

Казақстан Республикасының
Экология, Геология 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,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

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

ТОО «BSG OIL»

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: **№KZ28RYS00287472** **09.09.2022 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается восстановление скважин № Г-24, Г-28 на контрактной территории ТОО «BSG OIL».

Начало восстановление скважины Г-24 - 2023 год, скважины Г-28 – 2023 год. Общая продолжительность восстановления скважины – 286 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,0 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 285 сут.

Участок Шатырлысай расположен на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим к участку населенным пунктом является поселок Жаркамыс, расположенный в 6,0 км, областной центр г. Актобе расположен в 360 км. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром – частично по грунтовым, частично по асфальтированной трассе. На 1 скважину отводится 1,7 га контрактной территории Шатырлысай.

Координаты угловых точек геологического отвода участка Шатырлысай: 1. 47° 53' 03" СШ, 56°29' 02" ВД; 2. 47° 55' 14" СШ, 56° 28' 31"ВД; 3. 47° 57' 52" СШ, 56° 32' 31" ВД ;4. 47° 57' 53" СШ, 56° 32' 45" ВД; 5. 47° 58' 21" СШ, 56° 37' 18" ВД; 6.47° 55' 10" СШ, 56°37' 15" ВД; 7. 47° 55' 53" СШ, 56° 36' 04" ВД; 8. 47° 53' 07" СШ, 56° 32' 14" ВД.Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе: 1. 47° 54' 51" СШ, 56° 31' 52" ВД; 2. 47°55' 57" СШ, 56° 33' 34" ВД; 3. 47° 56' 15" СШ, 56° 34' 16" ВД ;4. 47° 56' 06" СШ, 56° 34' 42" ВД; 5. 47° 55' 10"СШ, 56° 33' 47" ВД; 6. 47° 54' 38" СШ, 56° 32' 19" ВД; Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе Южное: 1. 47° 54' 52" СШ, 56° 29' 04" ВД; 2. 47° 55' 10" СШ, 56° 29' 49" ВД; 3. 47°54' 51" СШ, 56° 30' 26" ВД ;4. 47° 54' 47" СШ, 56° 30' 21" ВД; 5. 47° 54' 29" СШ, 56° 30' 51" ВД; 6. 47° 53' 55"СШ, 56° 30' 55" ВД; 7. 47° 53' 12" СШ, 56° 30' 19" ВД; 8. 47° 53' 44" СШ, 56° 29' 08" ВД.

Намечаемая деятельность планируется на контрактной территории ТОО «BSG OIL». На восстановление 2-х скважин отводится 3,4 га - размещение оборудования и техники для испытания скважины.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целевым назначением проектируемых работ является восстановление скважин Г-24 и Г-28 с последующим испытанием на контрактной территории ТОО «BSG OIL». Добыча нефти: 1 скважина – 12,5 м3/сут, за период испытания (270 сут.) – 3375 м3 2 скважины – 25,0 м3/сут, за период испытания – 6750 м3 Добыча газа: 1 скважина – 1000 м3/сут, за период испытания (270 сут.) – 270000 м3, 2 скважины - 2000 м3/сут, за период испытания – 540000 м3.



Весь цикл восстановления скважины состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - монтажа оборудования, сооружений (емкостей) для сбора нефти; • подготовительные работы (рытьё шахты, переоборудование устья); • восстановление (разбуривание мостов, работа скребком, возможные изоляционные работы, реперфорация); • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 3 интервалах в течение – 270 сут.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют на территории проведения работ. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Для обеспечения технологических нужд основной скважины, снабжение технической водой будет осуществляться из специально пробуренной водяной скважины или завозиться на площадку работ, согласно заключенному договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для

производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Суммарный выброс при восстановлении 2 скважин составит – 421,23446 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), 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) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*).

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

В период восстановления скважины образуется отходы – 566,3152 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отработанный буровой раствор – 550,0 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,1 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,038 т, цементный шлам образуется в процессе разбуривания цементных мостов – 6,3 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 1,67 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0002 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ – 0,1 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 8,1 т. При восстановлении 2 скважин отходы составят – 1132,6304 т.

Предложенные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Репбулики Казахстана, обитают: срепет, степной орел, сажка, вихляй, чернобрюхий рябок.

Кроме того, в целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму использование автомобильных дорог в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории, где ведется строительство.

При проведении строительных работ необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».



Намечаемая деятельность согласно - «Проект восстановления скважин № Г-24, Г-28 на контрактной территории ТОО «BSG OIL», (разведка и добыча углеводородов), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «BSG OIL» планирует проведение разведочных работ на участке Шатырлысай, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований оператором объекта на дальнейших стадиях будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: • Контроль атмосферного воздуха; • Контроль за качеством подземных вод; • Мониторинг почв; • Мониторинг растительного покрова; • Мониторинг состояния животного мира; • Мониторинг обращения с отходами; • Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: Испытание скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн.

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

Куанов Ербол Бисенұлы



