

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии и  
природных ресурсов Республики  
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оңқанат  
Тел. 55-75-49

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1.

3 этаж правое крыло  
Тел. 55-75-49

## ТОО «АОС Trade Group»

### Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях к «Групповому проекту расконсервации скважин №1-С, 3-С и №6-С на месторождении «Саркрамабас»

Инициатор намечаемой деятельности: АО «АОС Trade Group», 050060, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Жарокова 272Б, 990840014002, Мухтаров К. Д., 8-701-446-05-26.

Намечаемая деятельность: расконсервация скважин №1-С, 3-С, 6-С на месторождении «Саркрамабас».

В административном отношении площадь Саркрамабас находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актобе расположен к северу от площади Саркрамабас на расстоянии 230км. К востоку от площади проходит железная дорога Актобе-Алматы, к западу от площади проходит железная дорога Кандыгаш-Атырау. Рядом с участком работ проходит магистральный нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Атырау.

ТОО «АОС Trade Group» получило право недропользования на площади Саркрамабас согласно Дополнения №10 к Контракту №173 от 18.02.1998г.

Площадь геологического отвода составляет 5237,6 га, глубина геологического отвода - до кровли фундамента.

ТОО «АОС Trade Group» планирует на площади Саркрамабас расконсервацию (реконструкцию) скважин №№1-С, 3-С, 6-С с проведением в ней комплекса геолого-геофизических исследований и последующим испытанием скважины на приток углеводородного сырья (УВС).

Цель работы – промывка, чистка скважин до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария при расконсервации скважин.

### Примерный план работ по расконсервации скважин:

#### План работ:

1. Со всем персоналом, принимающий участие в выполнении настоящего плана, до начала работ произвести инструктаж по противофонтанной и промышленной безопасности.

2. Перед проведением расконсервации скважины, произвести по акту прием-передачу

Скважины и прилегающей территории Исполнителю работ (подрядчику по КРС).

3. Произвести ревизию состояния устья скважины.

4. Оборудовать бетонными плитами площадку под станок. Смонтировать станок.

5. Произвести монтаж подъемной установки и оборудования для КРС, составить акт готовности к проведению работ.



6. Установить на все задвижки ФА штурвалы. Установить манометры на трубное и затрубное пространство с рабочим давлением 50 МПа.

7. Произвести обвязку устья скважины согласно утвержденной схеме.

8. Проверить устьевые давления и при наличии избыточных давлений на устье пустить скважину в отработку на 3мм штуцере через сепаратор. При необходимости промыть скважину бентонитовым раствором. В случае необходимости заглушить скважину натрий хлористым раствором.

9. В случае устойчивого фонтанирования скважины приступить к испытанию объекта, согласно «Программе на испытание...»

10. При выполнении плана работ руководствоваться правилами ТБ и ОТ в НГП РК, правилами противофонтанной и противопожарной безопасности. Супервайзер ТОО «АОС Trade Group» осуществляет постоянный контроль за выполнением пунктов плана и «Программы на испытание...»

11. В случае отсутствия выхода жидкости, вызов притока будет осуществляться по доп. плану

12. Произвести испытание горизонта с проведением полного комплекса гидродинамических исследований, замером КВД и отбором глубинных проб.

13. После окончания испытания или отсутствия ожидаемой продуктивности, заглушить скважину раствором.

14. Установить цементный мост в интервале перфорации по согласованию с Заказчиком.

15. Произвести рекультивацию территории. Сдать скважину и территорию представителям Заказчика с оставлением Акта.

#### **Технологические условия работ с целью поиска углеводородов на месторождении Саркрамабас в Актюбинской области**

Месторождение Саркрамабас находится во внутренней зоне северо-восточной части Прикаспийской впадины высокие перспективы, которой доказаны открытием месторождений нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях.

Геологическое строение блока в основном изучено сейсмическими работами 2Д, в результате чего выявлены надсолевые локальные структуры. Надсолевые отложения бурением изучены на ограниченном количестве структур.

В связи с этим основные перспективы участка связаны с подсолевым комплексом. В надсолевых отложениях также имеются привлекательные структуры для постановки нефтепоисковых работ.

Анализ и обобщение всего объема геолого-геофизического материала по месторождению Саркрамабас позволил выделить 2 наиболее перспективных объекта с целью поисков залежей нефти и газа в надсолевых отложениях.

Цель работы – промывка, чистка скважин до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр при расконсервации скважин.

Основное целевое назначение – получение притоков и открытие новых залежей УВ.

В случае отсутствия притоков УВ, скважины уточнят геологическое строение рассматриваемых ловушек и вскрываемого разреза до забоя, распространение пластов-коллекторов по площади и по глубине.

#### **Конструкции скважин**

##### **Скважина № 1-С**

- Назначение - поисковая
- Профиль скважины - вертикальный



- Начало бурения - 10.12.2005г.
- Окончание бурения - 25.10.2006г.
- Проектная глубина – 4900 метров.
- Фактическая глубина – 4914 метров.
- Проектный горизонт – С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub>
- Фактический горизонт – С<sub>1</sub><sup>s</sup>
- Искусственный забой - 4505м
- Замеренное пластовое давление на глубине 4430м – 38МПа,
- устье скважины оборудовано ФА типа – АФ 6 80/50-70К2, обвязка осуществлена согласно временной схеме на испытание.

### **Скважина № 3-С**

- Назначение - разведочная
- Профиль скважины - вертикальный
- Начало бурения - 1.01.2007г.
- Окончание бурения - 1.08.2008г.
- Проектная глубина – 4800 метров.
- Фактическая глубина – 4608 метров.
- Фактический горизонт – С<sub>1s</sub>-серпуховский ярус
- Искусственный забой – 4579,26м

### **Скважина № 6-С**

- Назначение - поисковая
- Профиль скважины - вертикальный
- Начало бурения - 2.12.2008г.
- Окончание бурения - 21.08.2010г.
- Проектная глубина – 4800 метров.
- Фактическая глубина – 4409 метров.
- Проектный горизонт – С<sub>1s</sub>-серпуховский ярус
- Фактический горизонт – С<sub>2b</sub>-башкирский ярус
- Искусственный забой – 4359,68м
- устье скважины оборудовано ФА типа – АФ 6 80/50-70К2, обвязка осуществлена согласно временной схеме на испытание. Фонтанная арматура опрессована технической водой на давление 600атм.Результат опрессовки –герметично.

### **Атмосферный воздух**

При расконсервации скважин загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения: источники №№ 0001 (0101, 0102) – Двигатель ТМЗ-8431; источники №№ 0002 (0201, 0202) – Привод буровой лебедки; источники №№ 0003 (0301, 0302) – Привод насоса; источник №№ 0004 (0401, 0402) – Нагревательная система на буровой; источник №№ 0021 (0221, 0322, 0422, 0522, 0622) – ДЭС-250 полевого лагеря; источник №№ 0022 (0222, 0223, 0224, 0225, 0226) – Силовой привод БУ САТ-3408; источник №№ 0023 (0323,0324,0325,0326,0327) – Дизель-генератор ДЭС-250; источник №№ 0024 (0421,0423,0424,0425,0426) – Паровая передвижная установка; источник №№ 6003 (6302, 6303, 6023, 6033, 6043, 6053,6063,6073) – Емкости ДТ; источник №№ 6004 (6402,6403, 6024,6034,6044,6054,6064,6074) – Емкости масла; источник №№ 6005 (6502, 6503, 6025,6035,6045,6055,6065,6075) – Насосы ДТ; источник №№ 6006 (6602, 6603,6026, 6036,6046,6056,6066,6076) – Емкости бурового раствора; источник №№ 6007 (6702,6703, 6027,6037,6047,6057,6067,6077)–Шламовые емкости; источник №№ 6028 (6038,6048, 6058,6068,6078)–Нефтегазосепаратор НГС 1-1200-1,6; источник №№ 6029 (6039,6049,



6059,6069,6079) – Сварочный пост; источник №№ 6111 (6112,6113,6114,6115,6116) – Цементный блок; источник №№ 6211 (6212,6213,6214,6215,6216) – РМЦ; источник №№ 6311 (6312,6313,6314,6315,6316) – Неплотности; источник №№ 6021 (6031,6041,6051,6061,6071) – Планировка площадки при рекультиваций; источник №№ 6022 (6032,6042,6052,6062,6072) – Склад ПСП (плодородного слоя почвы).

Перечень и суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) - 0,00528 т/г; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) - 0,0009342 тн/г; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 31,630824 тн/г; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 5,1400089 тн/г; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 2,01462 тн/г; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 6,6538572 тн/г; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,0003486 тн/г; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 28,9311192 тн/г; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор - 0,000216 тн/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 7,910077731 тн/г; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,0000522 тн/г; Формальдегид - 0,479682 тн/г; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) - 0,00011892 тн/г; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) - 15,2946714 тн/г; Взвешенные частицы 1,0404 тн/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) 0,0134784 тн/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) - 118,655141606 тн/г; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) 0,513тн/год; **ВСЕГО: 218,2838304 тн/г.**

### **Водная среда**

На рассматриваемой территории протекает река Эмба. Расстояние от проектируемой скважины №1-С до реки составляет 1,8 км, от скважины №3-С - 1,7 км, от скважины №6-С - 1,7 км.

Проектируемые скважины №1-С, №3-С, №6-С расположены в непосредственной близости к контуру подземных вод Кокжиде.

**Водоснабжение:** Хоз-бытовая вода а также для питьевых целей – привозная бутилированная, подвозится автотранспортом.

В период разведочных работ и бурения скважин, вода будет потребляться на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Расчетные расходы воды определены согласно нормативным данным для бытовых нужд и технологическим заданием – для производственных нужд.

### **Водоотведение**

В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности предприятия образуются следующие виды сточных вод:

- производственные стоки;
- хозяйственно-бытовые сточные воды.

Производственные стоки представлены пластовой водой, образующейся в процессе подготовки нефти. Пластовая вода, образующаяся в процессе добычи, будет поступать на сепаратор, после разделения добываемой продукции сбрасывается в дренажную ёмкость для очистки и использования на производственные нужды, с 2025 года, после включения в разработку нагнетальных скважин, предусматривается обратная закачка в пласт.

Ливневые воды и стоки, загрязненные нефтепродуктами, будут собираться системой ливневой канализации в дренажную ёмкость и по мере накопления вывозиться специализированными организациями. Производственные стоки в период бурения и испытания будут используются в оборотном водоснабжении.



Хозбытовые сточные воды отводимые с участков выполнения буровых работ будут иметь преимущественно органические загрязнения.

Для нужд работников будут устанавливаться уборные с водонепроницаемыми выгребами на территории площадки скважины. Сбор хозяйственно-бытовых стоков будет осуществляться в выгребы. Конструкция выгребов исключает фильтрацию жидкости в соседствующие с ними слои почвы и грунт. По мере накопления стоки из выгребов будут откачиваться, и вывозиться специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору, специализированными организациями. Вывозить на очистные сооружения сточные воды планируется с помощью специализированного транспорта (ассинмашина).

Баланс водопотребления и водоотведения м<sup>3</sup>:

Потребители	Водопотребление		Водоотведение	
	1 скв.	1 сутки	1 скв.	1 сутки
<b>Период испытания</b>				
Техническая вода	1 717,00	17,00	1201,9	11,9
Вода для хозяйственных нужд	303,00	3,00	212,1	2,10

### Отходы производства и потребления

**Отходы бурения.** Выбуренная порода на блоке очистки (вибросито, пескоотделитель) отделяется от отработанного бурового раствора и направляется в металлический контейнер (чанок) для последующего вывоза по договору со специализированной организацией. Агрегатное состояние отхода буровой шлам – твердое состояние. Состав отходов (%): Магния оксид-2,98%; Железа оксид-3,57%; Углерод-0,47%; Аллюминия оксид-17,78%; Кремния оксид-64,46%; Кальция оксид-9,53%; Прочие-1,21%; Категория опасности отхода: опасные.

**Буровые сточные воды.** Наиболее рациональным направлением утилизации буровых сточных вод является максимально возможное использование их в системе оборотного водоснабжения с ориентацией на повторное использование для технических нужд бурения. Категория опасности отхода: опасные.

**Замазученый грунт.** Замазученый грунт образуется в результате пролива ГСМ на поверхность земли. Агрегатное состояние – твердый. Опасные свойства отходов, содержащих нефтепродукты – пожароопасность. Состав (%): Углеводороды – 29,45%; Натрий нитрат – 2,55%; Кремний и его соединения- 43,89%; Кальций и его соединения- 1,26 %; Магний и его соединения-0,96 %; Аллюминий и его соединения-12,39 %; Вода-9,5 %. Сбор замазученного грунта путем зачистки мест проливов в специальные металлические контейнеры для дальнейшей передачи специализированной организации по договору. Категория опасности отхода: опасные.

**Отработанные масла.** Так как работы связаны с использованием транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе будут образовываться отработанные моторные масла. Состав %: Углеводороды предельные С6-С10 - 80, углеводороды непредельные С2-С5 - 16,57. Категория опасности отхода: опасные.

Сбор отработанных моторных масел должен производиться в специальные емкости или контейнеры. По окончании работ на скважине будет производиться их вывоз с мест сбора для утилизации на специально оборудованном полигоне специализированных организаций.

**Нефтешламы от зачистки резервуаров.** Нефтешламы образуется в виде донного осадка при хранении нефтепродуктов в резервуарах. Агрегатное состояние – жидкое. Опасные свойства отходов, содержащих нефтепродукты – пожароопасность. Состав (%): Механические примеси-21%, Углеводороды-67,0%, Вода-12,0%. Категория опасности отхода: опасные.

Сбор нефтешламов осуществляется путем зачистки резервуаров на скважинах в



специальные металлические контейнеры для дальнейшей передачи специализированной организации по договору.

**Ветошь промасленная.** Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей и машин. Состав (%): тряпье – 73; масло – 12; влага – 15. Пожароопасна, нерастворима в воде, химически неактивна. Категория опасности отхода: опасные.

**Лом черных металлов (Металлолом, металлическая стружка, бочки из под реагентов)** образуется при эксплуатации техники и эксплуатации проектируемого производства. Типичный состав (%): железо – 95-98; оксиды железа – 2-1; углерод – до 3. Категория опасности отхода: неопасные.

Для временного размещения на территории производства предусматриваются открытые площадки. По мере накопления лом и стружка вывозятся с территории по договору со специализированной организацией.

Для временного размещения предусматривается специальная емкость. По мере накопления вывозится на обезвреживание.

**Огарки сварочных электродов.** Отход представляет собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе СМР. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа  $Ti(CO_3)_2$ ) – 2-3; прочие – Размещаются совместно с металлической стружкой. По мере накопления вывозятся совместно с металлоломом. Категория опасности отхода: неопасные.

**Использованная тара.** В этот вид отходов входят полипропиленовые мешки из под химреагентов. Других отходов на данном этапе не ожидается. Категория опасности отхода: неопасные.

Временное складирование будет осуществляться на специально оборудованной площадке в пределах земельного отвода под промплощадку. По мере накопления предполагается вывоз на спецполигон для утилизации по договору.

**Бытовые отходы.** Образуются в непромышленной сфере деятельности персонала проектируемого производства, а также при уборке помещений цехов и территории. Состав отходов (%): бумага и древесина – 65; тряпье – 7; пищевые отходы – 10; стеклотбой – 6; пластмассы – 12. Категория опасности отхода: неопасные.

#### Объемов образующихся отходов:

Вид отхода	Расконсервация и испытание	Итого
Буровой шлам, тонн	0,46	1,38
Отработанный буровой раствор, тонн	93,57	280,70
Отработанные масла, тонн	5,27	15,80
Промасленная ветошь и рукавицы, тонн	0,03	0,10
Металлолом, тонн	0,50	1,50
Отходы тары, тонн	0,466	1,40
ТБО, тонн	1,99	5,98
Пищевые отходы, тонн	1,08	3,24
<b>Итого:</b>	<b>102,29</b>	<b>306,87</b>

#### Почвенный покров и растительность

Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации намечаемой деятельности включают основные виды работ:

- Снятие и временное складирование в отвал плодородного слоя почвы - выполняется в течение всего периода землепользования;



- Реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключаящих возможность засорения земель - выполняется в течение всего периода работ;
- Вывоз хозяйственно-бытовых стоков для обеззараживания на очистных сооружениях;
- Повторное использование сточных вод в технологическом цикле бурения скважин;
- Мониторинг почвенного покрова в районе СЗЗ площадок скважин в течение всего срока бурения и испытаний.
- Прокладка нефтепровода из высокопрочных стальных труб с устройством противоаварийных мероприятий;
- Недопущение разлива нефтепродуктов и ГСМ при заправке и ремонте автотранспорта и механизмов;
- Временное хранение реагентов на складах в контейнерах и заводской упаковке без расфасовки;
- Выполнение требований безопасности при транспортировке химических реагентов;
- Очистка территории от бытовых отходов;
- Восстановление нарушенного почвенного покрова и приведение территории в состояние, природное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация) - выполняется по окончании работ.

Для уменьшения техногенного воздействия на растительные сообщества рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- упорядочить использование только необходимых дорог, по возможности обустроив их щебнем или другим твердым покрытием;
- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно-растительного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ;
- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировке химических реагентов, исключаяющих попадание их на рельеф;
- переработка отходов сырой нефти, бурового шлама и осадков бурового раствора (после фильтрации) в строительные материалы и дорожные покрытия;
- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;
- проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на территории работ.

### **Животный мир**

В соответствии со статьей 17 №593 Закон РК от 9 июля 2004 года, Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира предусмотрены Мероприятия по сохранению среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных в период разведочных работ на месторождении Саркрамабас:

- ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;
- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по



чрезвычайным ситуациям;

- соблюдение норм шумового воздействия;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями;

принимать меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефти, нефтепродуктов и различных химических веществ.

#### **Физические воздействия**

К физическим воздействиям относятся: шум, вибрация, электромагнитные поля, ионизирующее излучение радиоактивных веществ, тепловое излучение, ультрафиолетовое и видимое излучения, возникающие в результате хозяйственной деятельности.

**Шум** - случайное сочетание звуков различной интенсивности и частоты; мешающий, нежелательный звук. Определяющим фактором шумового загрязнения окружающей среды является воздействие на организм человека (как часть биосферы). Степень вредного воздействия шума зависит от его интенсивности, спектрального состава, времени воздействия, местонахождения человека, характера выполняемой им работы и индивидуальных особенностей человека.

**Вибрации** делятся на вредные и полезные. Вредные вибрации создают не только шумовые загрязнения окружающей среды, неблагоприятно воздействуя на человеческий организм, но и представляют определенную опасность для различных инженерных сооружений, вызывая в ряде случаев их разрушение. Полезные вибрации используются в ряде технологических процессов (виброуплотнение бетона, вибровакуумные установки и т.д.), но и в этом случае необходимо применение соответствующих мер защиты.

**Электромагнитное поле (ЭМП)** К основным источникам ЭМП антропогенного происхождения относятся телевизионные и радиолокационные станции, мощные радиотехнические объекты, высоковольтные линии электропередач промышленной частоты, плазменные, лазерные и рентгеновские установки, атомные и ядерные реакторы и т.п. Следует отметить техногенные источники электромагнитных и других физических полей специального назначения, применяемые в радиоэлектронном противодействии и размещаемые на стационарных и передвижных объектах на земле, воде, под водой, в воздухе.

Уровни электромагнитных полей на рабочих местах контролируются измерением в диапазоне частот 60 кГц - 300 мГц напряженности электрической и магнитной составляющих, в диапазоне частот 300 мГц - 300 гГц плотности потока энергии ЭМП с учетом времени пребывания персонала в зоне облучения.

#### **Социально-экономическая среда**

Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер, способствуя росту налогооблагаемой базы, увеличению доходов и общему росту благосостояния населения, а также развитию экономического потенциала региона.

#### **Оценка аварийных ситуаций**

Для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве планируемых работ рекомендуется следующий перечень мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности;
- гидроизоляция грунта под буровым оборудованием;



- химреагенты и запасы бурового раствора должны храниться в металлических емкостях, в специальных складах на бетонных площадках;
- использование новых высокоэффективных экологически безопасных смазочных добавок на основе природного сырья;
- отделение твердой фазы отходов бурения и транспортировка их на спецполигон;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- размещение резервного склада с топливом на отдаленном расстоянии от жилых вагончиков;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Намечаемая деятельность - «Расконсервация скважин №1-С, 3-С, 6-С на месторождении «Саркрамабас» 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.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ57VWF00177030, Дата: 12.06.2024).

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан 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.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. Проектируемые скважины №1-С, №3-С, №6-С расположены в непосредственной близости к контуру подземных вод Кокжиде.

Подземные воды месторождения Кокжиде и пески Кокжиде относятся к участкам недр, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность и в соответствии с Постановлением Правительства РК от 28 сентября 2006 года №932 включены в «Перечень объектов государственного природно - заповедного фонда республиканского значения».

Подземные воды месторождения Кокжиде является уникальным гидрогеологическим объектом Актюбинской области, способным обеспечить питьевой водой населения западного региона страны.

Необходимо отметить, что вопрос сохранения данного уникального месторождения является одним из самых остро обсуждаемых общественностью.

Согласно подпункта 5 пункта 1 статьи 25 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» и пункта 2 статьи 120 «Водного кодекса РК» в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, проведение операций по недропользованию запрещается.



В этой связи, перед началом намечаемой деятельности, необходимо получить согласование проектной документации с уполномоченным органом в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения, а также уполномоченного органа по изучению недр.

2. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

3. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

4. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, 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, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

5. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

6. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

7. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

8. Согласно, отчета о возможных воздействиях на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345



Кодекса.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях к «Групповому проекту расконсервации скважин № 1-С, 3-С и №6-С на месторождении «Саркрамабас» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы

