



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 ú  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

## ТОО «Сагиз Петролеум Компани»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ26RYS00427867 от 17.08.2023года.

#### Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Сагиз Петролеум Компани», 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом №167В, 010240005009, ЦЮ ГУАНЮАНЬ , 8(7132)947891, [KOLIK2007@MAIL.RU](mailto:KOLIK2007@MAIL.RU).

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ26RYS00427867 от 17.08.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Настоящий проект разрабатывается по причине завершения действующих показателей разработки в рамках рабочего проекта. Согласно протокольному решению ЦКРР РК необходимо в 2023г. составить новый проектный документ по разработке месторождения. Проект разработки месторождения Карашказган. По этой причине подается настоящее заявление о намечаемой деятельности.

В рамках рекомендуемого варианта запланировано проведение ГРП (геологическое мероприятие) в I объекте в скважине Кага-4 в 2027 году.

Перевод скважин под нагнетание, либо из одного объекта на другой и бурение новых скважин не рассматривается. Фонд добывающих скважин достигает 3 ед.

Выбор расчетных вариантов разработки в целом по месторождению.

I вариант: Базовый вариант с сохранением текущего состояния разработки. Бурение проектных новых скважин не предусматривается. Перевод скважин под нагнетание, либо из одного объекта на другой не рассматривается. Фонд действующих добывающих скважин составит 3 ед.

II вариант (рекомендуемый): в рамках предлагаемого варианта запланировано проведение ГРП в I объекте в скважине Кага-4 в 2027 году. Перевод скважин под нагнетание, либо из одного объекта на другой не рассматривается. Фонд добывающих скважин достигнет 3 ед.

III вариант: Основан на II варианте с дополнительным ГРП в скважине Кага-4 в 2035 году. Остальные мероприятия аналогичны со вторым вариантом. Фонд добывающих скважин достигнет 3 ед. Варианты с применением МУН не рассмотрены, т.к. месторождение Карашказган имеет небольшие геологические запасы и относится к мелким.

Таким образом, с учетом описанных выше технических решений было рассмотрены три основных варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 3 ед.

Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2039 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период –17,41 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала



разработки – 22,15 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно- рентабельный период – 112,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 120,3 тыс.т. Конечная обводненность – 95,2%. Рентабельный КИН – 0,277 доли ед.

В административно-территориальном отношении участок Карашказган находится на территории Сагизского блока Атырауской области. Ближайшими крупными населенными пунктами являются города Атырау и Кульсары. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Копа, Жоламанов (Орысказган).

Координаты угловых точек: 47°52'41.75" с.ш.54°03'44.58" в.д, 47°53'24.13" с.ш. 54°05'18.23" в.д, 47°53'35.80" с.ш. 54°05'19.02" в.д, 47° 53' 41.04" с.ш. 54°05' 46.89" в.д, 47° 53' 31.84" с.ш. 54° 06' 09.46" в.д, 47° 53' 22.75" с.ш 54° 05' 59.71" в.д, 47° 52' 26.65" с.ш 54°04' 43.91" в.д, 47° 51' 48.48" с.ш 54° 06' 23.89" в.д, 47° 51'34.88 " с.ш 54° 06' 36.77" в.д, 47° 51'21.80 " с.ш 54°06' 37.98" в.д, 47° 51'10.72 "с.ш 54° 06' 22.52" в.д. 47° 51'49.04 "с.ш 54° 05' 50.65" в.д. 47° 52'21.47 "с.ш 54° 03' 55.59" в.д.. Площадь горного отвода – 4.53 кв.км. Глубина разработки – до подошвы триасовых отложений.

Проектно-рентабельный период разработки – 2023-2039 годы.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к I категории.

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды:** организованные источники: емкость для хранения нефти V=50м<sup>3</sup> (0001 - 0020); ДЭС 200 кВт Volvo Pento (0021-0022); Печь подогрева нефти (0023 - 0025); Силовой двигатель (КРС и ТРС) (0026); Цементировочный агрегат ЦА-320 (КРС и ТРС) (0027); Газовый генератор 400 GF1-PwT (0028); Неорганизованные источники: устья скважин (6001 - 6003); Сепаратор (6011 - 6013); Резервуар для дизельного топлива V=25м<sup>3</sup> (6021); Сварочные работы (6025-001); Выбросы при сливе Нефти из резервуара в автоцистерны(6026 - 6045); Выбросы при закачке дизтоплива (6046); Зачистка резервуаров (6047). Организованные источники – 28; Неорганизованные источники – 47.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Код 0123 Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 0.001485 г/с 0.002047 т/год; Код 0143Марганец и его соединения 2 Класс опасности 0.0002403 г/с 0.000265 т/год; Код 0301 Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 1.6463767 г/с 17.48462 т/год; Код 0304 Азот (II) оксид 3 Класс опасности 0.2675361 г/с 2.8412495 т/год; Код 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 0.124708889 г/с 2.057332 т/год; Код 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс опасности 0.190333333 г/с 1.725т/год; Код 0333 Сероводород 2 Класс опасности 0.00316256 г/с 0.006950006 т/год; Код 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс опасности 1.661347 г/с 21.23133 т/год; Код 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0.0001042 г/с 0.000115 т/год; Код 0410 Метан (727\*) 0 Класс опасности 0.125г/с 3.97 т/год; Код 0410 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0 Класс опасности 3.70478 г/с 8.355794 т/год; Код 0410 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0 Класс опасности 1.37091 г/с 3.090354т/год; Код 0410 Бензол (64) 2 Класс опасности 0.0178958 г/с 0.0403785 т/год; Код 0616 Диметилбензол 3 Класс опасности 0.00563014 г/с 0.01268436 т/год;Код 0621 Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0.0112603 г/с 0.0253877 т/год;Код 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 0.00000197 г/с 0.000020075 т/год; Код 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0.019922222 г/с 0.185832 т/год ; Код 2754 Алканы C12-19 4 Класс опасности 3.815014444 г/с 9.02942 т/год; Код 2908 Пыль неорганическая 3 Класс опасности 0.0001944 г/с 0.00014 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2023-2039г. составляет - 70,029249141 т/год.

Водоснабжение водой для питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать



не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м<sup>3</sup>.

Водопотребления и водоотведения. Потребления воды на питьевые нужды - 273,75 м<sup>3</sup>, потребления воды на хоз. бытовые нужды - 1314 м<sup>3</sup>. Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: - 1095 м<sup>3</sup>/год; Расход воды на столовую - 657 м<sup>3</sup>/год;

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы - 0,00714 тонн/год, смешанные коммунальные отходы – 12,3 тонн/год, другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 1,899 тонн/год, свинцовые аккумуляторы - 0,02983 тонн/год, масляные фильтры – 0,0098 тонн/год, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами - 0,28 тонн/год, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования – 10 тонн/год, абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 – 0,12 тонн/год, отработанные шины – 0,2 тонн/год.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ26RYS00427867 от 17.08.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается в первые и ранее не был разработан проект «Оценки воздействия на окружающую среду». В этой связи «Оценки воздействия на окружающую среду» по намечаемой деятельности является обязательной.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

**Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.**

1. Необходимо представить карта-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места



произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

5. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к ЭК.

6. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

7. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

8. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

9. Также необходимо учесть требования статьи 212-222 Экологического Кодекса РК.

10. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

