



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: №KZ38RYS00387881 от 16.05.2023 года  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Данным заявлением рассматривается проект пробной эксплуатации месторождения Придорожное Южное. При пробной эксплуатации месторождения предусматривается вывод из консервации, в октябре 2024 г., четырех пробуренных скважин PRDS-18, SK1017, SK1006 и SK 1007 и бурение в 2024 г. двух оценочно - эксплуатационных скважин №№ PRDS - 19 и PRDS - 20. В процессе пробной эксплуатации планируются опробование в новых скважинах и скважинах выводимые из консервации. Срок пробной эксплуатации месторождения Придорожное Южное 2 года с 16.10.2023 года по 27.07.2025 года.

Месторождение Придорожное Южное 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

*Проектом пробной эксплуатации предусматриваются: бурение и ввод скважин в пробную эксплуатацию предусматривается в следующем порядке: 2022 г. - ввод опережающих*



добывающих скважин №№18, 1017 из временной консервации и ввод из бурения скважин №№1, 4, 5, 9, 10; в 2023 г. - ввод из бурения опережающих добывающих скважин №№2, 3, 6, 7, 8, 11, 12.

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 16.10.2023 - 27.07.2025 гг.. Планируется проведение трёхрежимных исследований каждого объекта по всем скважинам. После проведения опробования объектов скважины начнут пробную эксплуатацию до 27.07.2025 г. Среднегодовой дебит газа на 1 скв., тыс. м<sup>3</sup>/сут: на 2024 год 102,4, на 2025 год 90,5 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

На месторождении Природное Южное предлагается обустроить ГСП, одна из которых расположена непосредственно на УПГ.

*В состав оборудования ГСП предлагается ввести:* приёмный манифольд, рассчитанный на 6 подключений (М-1), тестовый сепаратор, рассчитанный на 6 подключений (ТС), газосепаратор (С-1), дренажная емкость (ДЕ-1), факельная установка (Ф-1), блок дозирования реагентов (БДР).

Сырой газ с приёмного манифольда с помощью запорной арматуры будет переключаться 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. Аварийное опорожнение с аппаратов и опорожнение перед ремонтом осуществляется в дренажную емкость ДЕ-1. Факельная система позволит осуществлять все аварийные сбросы газа со всех технологических площадок при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании и т.д. Сырой газ с ГСП по сборным газопроводам будет поступать на УПГ. На рынке газопоршневых агрегатов широко представлена линейка генерирующего оборудования мощностью 1,2-3,0 МВт разных производителей, таких как «Caterpillar», «Jenbacher» «Mitsubishi», «Guascor», «MWM», «MTU», «Waukesha», «Capstore» и др. Расход газа на собственные нужды – 51,10 млн. м<sup>3</sup>, из них объёмы сбрасываемого газа на дежурную горелки 0,132 млн. м<sup>3</sup>. Весь добытый газ, за исключением газа, использованного на собственные технологические нужды, перерабатывается в электроэнергию.

### **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 C1-C5; углеводородов предельных C6-C10; метан; бенз/а/пирен; метанол; формальдегид; алканы C12-19 /в пересчете на C/. *Общий объем выбросов ЗВ в атмосферу:* при строительстве скважин PRDS - 19 и PRDS - 20 на 2024 год составляет 38,318099724 г/сек и 254,61732634 т/год; при выводе из консервации от 4-х скважин PRDS-18, SK1017, SK1006 и SK1007 на 2024 составляет 12,944312677 г/сек и 378,8438822 т/год.

В процессе пробной эксплуатации планируются опробование в новых скважинах и скважинах выводимые из консервации. В период пробной эксплуатации технологического оборудования (скважин PRDS-18, SK1017, SK1006 и SK1007, PRDS – 19 и PRDS – 20) на 2024-2025 годы составит - 30,356386 г/с и 2921,467302 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 - 988,8697 м<sup>3</sup>/1скв, на технические нужды - 807,6292 м<sup>3</sup>/1скв. Баланс водопотребления при пробной эксплуатации - 3051,4 м<sup>3</sup>/год, на технические нужды - 2441,12 м<sup>3</sup>/год. При выводе из консервации ранее пробуренных скважин: хозяйственно-бытовых и питьевых вод - 165,2 м<sup>3</sup>/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 осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. На проектируемой территории редкие виды животных занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют. Пути миграции отсутствуют.

**Отходы.** При реализации проектируемого объекта, будут образоваться отходы: при строительстве скважин, при выводе из консервации, также при пробной эксплуатации. *Предварительное количество отходов в 2024 году составит:* при строительстве 2-х скважин PRDS - 19 и PRDS - 20: буровой шлам - 1062,824 т, отработанный буровой раствор - 919,47 т, промасленная ветошь - 0,548 т, отработанные масла - 18,412 т, использованная тара - 8,442566 т, огарки сварочных электродов - 0,00389 т, коммунальные отходы - 6,786 т, металлолом - 0,2 т. *При выводе из консервации 4-х скважин PRDS-18, SK1017, SK1006 и SK1007 будут образоваться:* коммунальные отходы - 2,84 т, огарки сварочных электродов - 0,3 т, огарки электродов - 0,2565 т, металлолом - 4,08 т, тара из под химреагентов - 8,0 т. *При пробной эксплуатации объекта образуются на 2024 - 2025 годы:* отработанные люминесцентные лампы - 0,0093 т, промасленная ветошь - 0,3905 т, отработанные масла - 7,5 т, металлолом - 5,5 т, коммунальные отходы - 14,4 т, нефтешлам - 35 т, отработанные аккумуляторы - 0,9723 т, масляные фильтры - 0,0012 т, использованные шины - 2,05191 т.

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

**Намечаемая деятельность:** Проект пробной эксплуатации месторождения Придорожное Южное 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 22.06.2023 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

Қалмахан Қанат Қалмаханұлы

