



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оң қанат  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

АО «КМК Мунай»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ71RYS00359642 01.03.2023г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация скважины №1044 на месторождении Кокжиде надсолевое в Актюбинской области.

Общая продолжительность полевого периода составит 20 суток. Работы запланированы на 2023 год.

В административном отношении Участок проведения изоляционно-ликвидационных работ в скважине №1044 расположен в Темирском районе Актюбинской области относится к Темирскому району Актюбинской области, с райцентром в п.Шубаркудук и областным центром - г.Актобе. Областной центр связан с промыслом автодорогой с твердым покрытием Актобе-Кенкияк, далее проезд по внутривидеорожественным дорогам. Расстояние от месторождения до областного центра – 240 км, до райцентра – 140 км. Месторождение расположено на левобережье р.Темир. В географическом отношении площадь месторождения находится в пределах листа международной разграфки М-40-XXXIV масштаба 1:200000. Участок добычи углеводородного сырья ограничен координатами угловых точек горного отвода промысла. 1. 48°29'59" с.ш. 57°11'41" в.д. 2. 48°31'56" с.ш. 57°11'17" в.д. 3. 48°31'55" с.ш. 57°13'01" в.д. 4. 48°32'00" с.ш. 57°13'45" в.д. Территория района достаточно заселена. В пределах лицензионной площади месторождения расположены села Сарыколь и Кумсай, на ее границе – с.Шубарши, а на удалении до 7-8 км – село Кенкияк. Население района работ занято в основном животноводством и на нефтедобывающих промыслах. Район работ является главной нефтегазоносной провинцией Актюбинской области. На удалении до 20-30 км от месторождения Кумсай расположены крупные нефтяные месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и более мелкие – Кокжиде, Муртук, Башенколь, Урихтау, Кожасай и др.

Общая площадь контрактной территории – 102,18 км<sup>2</sup>. Целевое назначение: Бурение водозаборной скважины.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям:

1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной планом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине.
2. Установка цементных мостов согласно плана изоляционно-ликвидационных работ.
3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель.

Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается



завершенной после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями.

План проведения ликвидационных работ в скважине №1044 месторождения Кокжиде надсолевой 1. Со всем персоналом, принимающим участие в выполнении настоящего плана, до начала работ провести инструктаж по промышленной и противофонтанной безопасности. 2. Согласно требованиям ТБ произвести выравнивание площадки под основание буровой установки (БУ) гравийным материалом, оборудовать бетонными плитами площадку размером 20 x 15 метров под буровую установку. 2. Провести ревизию состояния устья скважины. 3. Произвести монтаж подъемной установки ZJ-15 (или аналог) и оборудования, снять заглушку (при наличии) с устья, открыть скважину на емкость и оставить на технологический отстой (5 часов). Убедиться в отсутствии перелива флюида. В случае наличия перелива жидкости работать по дополнительному плану. Разобрать устье скважины. 4. Установить и опрессовать ПВО с участием представителя Актюбинского Филиала «ПВАСС», обязать оборудование и составить акт готовности к проведению изоляционно-ликвидационных работ в скважине. Примечание: • фактическая глубина скважины 475 метра; • интервалы перфорации: 310-320 метров; 5. Приготовить необходимое количество бурового раствора плотностью 1,25 г/см<sup>3</sup> на основе бентонитовой глины. Внутренний диаметр ОК-7" =160,9мм. Объем бурового раствора  $V_{\text{бур.раст.}} = \pi/4 \times D_2 \times H = 0,785 \times 0,025 \times 475\text{м.} = 9,3 \text{ м}^3$ . Двойной запас составляет  $V=18,6 \text{ м}^3$ . 6. Установить цементный мост в интервале 290-340 метров «высотой» 50 метров. Убедиться, что цементный раствор вышел на устье скважины. Выход цементного раствора на устье скважины зафиксировать фото и видео съемкой. 7. Для установки моста приготовить цементный раствор плотностью 1,89-1,90 г/см<sup>3</sup>, в объеме  $V=0,98 \text{ м}^3$ , Количество «сухого» цемента – 1,2 тонн. Количество воды для затворения цемента – 0,54 м<sup>3</sup>. Продавочная жидкость не предусмотрена. Расчет установки цементного моста: • интервал установки – 290-340 метров («высота» моста -50 метров); - внутренний диаметр ОК-7" - 160,9мм; • водоцементный фактор N/C = 0,45; 1. Удельный вес цементного раствора при N/C = 0,45  $\gamma = 1,89 - 1,90 \text{ г/см}^3$ . 2. Объем цем.раствора  $V_{\text{цем.раст.}} = \pi/4 \times D_2 \times H = 0,785 \times 0,025 \times 50\text{м.} = 0,98 \text{ м}^3$ . 3. Количество «сухого» цемента:  $1,30 \times 0,98 = 1,2 \text{ тонн}$ . 4. Количество воды для затворения цемента:  $0,45 \times 1,2 = 0,54 \text{ м}^3$ . 8. Ожидание затвердевания цемента (ОЗЦ) – 24 часа. 9. По истечению времени ОЗЦ опрессовать герметичность обсадной колонны и цементного моста давлением 50 атм. Результаты испытания оформить актом. 10. Установить устьевой цементный мост в интервале 0-50 метров «высотой» 50 метров. Убедиться, что цементный раствор вышел на устье скважины. Выход цементного раствора на устье скважины зафиксировать фото и видео съемкой. 11. Для установки устьевого моста приготовить цементный раствор плотностью 1,89-1,90 г/см<sup>3</sup>, в объеме  $V=0,98 \text{ м}^3$ , Количество «сухого» цемента – 1,2 тонн. Количество воды для затворения цемента – 0,54 м<sup>3</sup>. Продавочная жидкость не предусмотрена. Расчет установки устьевого цементного моста: • интервал установки – 0-50 метров («высота» моста -50 метров); • внутренний диаметр ОК-7" - 160,9мм; • водоцементный фактор N/C = 0,45; 1. Удельный вес цементного раствора при N/C = 0,45  $\gamma = 1,89 - 1,90 \text{ г/см}^3$ . 2. Объем цем.раствора  $V_{\text{цем.раст.}} = \pi/4 \times D_2 \times H = 0,785 \times 0,0237 \times 50\text{м.} = 0,98 \text{ м}^3$ . 3. Количество «сухого» цемента:  $1,30 \times 0,98 = 1,2 \text{ тонн}$ . 4. Количество воды для затворения цемента:  $0,45 \times 1,2 = 0,54 \text{ м}^3$ . 12. Ожидание затвердевания цемента (ОЗЦ) – 24 часа. 13. По истечению времени ОЗЦ опрессовать герметичность обсадной колонны и цементного моста давлением 50 атм. Результаты испытания оформить актом. 14. Провести демонтаж Буровой установки и вывоз с объекта ликвидации. 15. Устье скважины оборудовать заглушкой (или глухим фланцем с вваренным патрубком и вентилем), установленной на эксплуатационной колонне. 22. На устье скважины установить бетонную тумбу размером 1'1'1 м с репером высотой не менее 0,5 метров и металлической табличкой, на которой электросваркой указать номер скважины, площадь и дату.



Для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование привозной воды. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды питьевого качества. Для технологических нужд будет использоваться техническая вода из ранее пробуренной скважины. По территории участка строительства не протекают реки, в связи с чем установление водоохраных зон и полос не требуется. Объем потребления воды хозяйственно-питьевого качества - 5 м<sup>3</sup>/период; технического качества – 641 м<sup>3</sup>/период.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», представленные географические координаты расположены на землях Журинского лесничества, подчиненного КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира».

В соответствии с вынесенным решением Специализированного межрайонного экономического суда Актюбинской области от 15.03.2022 года АО «КМК Мунай» №1044 (скважина) обязано за свой счет снести незаконно расположенный нефтедобывающий объект (дополнительное решение суда).

Ресурсы необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Электроснабжение временного лагеря автономное, от электрогенератора бурового станка мощностью 15 кВт.

В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух выбрасываются ЗВ 11 наименований: - Азота (IV) диоксид (кл. опасности 2) - 0,090256 т/период; Азот (II) оксид (кл. опасности 3) - 0,0146666 т/период; Углерод оксид (кл. опасности 4) - 0,0769 т/период; Углерод (кл. опасности 3) - 0,00712 т/период; Сера диоксид (кл. опасности 3) - 0,01258 т/период; Бензапирен (кл. опасности 1) - 0,000000148 т/период; Формальдегид (кл. опасности 2) - 0,001519 т/период; Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) (кл. опасности 4) - 0,03814 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3) - 0,0737774 т/период; Сероводород (кл. опасности 2) - 0,000001798 т/период; Масло минеральное нефтяное (кл. опасности 2) - 0,0000597 т/период. Предварительные выбросы при строительстве: Всего – 0,315020646 т/год.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков со столовой и общежитий осуществляется в подземный контейнер. По мере наполнения контейнера воды будет вывозиться специализированной организацией по договору. В перечень сбрасываемых загрязнителей не входят вещества, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. За период строительства объем хозяйственно-бытовых сточных вод составит: 5 м<sup>3</sup>/период.

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 0,006 т/период образуются в процессе жизнедеятельности персонала; 2) Строительный мусор 0,2 т/период образуется при бурении. 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 шести 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.

Намечаемая деятельность согласно - «Ликвидация скважины №1044 на месторождении Кокжиде надсолевое в Актюбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

АО «КМК Мунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинг воздействия осуществляется для оценки состояния атмосферного воздуха содержания в воздухе загрязняющих веществ при определенных метеорологических условиях. Согласно Программе ПЭК пробы атмосферного воздуха отбирались на определение



максимально-разовых приземных концентраций азота диоксида, углерода, сера диоксида, сероводород.

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится восстановление нарушенных земельных участков. Технологические мероприятия включают, постоянный контроль за состоянием технологического оборудования. В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий: Обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории. Руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора.

### **Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. Оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми) (п.п.24 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2. Включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории; (п.п.4, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280); *(представленные географические координаты расположены на землях Журинского лесничества, подчиненного КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира»).*

### **В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. 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;

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;

Инициатором, пользовании 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.

3. В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения

**Государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного**



исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

4. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

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.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

