



Қазақстан Республикасы, Түркістан облысы,
Түркістан қаласы, Жаңа қала шағын ауданы, 32 көшесі,
ғимарат 16 (Министрліктердің облыстық аумақтық
органдары үйі).
Телефон - 8(72533) 59-6-06
Электрондық мекен жайы: Turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

Республика Казахстан, Туркестанская область,
город Туркестан, микрорайон Жаңа Қала, улица 32,
здание 16 (Дом областных территориальных органов
министерств).
Телефон - 8(72533) 59-6-06
Электронный адрес: Turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

АО «Sozak Oil and Gas»
АО «Созак ойл энд газ»

Адрес: 120008, Республика Казахстан,
Кызылординская область, город Кызылорда,
улица Желтоксан, здание №12

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ15RYS00390138 от 22.05.2023 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данным заявлением рассматривается проект пробной эксплуатации месторождения Орталык. При пробной эксплуатации месторождения предусматривается 01.03.24 г. ввод из бурения в эксплуатацию опережающей добывающей скважины №5. В процессе пробной эксплуатации планируются опробование в новой скважине.

Настоящим проектом пробной эксплуатации предусматривается вывод из бурения в 2024 г. опережающей добывающей скважины №3. С учетом необходимости выполнения значительного объема исследовательских работ, требующих оценки динамики параметров в течение продолжительного периода времени, рекомендуемый срок продления пробной эксплуатации составляет 2 года 01.03.2024 - 27.07.2025 гг.

Месторождение Орталык расположено в Созакском районе Туркестанской области.

Климат района резко континентальный, характеризующийся крайней сухостью воздуха, малым количеством осадков, резкими суточными колебаниями температуры. Наиболее высокая среднемесячная температура отмечается в июле-августе (+30-32С°) при максимальных суточных значениях +44С°, минимальная температура приходится на январь - 27,7С°. Среднегодовое количество осадков составляет 597,4 мм, причём наибольшее их количество выпадает в холодное время года (октябрь - апрель). На летний период приходится около 6% всего количества выпадаемых осадков, и они носят характер краткосрочных ливней. Высота устойчивого снежного покрова 50 - 58 мм.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным направлением намечаемой деятельности является пробная эксплуатация м/р Орталык, по одному варианту разработки, по которому определены значения коэффициентов



ППЭ (2024-2025 гг.) составит 5,1 млн. м3, КИГ составит 0,004 д.ед., соответственно. Характеристика основных показателей по отбору газа по месторождению Орталык: на 2024 год - 2,549 млн. м3/год, на 2025 год - 2,505 млн. м3/год. На месторождении Орталык предлагается обустроить ГСП. Расход газа на собственные нужды в 2024 г. - 2,454 млн. м3, из них объемы сбрасываемого газа на дежурную горелку - 0,095 млн. м3; в 2025 г. - 2,405 млн. м3, из них объемы сбрасываемого газа на дежурную горелку - 0,1 млн. м3. Весь добытый газ, за исключением газа, использованного на собственные технологические нужды, перерабатывается в электроэнергию. С учетом технологических показателей разработки месторождения Орталык на период пробной эксплуатации предлагаются следующие проектные решения по технологии внутривнепромислового сбора и подготовки добываемой продукции. Добываемая продукция от устьев скважин по индивидуальным газопроводам под буферным давлением поступает на ГСП, где производится поочередный поскважинный замер дебитов газа и осушка газа. Далее газ будет использоваться для выработки электроэнергии с использованием газопоршневых установок (ГПЭС). Технологический процесс на ГСП осуществляется следующим образом: сырой газ поступает по выкидным линиям на прием блока манифольдов. На приемном манифольде предусматривается автоматическое переключение каждой скважины с помощью запорной арматуры на блок тестового сепаратора (ТС) для индивидуального замера продукции скважин по каждой отдельной скважине. Также на манифольде предусмотрена линия для сброса газа на факел. Далее газ из блока манифольдов поступает в газовые сепараторы первичной сепарации (С-1), в которых происходит отделение капельной жидкости и механических примесей. В дренажную емкость ДЕ-1 осуществляется сброс капельной жидкости и мехпримесей. Также на ГСП предусмотрена факельная система, куда будут осуществляться все аварийные сбросы газа при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании, продувке шлейфов с целью очищения от пластовой воды и механических примесей, ликвидации гидратообразования. При проектировании системы сбора продукции фонда скважин на месторождении для ее оптимизации и учета требований к ней необходимо выполнение следующих рекомендаций: каждая скважина от устья до ГСП должна иметь индивидуальный трубопровод, длина шлейфа от скважин 5 и ПРДС-3 до ГСП составит 12300 м; все технологические объекты должны быть оснащены системами автоматического регулирования, сигнализации по верхнему и нижнему уровню давления, системой аварийного останова, срабатывающего при нарушении технологического режима.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу при пробной эксплуатации являются: азота диоксид; азота оксид; углерод (Сажа); сера диоксид; углерод оксид; углеводородов предельных С1-С5; углеводородов предельных С6-С10; метан; бенз/а/пирен; метанол; формальдегид; алканы С12-19 /в пересчете на С/. Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу при строительстве от скважины №3 – 48,4221 т/год; от скважины при эксплуатации - 1,98112667 т/год.

Водные ресурсы. Для оценки ориентировочного объема водопотребления и водоотведения в период строительства скважин, также при выводе из консервации скважин и при пробной эксплуатации за основу принят проект - аналог. Объем водопотребления при строительстве скважин на хоз. питьевые нужды составляет – 988,77 м3/1скв, на технические нужды - 807,6292 м3/1скв. Баланс водопотребления при пробной эксплуатации - 3051,4 м3/год, на технические нужды - 2441,12 м3/год. При выводе из консервации ранее пробуренных скважин: хозяйственно-бытовых и питьевых вод - 165,2 м3/период, для технических нужд - 1151,68 м3/период. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут.

Растительный мир. Использование растительных ресурсов не предусматривается, необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На проектируемой территории редкие виды растительности занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, необходимых для



территории редкие виды животных занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют. Пути миграции отсутствуют.

Отходы. При строительстве и бурении скважины №3, всего отходов: 593,2621 т/год, из них: опасные - 586,79 т/год, неопасные - 6,4721 т/год. Отходы бурения (буровой шлам, ОБР) - 573,17 т, промасленная ветошь - 0,06 т, отработанные масла - 4,5 т, использованная тара (металлические бочки) - 0,12 т, использованная тара (мешки) - 0,26 т, металлолом - 0,1 т, огарки сварочных электродов - 0,0021 т, коммунальные отходы - 6,28 т. При пробной эксплуатации объекта образуются на 2024 - 2025 годы: промасленная ветошь - 0,3905 т/год, отработанные масла - 7,5 т/год, коммунальные отходы - 14,4 т/год, нефтешлам - 35 т/год, отработанные аккумуляторы - 0,9723 т/год, масляные фильтры - 0,0012 т/год, использованные шины - 2,05191 т/год.

Все отходы складироваться на специально отведенной территории, которые по мере накопления вывозятся специализированной организацией согласно договору.

Намечаемая деятельность: Проект пробной эксплуатации месторождения Орталык по пп. 2.1 п. 2 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, разведка и добыча углеводородов.

В соответствии с пп. 1.3. п.1 раздела 1 приложению 2 Кодекса, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов, относиться к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года за №280 (далее - Инструкция) отсутствуют.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют.

На основании вышеизложенного, в соответствии с п.3 ст. 49 Экологического кодекса РК, экологическая оценка по упрощенному порядку проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с настоящим Кодексом.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов, согласно протокола, размещенного на портале esportal.kz от 27.06.2023 года.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

Руководитель департамента

К. Калмахан

*Исп. Бейсенбаева Б.
Тел: 8(72533) 59-627*

Руководитель департамента

Калмахан Канат Қалмаханұлы



