

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ
МҰНАЙ-ГАЗ КЕШЕНІНДЕГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ, БАҚЫЛАУ
ЖӘНЕ МЕМЛЕКЕТТІК ИНСПЕКЦИЯ
КОМИТЕТІНІҢ
Ақтөбе облысы бойынша
экология департаменті



Номер: KZ82VCY00115105
Дата: 19.07.2018
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ, КОНТРОЛЯ И
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНСПЕКЦИИ
В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ
Департамент экологии
по Актыобинской области

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1 оң қанат
Тел.: 55-76-78, 55-76-80 Факс: 55-76-79

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж правое крыло
Тел. 55-76-78, 55-76-80 Факс: 55-76-79

ТОО «КазИнРусс-трейдинг»

Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук согласно контракта №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г»

Разработчик проекта: ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч»

Заказчик проекта: ТОО «КазИнРусс-трейдинг», г. Алматы, ул. Панфилова, 102,
угол ул. Толе би, 55 а, 2-й этаж

На рассмотрение государственной экологической экспертизы (далее – ГЭЭ) представлен проект «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук согласно контракта №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г» (далее – проект ПредОВОС), в составе:

- проект ПредОВОС;
- Дополнение к «Проекту разведочных работ...»;
- информация в СМИ о проведении ГЭЭ.

Материалы поступили на рассмотрение 18.07.2018 г. за вх. №449(о).

1. Общие сведения.

Настоящий проект составлен с целью геологического изучения контрактной территории и объектов в пределах надсолевых отложений и оценки перспектив нефтегазоносного потенциала месторождения Шубаркудук.

Составлен план поисковых работ на 2018-2022 гг, где предусмотрено проведение 3Д сейсмических работ и поискового бурения.

В административном отношении месторождение Шубаркудук находится в пределах Темирского района Актыобинской области Республики Казахстан.

Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований – Шубаркудук, является железнодорожной станцией. Участок работ пересекает железная дорога Астана-Атырау. На станции Жаксымай находится база производственно – технического снабжения и нефтеналивные эстакады.

Месторождение Шубаркудук расположено во внутренней зоне восточной прибортовой части Прикаспийской впадины. Согласно сейсмическим исследованиям поднятие Шубаркудук представляет собой соляной купол, вытянутый с северо-востока на юго-запад. Начиная с 1930 года, в пределах поднятия проведен обширный комплекс геолого-геофизических исследований, который позволил уточнить геологическое строение месторождения.



Бурением глубоких разведочных и эксплуатационных скважин установлены залежи нефти в пермотриасовых отложениях на северном и южном крыльях месторождения.

Разработка месторождения проводилась с 1932 по 1962 год.

Целью дальнейших геологоразведочных работ является детальное изучение геологического строения структуры Шубаркудук и выявление новых нефтегазоперспективных объектов в надсолевых отложениях.

Для решения поставленных задач настоящим проектным документов предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3D и поисково-разведочное бурение в объеме 6 скважин.

В казахстанских геофизических компаниях в настоящее время работы с использованием импульсных источников не проводятся, недропользователь в дальнейшем планирует проведение импульсной сейсморазведки силами зарубежных компаний. В связи с этим импульсная сейсморазведка МОГТ 3D в объеме 60 кв.км закладывается на 2021 г.

Поисковое бурение будет проводиться в период 2018-2021 гг., выполнения работ по обустройству скважин будет выполняться по очередно по одной скважине.

Поисково-разведочное бурение.

Независимая скважина SH-1 закладывается на южном крыле структуры проектной глубиной 400 м с целью прослеживания и оконтуривания линзовидной залежи в отложениях РТ.

Независимая скважина SH-2 закладывается на южном крыле структуры проектной глубиной 450 м с целью прослеживания и оконтуривания линзовидной залежи в отложениях РТ.

Независимая скважина SH-3 закладывается на южном крыле структуры с проектной глубиной 400 м с целью прослеживания и оконтуривания линзовидной залежи в отложениях РТ.

Независимая скважина SH-4 закладывается на южном крыле структуры проектной глубиной 500 м с целью прослеживания, оконтуривания линзовидной залежи в отложениях РТ, изучения фильтрационно-емкостных свойств пластов-коллекторов в отложениях РТ.

Независимая скважина SH-5 закладывается на северном крыле структуры проектной глубиной 400 м с целью прослеживания, оконтуривания линзовидной залежи, изучения фильтрационно-емкостных свойств пластов-коллекторов в отложениях РТ.

Независимая скважина SH-6 закладывается на северном крыле структуры с проектной глубиной 450м с целью установления размеров линзовидных залежей нефти, изучения параметров пластов-коллекторов.

Календарный план бурения проектируемых скважин

№ №	Номера проект скв	Проектные глубины, м	Продолжительность строительства скв, дни	Сроки проведения бурения
1	2	3	4	5
1	Sh-1	400	18	2018
2	Sh-2	450	18	2018
3	Sh-3	400	18	2018
4	Sh-4	500	18	2019
5	Sh-5	400	18	2020
6	Sh-6	450	18	2021
ИТОГО		2600 м		

Строительство скважин будет осуществляться буровой установкой ZJ-15 (или аналогичной буровой установкой). По календарному плану на монтаж буровой вышки,



бурение и крепление отводится 18 дней, на испытание 90 дней, на проведение рекультивации 5 дней (для каждой скважины).

Также планируется проведение сейсморазведки МОГТ 3D в объеме 60 кв.км в течение 60 дней в 2021 году.

2. Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительно-монтажных работах являются: выбросы пыли, образуемой при выемке грунта; погрузочно-разгрузочных работах; при уплотнении грунта, сварочный пост.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при бурении являются: организованные - дизельный генератор вахтового поселка; дизельные двигатели мощностью 384 кВт; 360 кВт; цементировочный агрегат. Неорганизованные - емкость хранения дизтоплива; хранения масла; насос перекачки дизтоплива; площадка приготовления цементного раствора; площадка приготовления бурового раствора; емкость хранения бурового раствора;

В целом по месторождению при СМР и бурении скважин выявлено: 16 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 5, неорганизованных – 11.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при испытании являются: организованные источники - дизельный генератор вахтового поселка; дизельный двигатель ЯМЗ-238 мощностью 169 кВт; дизельный генератор при освещении; факельная установка. Неорганизованные источники: емкость хранения дизтоплива; насос перекачки дизтоплива; резервуар нефти; устье скважины.

В целом по месторождению при испытании скважины выявлено: 8 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 4, неорганизованных – 4.

По окончании бурения и испытания скважин, демонтажа и вывоза оборудования проводится рекультивация земель.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при рекультивации являются: неорганизованные источники - выбросы пыли, образуемой при технической и биологической рекультивации.

В целом по месторождению при проведении рекультивации выявлено: 2 стационарных источников загрязнения, из них неорганизованных – 2.

При сейсморазведке: дизельный генератор САТ С-15 мощностью 392 кВт; дизельный двигатель мощностью 300 кВт, емкость хранения дизтоплива; насос перекачки дизтоплива.

По данным ПредОВОС, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего:

В 2018 году в период строительства одной поисково-разведочной скважины – 75,20787011 г/сек и 16,37545075 т/год; при строительстве трех поисково-разведочных скважин - 225,6236103 г/сек и 49,12635224 т/год.

В 2019 году в период строительства одной поисково-разведочной скважины – 75,20787011 г/сек и 16,37545075 т/год;

В 2020 году в период строительства одной поисково-разведочной скважины – 75,20787011 г/сек и 16,37545075 т/год;

В 2021 году

- в период строительства одной поисково-разведочной скважины – 75,20787011 г/сек и 16,37545075 т/год;
- в период проведения сейсморазведочных работ - 0,932381738 г/сек и 4,85659758 т/год.

Предварительно установленный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет 1000 метров.

3. Оценка воздействия на водные объекты. Водопотребление и водоотведение.



В гидрологическом отношении исследуемый район расположен на восточном борту Прикаспийского артезианского бассейна. Гидрография исследуемого района представлена в северной части реками Карахобда и Сарыхобда, в центральной части рекой Уил с многочисленными притоками – рек Кенжалы, Шиели, Киил, Жарлы, Шагирлыкумды, в юго – западной части рекой Сагиз с притоками – Даулда, Караулкельды, Курдакты, Ащисай, в северо – восточной части рекой Темир и др.

На период строительства скважин

Водопотребление. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта. Воду будут поставлять согласно договору подрядные организации.

Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд привозится также согласно договору специализированной организацией.

Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная.

Объемы образования сточных вод в период бурения и крепления рассчитаны при расчетах объемов отходов бурения, т.к. планируется повторное использование буровых сточных вод, что значительно сокращает объемы образования стоков.

Для технических нужд вода будет предоставляться подрядными организациями по договору с близлежащего населенного пункта. Вывоз сточных вод осуществляет согласно договору со специализированными организациями.

Предварительный баланс водопотребления и водоотведения при строительстве шести поисково-разведочных скважин: техническая вода для буровых работ водопотребление - 5668,08 м³/год, хозяйственно-бытовые нужды - 711,9 м³/год водоотведение, м³/год: 3967,656 и 498,33, соответственно.

4. Образование отходов производства и потребления.

На всех этапах проведения разведочных работ основными источниками образования отходов производства и потребления (ОПП) являются: промплощадки, сервисные службы, пункты питания и т.д.

Накопление отходов производства и потребления на производственных площадках (сейсмопрофили) происходить не будет. Все работы по обслуживанию персонала и оборудования (профилактический ремонт, заправка и т.п.) будут производиться на территории полевого лагеря.

Основными отходами производства при проведении сейсморазведочных работ являются: отходы при эксплуатации и обслуживании автотранспорта (отработанные аккумуляторные батареи, отработанные масла, изношенные шины и т.п.); металлолом; прочие (вышедшие из строя металлические или пластмассовые бочки, банки, ведра, использованные грузовые ящики и поддоны, ветошь, рукавицы и т.п.), а также отходы потребления, источниками которых являются столовая, жилые корпуса, офисы (пищевые отходы, вторсырье, горючие неutilьные вещества).

Все образующиеся при строительстве рассматриваемых скважин отходы производства и потребления временно складировются на буровой площадке и по мере накопления вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку или вывоз на захоронение по договору.

Буровые отходы (буровой шлам и ОБР) накапливаются в специальных емкостях на площадках буровых установок. Нефтешлам при зачистке резервуаров собирается в специальный контейнер и сразу вывозиться без хранения на площадке. Отработанное масло накапливается в емкостях на площадке бурения и испытания скважин. Отработанные масляные фильтры, промасленная ветошь собираются в металлические контейнеры, размещаемые в отведенных местах на площадке бурения. Отработанные автошины, отработанные аккумуляторные батареи складировются под навесом на площадке бурения на площадке временного хранения отходов. Тара использованная



(мешки) от химреагентов собираются в на площадке временного хранения отходов на буровой площадке. Бракованные остатки химических реагентов накапливаются в специальных контейнерах, расположенных на площадке временного хранения отходов на площадке бурения. Металлолом собирается в отведенном месте на площадке

.Наименование отходов	Образование отходов	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	4
Всего	1 036,134	1 036,134
в том числе:		
отходов производства	1 013,934	1 013,934
отходов потребления	22,2	22,2
ТБО, тонн	22,2	22,2
Металлолом, тонн	12,12	12,12
Огарки использованных электродов	0,45	0,45
Пустая бочкотара	3	3
Использованная тара	9	9
Отходы бурения	989,364	989,364
Отработанное масло	8,424	8,424

бурения или вывозится сразу на площадку для металлолома. Огарки сварочных электродов собираются в металлические контейнеры на площадке бурения.

Предварительный перечень отходов при строительстве шести поисково-разведочных скважин

Предварительный перечень отходов при проведении сейсморазведочных работ

.Наименование отходов	Образование отходов	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	4
Всего	4,50075	4,50075
в том числе:		
отходов производства	0.00075	0.00075
отходов потребления	4,5	4,5
ТБО	4,5	4,5
Огарки сварочных электродов	0.00075	0.00075

5. Оценка воздействия на почвенно-растительный покров.

Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе и в сочетании с takyрами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Рельеф местности характеризуется как холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков.

Рассматриваемая территория в основном формируются сообщества с доминированием плотнодерновинных злаков: типчака и ковыля-тырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни. В составе сообществ часто присутствует значительная доля ксерофитного пустынно-степного разнотравья. В оврагах и логах присутствует ярус кустарников с доминированием таволги, караганы кустарниковой.



В период строительства скважин произойдут нарушения земель, производимые строительными машинами, механизмами при проведении строительно-монтажных работ. После окончания бурения, освоения скважин и демонтажа оборудования исполнитель должен вести работы по восстановлению земельного участка. Рекультивация земель включает в себя два этапа: технический и биологический.

При строительстве и бурении скважин проектом предусмотрено проведение следующих природоохранных мероприятий: технологические площадки под буровым оборудованием цементируются, площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ покрываются цементно-глинистым составом, технологические площадки цементируются с уклоном к периферии; применение замкнутых систем циркуляции бурового раствора с его многократным использованием; жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ; буровая установка монтируется с учетом розы ветров, рельефа местности, для обеспечения течения жидкостей самотеком в технологические емкости; отработанные масла собираются в металлические емкости и вывозятся на промышленную базу для дальнейшей регенерации; в целях предотвращения разливов нефти в случае аварии, необходимо осуществить обвалование скважин, групповых замерных установок, резервуаров.

Вывод: Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Актыбинской области *согласовывает* проект «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Шубаркудук согласно контракта №4383-УВС-МЭ от 26.11.2016 г».

Руководитель Департамента

Ж.Иманкулов



Руководитель департамента

Иманкулов Жаксыгали Исламович

