

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «SK PETROLEUM»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на Дополнение к Групповому техническому проекту на строительство вертикальных оценочных скважин №№ 16, 18, 19 на месторождении Северный Карамандыбас.

Материалы поступили на рассмотрение: 09.12.2021г. Вх. KZ48RYS00193313

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Северный Карамандыбас приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Географически территория месторождения расположена в пределах степной части Южного Мангышлака. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. В южной части месторождения абсолютные отметки земной поверхности колеблются от «плюс» 210 до «плюс» 130 м. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен – крупный промышленный центр нефтедобычи, расположенный на расстоянии 40 км к востоку, до пос. Жетыбай – 60 км, до районного центра пос. Курык – 95 км, до областного центра Ақтау – 155 км. Географически участок разведки расположен в пределах Южно-Мангышлакского денудационного плато, известного как часть п-ва Мангышлак – крупной тектонической области запада Туранской плиты. Наиболее крупными населенными пунктами на рассматриваемой территории являются административный центр Мангистауской области г. Ақтау, гг. Жанаозен, Форт- Шевченко, пгт. Жетыбай, Курык, районные центры Шетпе и Бейнеу.



Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки грузоподъемностью не менее 315 т (ZJ-50 или аналог), при испытании скважин – УПА-60/80 или аналогичного по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 2200 м. Продолжительность цикла строительства скважин: скв. 19 – 133 дня, скв. 16, 18 – по 180 дней (испытание). Проектная скорость бурения – 1833 м/ст.мес.

График бурения скважины №19, испытание скважин №№16, 18 – 2022 году. Проектные горизонты для испытания – скв. №16 – 2 объектов (Ю - II, Ю - VIIa); - скв. №18 – 2 объектов (Ю - Ia, Ю – VIIa); - скв. №19 - 3 объекта (Ю – VII, Ю – VIII, Ю – IX).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин на месторождении Северный Карамандыбас составит: скв.№19 - 39,716987 г/с или 48,123917 т/цикл. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0301 Азота диоксид 8,70543г/с или 11,48119т/цикл (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид (1,41756г/с или 1,86567т/цикл (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,9880683г/с или 1,5296271т/цикл (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 2,18062г/с или 2,32681т/цикл (Класс опасности 3), 0333 Сероводород 0,000182г/с или 0,00006т/цикл (Класс опасности 2), 0337 Углерод оксид 10,241713г/с или 17,803651т/цикл (Класс опасности 4), 0410 Метан 0,0393096г/с или 0,3065277т/цикл (ОБУВ 50), 0415 Смесь углеводородов предельных C1C5 9,81251г/с или 6,13936т/цикл (ОБУВ 50), 0416 Смесь углеводородов предельных C5C10 0,48346г/с или 2,18312т/цикл (ОБУВ 50), 0602 Бензол 0,006433г/с или 0,028532т/цикл (Класс опасности 2), 0816 Ксилол (смесь изомеров) 0,0019921г/с или 0,010017т/цикл (Класс опасности 3), 0621 Метилбензол (толуол) 0,0039741г/с или 0,017864т/цикл (Класс опасности 3), Бенз/а/пирен 1,254Е-05г/с или 0,0000171т/цикл (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,11359г/с или 0,14685т/цикл (Класс опасности 2), 2732 керосин 0,90684г/с или 0,1821т/цикл (ОБУВ 1,2), 2735 Масло минеральное нефтяное 0,0008г/с или 0,000137т/цикл (ОБУВ 0,95), 2754 Алканы C12-19 2,869852г/с или 3,982964т/цикл (Класс опасности 4), 2906 Мелиорант 0,0172 г/с или 0,02665т/цикл (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,92744г/с или 0,09277т/цикл (Класс опасности 3). Сква.№16 - 16,000118 г/с или 27,176389 т/цикл. Сква.№18 - 15,882513 г/с или 25,1593 т/цикл.

Водопотребления и водоотведения при строительстве скважины №19 составляет 1189,424 м3/скв./цикл. Водопотребление, м3/цикл - на хоз-бытовые нужды 287,224 м3. Вода на технические нужды, 684,6 м3. - на нужды котельной 167,6 м3. Водоотведение хоз-бытовых нужд, м3 287,224. Водоотведение технических нужд, м3 852,2. Водопотребления и водоотведения при строительстве скважины №16 составляет 759,16 м3/скв./цикл. Водопотребление, м3/цикл - на хоз-бытовые нужды 347,76 м3. Вода на технические нужды, 127,6 м3. - на нужды котельной 233,8 м3. Водоотведение хоз-бытовых нужд, м3 347,76. Водоотведение технических нужд, м3 361,4. Водопотребления и водоотведения при строительстве скважины №18 составляет 754,36 м3/скв./цикл. Водопотребление, м3/цикл - на хоз-бытовые нужды 347,76 м3. Вода на технические нужды, 122,8 м3. - на нужды котельной 233,8 м3. Водоотведение хоз- бытовых нужд, м3 347,76. Водоотведение технических нужд, м3 356,6.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины Скважина №19. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,4406 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами,



обслуживание машин и механизмов - 0,013 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 2,3769 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 268,7343 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,4102 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,4696 т 4 класс Мало опасные 15 01 05. ВСЕГО - 273,4446 т/скв. Испытание скважины №16, 18. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,5918 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 2,0133 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08*. Всего от одной скважины - 2,6051 т/скв.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Иные ресурсы, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Питьевая вода доставляется автоцистернами. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 268,367 т /за весь цикл бурения скв. №19, скв. 16, 18 - 227,31 т.

На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматизации и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче- смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в



разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для прес.

Намечаемая деятельность: Дополнение к Групповому техническому проекту на строительство вертикальных оценочных скважин №№ 16, 18, 19 на месторождении Северный Карамандыбас., относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

