компания "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."; Цель проекта - газификация месторождения Акжар. Точка подключения - надземный газопровод высокого давления в задвижку №164 Ø159 мм. Давление газа в точке подключения $P_{пр.}=5,0$ кгс/см², $P_{раб}=4,0$ кгс/см²). Врезка осуществляется в существующую задвижку ду-150 в надземном исполнении в ограждении. Задвижка находится на территории ALTAY RESOURCES в ограждении, которое необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. Подводящий газопровод высокого давления PN0,4 МПа до ГРПШ-13-2Н-У1: общая пропускная способность 1700 м³/час; путевой подогреватель ПП-063- 500 м³/час; перспектива развития- 1200 м³/час; диаметр, толщина стенок трубопровода - Dн159х4,5 мм; общая протяженность газопровода - 7,2 км; протяженность подземного газопровода (Dн159х4,5 мм) 7,146 км. Протяженность надземного газопровода (Dн159х4,5 мм) - 0,054 км. Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из труб стальных бесшовных 159х4,5 по ГОСТ 8732-78 из стали В 20 по ГОСТ 1050-88. Изоляция подземного газопровода "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016 изоляция ленточное полимерно-битумное, толщина защитного покрытия должна быть не менее 4,0 мм. Надземный газопровод запроектирован из труб стальных бесшовных 159х4,5 по ГОСТ 8732-78 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на пересечениях и выходе



из земли, необходимо покрыть изоляцией "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016. приложение таблица Ж1 номер 5. изоляция ленточное полимерно-битумное, толщина защитного покрытия должна быть не менее 4,0 мм. На входе и выходе из земли на газопроводе установить изолирующий фланец ИФС-150. Средняя глубина заложения подземного газопровода $h=2,0$ м. Контроль качества сварных стыков подземного стального газопровода согласно табл. 22 п. 6 СП РК 4.03-101-2013 для газопровода высокого давления II категории составляет - 100%, надземного стального газопровода согласно табл. 22 п. 5 СП РК 4.03-101-2013 - 5%, но не менее 1 стыка. Проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления II категории на герметичность давлением (таблицы 23, 24 СП РК 4.03-101-2013 "Газораспределительные системы"): подземный газопровод - 0,75 МПа в течение 24 часов; надземный газопровод - 0,75 МПа в течение 1,0 часа. Укладка стального газопровода и соединений должна осуществляться на мягкий, просеянный грунт толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем из мягкого, просеянного грунта на высоту не менее 20 см. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями, согласно техническим условиям, проектируемый газопровод заключить в стальной футляр. В самой нижней точке по профилю газопровода установить конденсатосборники для сбора и отбора конденсата. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Электрохимзащита проектируемого стального подземного газопровода будет осуществляться от проектируемой станции электрохимзащиты. По трассе газопровода через каждые 500,0 м для измерения разности потенциалов установить контрольно-измерительные пункты (СКИП) смотреть раздел ЭХЗ. Проектом предусматривается срезка грунта от ПК 32 до ПК 33 шириной 5,0 м и длиной $L=100,0$ м. Проектируемый газопровод пересекает нефтепровод ALTAY RESOURCES.

На стадии строительных работ наличие значительных водных ресурсов не требуется. По бассейновой принадлежности описываемая территория относится к бассейну реки Сагиз и ее притоков (р. Карауылкельды). Гидрографическая сеть района связана с р. Сагиз, являющейся одной из крупных водных артерий Западного Казахстана, протекающей в 15 км юго-восточнее участка работ. Река Сагиз имеет постоянный круглогодичный сток и широкую, до 0,5-1,0 км долину, включающую русло, низкую и высокую поймы и две террасы. Питание реки происходит за счет снеготаяния и дождей, поэтому основной объем годового стока (до 80-90 %) приходится на весенний паводок; в остальное время года река сильно мелеет, трансформируясь в непрерывную цепь плесов, соединенных мелкими перекатами. Техническая вода будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору с лицами имеющих разрешение на спецводопользование с правом передачи третьим лицам. Питьевая вода – бутилированная посредством закупа в торговых точках. Питьевая вода – 389,704 м³/за весь период работы, тех. вода согласно ПСД – 73,42 м³/период.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление, сообщает, что предлагаемые географические координаты расположены за пределами земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Планируемая территория находится на территории Байганина. От птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, могут встретиться: стрепет, степной орел, дрофа, совы и многие другие. Также в верховьях в летний период обитают сайгаки популяции Устюрт.

Земляные работы, работа с инертными материалами (щебень фр. от 20 мм до 70- мм), ПГС, электроды (АНО-6, АНО-4, МР-3, УОНИ-13/45, УОНИ-13/55), мастика, ЛКМ, сварочная проволока. Спецтехника (грузовой автотранспорт, дрели, лебедки, ДЭС и др.). Строительные материалы будут доставляться на территорию строительства посредством закупа из ближайших торговых точек.

Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.011485 т/п, Марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0.00054589 т/п, азота диоксид (2 класс опасности) - 0.00301373 т/п, азота оксид (3 класс опасности) - 0.00047959 т/п, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) – 0.000255 т/п, сера диоксид (3 класс опасности) - 0.0004825 т/п, углерод оксид (4 класс опасности) - 0.0031055 т/п, Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0.00002196 т/п, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс опасности) - 0.0000286 т/п, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- (3 класс опасности) - 0.0464695 т/п, Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0.003156 т/п, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0.000000004 т/п, Бутилацетат (4



класс опасности) - 0.00162 т/п, Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0.000051 т/п, Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0.001481 т/п, уайт-спирит - 0.0147615 т/п, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) - 0.002857 т/п, Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0.00135 т/п., пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) – 1.20558562 т/п., Пыль абразивная (Корунд белый) - 0.0007776 т/п. Предполагаемые объемы выбросов на период проведения работ составит: 1.297526994 тонн в период. На период эксплуатации выбросы: Смесь углеводородов предельных C1_C5 - 0.0038705 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.00000010553 т/г, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан (3 класс опасности) - 0.00000002464 т/г. Предполагаемые объемы выбросов на период эксплуатации составит: 0.00387063018 тонн в год.

Сбросов загрязняющих веществ в подземные и поверхностные воды не намечается.

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 0,6 т/год (код: 20 03 01, вид: не опасные отходы) образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2) Огарки в объеме 0,0055 тонн (код: 12 01 13, вид: не опасные отходы), 3) Тара из под ЛКМ в объеме 0,0013 т/п (код: 08 01 11*, вид: опасные отходы) 4) ветошь – 0,00254 т/п (код: 15 02 03*, вид: опасные отходы). Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более 6 месяцев до даты их сбора(передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство газопровода месторождения Акжар» (наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. (п.4 ст.12 ЭК РК, пп.2 п.13 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно сведениям заявления, стационарных постов РГП «Казгидромет» в районе намечаемой деятельности – нет. В непосредственной близости от рассматриваемого объекта исторических памятников, охраняемых объектов, археологических ценностей, а также особо охраняемых и ценных природных комплексов (заповедники, заказники, памятники природы) нет. Растения и животные, занесенные в Красную Книгу, на территории намечаемой деятельности отсутствуют. В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период строительно-монтажных работ будут являться: земляные работы, работа с инертными материалами, сварочные работы, покрасочные работы. При соблюдении требований нормативных документов по охране окружающей среды и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства ожидается в допустимых пределах.

К мерам по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду относятся: укрытие автотранспорта при перевозке инертных материалов и увлажнение строительной площадки; передача отходов специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве СМР; применение землеройно-транспортной и строительной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории



производственной базы подрядной организации: проведение большинства строительных работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; На территории строительства природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения происходить не будет, так как на территории организовывается централизованное складирование бытовых отходов в металлических контейнерах с крышками с водонепроницаемым покрытием. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод в процессе проведения строительных работ отсутствует, учитывая особенности технологических операций, не предусматривающих образование производственных стоков. Для сбора сточно-бытовых вод от жизнедеятельности работников предусмотрено устройство биотуалета. Стоки из ёмкости будут откачиваться ассенизационной машиной, заказываемой по договору с коммунальным предприятием района на основе договора по факту выполнения услуг. Периодически будет производиться дезинфекция емкости хлорной известью. Влияние на земельные ресурсы непосредственно будет оказано на нарушение естественного рельефа местности в период проведения строительных работ. В период строительства будет контролироваться режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами установленных границ участка без предварительного согласования с контролирующими органами. Выполнение работ на участке будет выполняться с учетом противопожарных требований. На территории проведения работ отсутствуют источники высоковольтного напряжения свыше 300 кв, поэтому специальных мероприятий по снижению неблагоприятного воздействия электромагнитного излучения на здоровье персонала не разрабатываются. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. Проектируемый объект соответствует критериям безопасности, и его правильная эксплуатация не приведет к ухудшению экологической обстановки района. Соблюдение проектных решений и правил эксплуатации с целью исключения необратимых процессов и сохранения сложившегося экологического равновесия.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



