

Казахстан 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 «Сагиз Петролеум Компани»**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: №KZ18RYS00319759 30.11.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается групповой технический проект на строительства эксплуатационных скважин на месторождении Таскудук.

Планируемая дата начала проведение работ – 2023 г., планируемая дата окончания – 2024г.

В административном отношении месторождение входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Ногайты (Актюбинская область) и станция Сагыз (Атырауская область).

Недропользователями месторождения Таскудук является нефтегазодобывающая компания ТОО «Сагиз Петролеум Компани» на основании Контракта №366 от «16» сентября 1999 г. Строительство эксплуатационных скважин предусмотрены в пределах географических координат угловых точек: Основной свод площадью 2,78 кв.км с.ш. 48°10'13" в.д. 55°15'00" 2. с.ш. 48°11'39" в.д. 55°13'28" 3. с.ш. 48°11'34" в.д. 54°14'42" 4. с.ш. 48°11'01" в.д. 55°15'24" Западное крылья площадью 21,60 кв.км 1. с.ш. 48°10'01" в.д. 55°07'16" 2. с.ш. 48°10'40" в.д. 55°07'09" 3. с.ш. 48°11'13" в.д. 55°07'50" 4. с.ш. 48°11'40" в.д. 55°07'09" 5. с.ш. 48°12'17" в.д. 55°07'09" 6. с.ш. 48°11'48" в.д. 55°08'46" 7. с.ш. 48°12'13" в.д. 55°09'31" 8. с.ш. 48°12'17" в.д. 55°11'49" 9. с.ш. 48°12'33" в.д. 55°13'19" 10. с.ш. 48°12'00" в.д. 55°13'00" 11. с.ш. 48°11'27" в.д. 55°12'20" 12. с.ш. 48°10'51" в.д. 55°12'26" 13. с.ш. 48°10'48" в.д. 55°10'44" 14. с.ш. 48°10'13" в.д. 55°09'36" 15. с.ш. 48°10'00" в.д. 55°08'56".

Краткое описание намечаемой деятельности

Групповым техническим проектом предусматривается строительства эксплуатационных скважин Tas-1050, Tas-1051, Tas-1052, Tas-1053. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 147 тн. Тип установки для испытаний будет использована буровая установка типа УПА-60. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 1,9 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 1100 (+/-250) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной



безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 70,0 суток):

- Строительно-монтажные работы – 8,0 суток;
- Подготовительные работы к бурению – 3,0 суток;
- Бурение и крепление – 24,0 суток;
- Испытание в эксплуатационной колонне – 35,0 суток.

Для проектируемых эксплуатационных скважин принимается следующая конструкция скважин: Направление 339,7мм до 20м; Кондуктор 244,5мм до 300м; Эксплуатац. колонна 139,7мм до 1100 (+/-250м). Для испытания (освоение) скважин будет применена установка УПА-60 или аналог. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – горизонтальный. Проектная глубина по вертикали составляет – 1100м (+/-250м). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой из других ближайших месторождений. Работающие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК No209 от 16.03.2015г. Воздействие на водные ресурсы отсутствуют, и операции в этом направлении не предусматриваются. Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисы, корсаки, кролики и грызуны.

Источники электроснабжения: на период строительства скважин - Дизель-генераторы. Источники теплоснабжения: - на период строительства – электрообогреватели.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу при бурении: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Марганец и его соединения (2 класс), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические плохо соединения (2 класс), Пыль неорганическая (3 класс), Бензапирен (1 класс), Формальдегид (2 класс), Масло минеральное, Алканы C12-C19 (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Бензол (2 класс), Диметилбензол (3 класс), Метилбензол (3 класс), Бенз/а/пирен (1 класс) Суммарные от стационарных источников выбросы от 1 скважины составляет: –19,5134102 г/с, 25,7171409т/г, На 2023 год от 2 скважин составляет: - 39,0268203 г/с, - 51,4342817т/г. На 2024 год от 2 скважин составляет: - 39,0268203 г/с, - 51, 4342817т/г. в том числе: не классифицированные - 0,0348809г; 1кл-1,6438Е-05т/г, 2кл – 9,77895869г, 3 кл – 4,09472611т/г, 4 кл- 3,82271449т/г.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурении от одной скважин всего составляет: – 257,19 т/г, в.т.ч. отходов производства – 255,114 т/г, отходов потребление – 2,0706 т/г. Опасные отходы – буровой 117,6т/г, отработанный буровой раствор- 132,55 т/г, промасленная ветошь – 0,0635т/г, использованная тара – 0,9т/г, отработанная масла – 2т/г, Не опасные отходы - металлолом-2,0т/г, огарки сварочных электродов – 0,0009 т/г, коммунальные отходы - 2,0706т/г.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурении от двух скважин на 2023 год всего составляет: – 514,37 т/г, в.т.ч. отходов производства – 510,228 т/г, отходов потребление – 4,1412 т/г. Опасные отходы – буровой шлам - 235,2 т/г, отработанный



буровой раствор-265,1 т/г, промасленная ветошь – 0,127т/г, использованная тара – 1,8 т/г, отработанная масла – 4 т/г, Не опасные отходы - металлолом- 4,0т/г, огарки сварочных электродов – 0,0018 т/г, коммунальные отходы - 4,1412т/г.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от двух скважин на 2024 год всего составляет: – 514,37 т/г, в.т.ч. отходов производства – 510,228 т/г, отходов потребление – 4,1412 т/г. Опасные отходы – буровой шлам - 235,2 т/г, отработанный буровой раствор-265,1 т/г, промасленная ветошь – 0,127т/г, использованная тара – 1,8 т/г, отработанная масла – 4 т/г, Не опасные отходы - металлолом- 4,0т/г, огарки сварочных электродов – 0,0018 т/г, коммунальные отходы - 4,1412т/г. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК. Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку. Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, подлежащих переработке или утилизации.

Намечаемая деятельность согласно - «Групповой технический проект на строительства эксплуатационных скважин на месторождении Таскудук» (*разведка и добыча углеводородов, переработка 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

В соответствии с Программой производственного экологического контроля ТОО «Сагиз Петролеум Компани» на объектах предприятия во 2 квартале 2022 года предусматривалось выполнение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий и мониторинга воздействия. В рамках мониторинга воздействия в текущем квартале был проведен: мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны с наветренной и подветренной стороны с учетом направления ветра по каждому объекту; мониторинг сточных вод (пруд-накопитель), находящихся в зоне влияния деятельности предприятия; мониторинг почвенного покрова на границе санитарно-защитной зоны с наветренной и подветренной стороны по каждому объекту. Мониторинг эмиссии. По данным результатов мониторинга объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов на территории объекта не превышают установленные нормативы. Атмосферный воздух. На момент отбора проб в пределах санитарно-защитной зоны каждого объекта по концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе превышений не наблюдалось. Водные ресурсы. В пробах сточной воды по объектам, превышений установленных норм предельно-допустимых концентраций не наблюдалось. Почвенный покров. Значения показателей почвенного покрова не нормируются. Данные показателей отобранных проб будут сопоставляться с данными предыдущими/следующих кварталов, для выявления динамики концентрации веществ.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- Выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух;

- Оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ);

- Использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины;

- **Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении;**



- Размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра;
- Соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины;
- Проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях;
- Герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах;
- Выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений.

Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на нефтяных месторождениях должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают: - Предотвращение открытого фонтанирования, грифонообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины; - Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу;- Необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование; - Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении.

Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. Мероприятия по охране водных ресурсов и их рациональному использованию. Расчет норм водопотребления и водоотведения для нужд буровой проводится на стадии ГТП в соответствии с отраслевыми методическими указаниями. Нормы рассчитываются для основных и вспомогательных операций и для хозяйственных нужд. При проведении строительных работ разрешается использование только тех веществ, на которые имеются утвержденные нормативы. Поверхностные и подземные воды.

Для уменьшения загрязнения окружающей среды территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: - Циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина – циркуляционная система – приемные емкости – нагнетательная линия – скважин соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; - Своевременный ремонт аппаратуры недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности.

Рекомендации по охране подземных вод: - Принятая конструкция скважины не должна допускать гидроразрыва пород при бурении, ликвидации нефтегазопоявлений. Для изоляции верхних.

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/>).



