

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« ____ » _____ 2023 года

**КФ «ПетроКазахстан
Венчерс Инк.»**

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

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 07.11.2023 г. вх. №KZ55RYS00474778.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Северо-Восточный Дошан расположено в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков ХХІХ-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично).

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в западной части Арыскупского прогиба.

Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км². В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., минерализацией до 3 г/л.

Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 12 °С (до -40 °С), летом + 27 °С (до + 45 °С).

Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4 м/сек.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются города Кызылорда (к юго-востоку 170 км), Жезказган (к северо-востоку 200 км), ст. Жосалы (к западу 120 км), промысел Кумколь (к востоку 85 км). На расстоянии 85 км к востоку от района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Обустройство системы подготовки нефти не планируется с учетом близкого расположения крупного ЦППН на месторождении Арыскуп АО «ПККР».

Источники энергоснабжения на месторождении отсутствуют. Энергоснабжение будет обеспечиваться автономными электростанциями на дизельном топливе.

Краткое описание намечаемой деятельности.

На месторождении Северо-Восточный Дошан установлена продуктивность горизонта PZ. Площадь нефтеносности залежи палеозоя по категории C1 составляет 2610 тыс.м², т.е. 261 га.

Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Единых правил разработки...», «Регламента составления проектов...», а также геолого-физических условий и текущего состояния пробной эксплуатации месторождения.



Для выбора и обоснования эффективного варианта разработки залежи PZ и оценки достижения утвержденного коэффициента извлечения нефти рассмотрены 3 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин и режимами эксплуатации.

Вариант 1 (базовый) рассматривает разработку залежи на естественном режиме истощения пластовой энергии вводом из консервации в 2024 г. 2 существующих скважин СВД-: 41, 69, а также бурением в 2024 г. 1 добывающей скважины (СВД-201). Максимальный фонд составит 3 ед. добывающих скважин.

Вариант 2 (рекомендуемый) – отличается от первого варианта дополнительным бурением и режимом разработки с применением поддержания пластового давления. По 2 варианту бурятся 3 добывающие (СВД-: 201, 202, 203) скважины по одной с 2024 г. по 2026 г., ввод новых проектных скважин запланирован на год позднее, по мере обустройства. Поддержание пластового давления предусматривается через 2 нагнетательные (СВД-41 и СВД-201) скважины, которые планируется перевести из добывающего фонда по годам 2025-2027 гг., соответственно. Максимальный фонд скважин составит 5 ед. (3 добывающие и 2 нагнетательные).

Вариант 3 – отличается от варианта 2 дополнительным бурением еще одной проектной скважины, которая будет пробурена в 2027 г. (ввод скважины запланирован на 2028 г.). Максимальный фонд скважин составит 6 ед. (4 добывающие и 2 нагнетательные).

В настоящем Проекте разработки рекомендуемым является второй вариант разработки, в котором предлагается:

- Ввод 3 добывающих скважин из бурения: по одной в 2025-2027 гг.
- Разработка будет осуществляться с ППД посредством закачки попутно-добываемой воды с 2026 г. Фонд водонагнетательных скважин в ближайшие 10 лет (до 2033 г.) будет составлять 2 ед.
- Максимальный фонд действующих добывающих скважин до 2033 г. Будет составлять 3 ед.
- Среднегодовой дебит по жидкости на одну скважину в ближайшие 10 лет имеет тенденцию увеличения от 20,34 до 59,76 т/сут. Среднегодовой дебит по нефти на одну скважину в период имеет тенденцию увеличения от 7,5 до 9,69 т/сут.
- Обводненность продукции имеет тенденцию роста с 63,1 % до 83,8 %.

Предполагаемая максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность по нефти – 12,137 тыс. тонн, по газу – 1,450 млн. м³. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого углеводородного сырья (нефти и газа) на месторождении в период разработки следующая: нефтегазовая смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (ЗУ), где на тестовом сепараторе осуществляется поскважинный замер добываемой продукции, подогретая нефтегазовая смесь направляется по трубопроводу который будет врезан к нефтепроводу Юго-Восточный Дошан - Арысқум, и далее на ЦППН месторождения Арысқум компании АО «ПККР», где будет происходить подготовка нефти для дальнейшей сдачи потребителю.

Характеристика продукции месторождения: Нефть месторождения Северо-Восточный Дошан отобранная из горизонта PZ особо легкая, относится к классу малосернистых, подклассу малосмолистых, по типу к высокопарафинистым, застывающей при положительных температурах и с невысоким выходом светлых фракций. Кинематическая вязкость при 20С составляет 6,17 мм²/с, что классифицирует ее как нефть маловязкой. Состав и свойства растворенного газа: Нефтяной газ является «высокожирным», содержание метана в среднем составляет 71,24 % мольн., этана – 11,11 % мольн., пропана – 8,54 % мольн., бутанов – 4,08 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 0,75 % мольн., азота – 1,09 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 1,004 кг/м³.

Рекомендации к конструкциям скважин

С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта пробуренных скважин и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для разработки палеозойских продуктивных отложений месторождения Северный Дошан рекомендуется следующая конструкция скважин:

- Направление 426 мм устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья или забутовывается.
- Кондуктор 323,9 мм спускается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.



– Промежуточная колонна 244,5 мм спускается для перекрытия водоносных горизонтов, и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазодопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

– Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

На сегодняшний день вахтовый поселок обслуживающего персонала КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» расположен на территории месторождения Арыскум, недропользователем которого является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». Обслуживающий персонал от вахтового лагеря до объектов месторождения Северо-Восточный Дошан доставляется автобусом. Источниками воды для хоз-бытовых и технических нужд является вода с водозаборной скважины №2АК, расположенной на месторождении Арыскум. Со скважины до территории промысла вода доставляется автоцистернами. Источником воды для питьевых нужд является вода с водозаборной скважины №3КК, расположенной на месторождении Кызылкия получаемая на договорной основе. Со скважины №3КК до территории месторождения Северо-Восточный Дошан питьевая вода доставляется автоцистернами. Также на месторождение доставляется бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Для хранения хоз-бытовой, питьевой и технической воды на территории предусмотрены резервуары достаточной емкостью. Район расположения месторождения Северо-Восточный Дошан характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 1514,604 м³/год (4,1496 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 1442,48 м³/год (3,952 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 72,1240 м³/год (0,1976 м³/сут.). Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Сбросы сточных вод непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Северо-Восточный Дошан КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» по 2-му варианту разработки (рекомендуемый) составит 6,995811 тонн/год или 0,2217399 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 2,2266 т/год (0,0706 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,3618 т/год (0,01147 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,001081 т/год (0,00003 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,3193 т/год (0,0418 г/с), Метан - 1,3193 т/год (0,0418 г/с), Углеводороды С1-С5 – 1,28166 т/год (0,04064 г/с), Углеводороды С6-С10 – 0,47405 т/год (0,01504 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,00618 т/год (0,000187 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,00195 т/год (0,0000649 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,00389 т/год (0,000108 г/с).

Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Северо-Восточный Дошан контрактной территории КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) (Неопасные отходы) – образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 1,0 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (Опасные отходы) - образуются в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0635 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 5,035 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Северо-Восточный Дошан составит – 6,0985 т/год.



Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

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» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

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

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. 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.

4. 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.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« _____ » _____ 2023 года

**КФ «ПетроКазахстан
Венчерс Инк.»**

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 07.11.2023 г. вх. №KZ55RYS00474778.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Северо-Восточный Дошан расположено в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков ХХІХ-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично).

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в западной части Арыскупского прогиба.

Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км². В орографическом отношении район работ представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., минерализацией до 3 г/л.

Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 12 °С (до -40 °С), летом + 27 °С (до + 45 °С).

Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4 м/сек.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются города Кызылорда (к юго-востоку 170 км), Жезказган (к северо-востоку 200 км), ст. Жосалы (к западу 120 км), промысел Кумколь (к востоку 85 км). На расстоянии 85 км к востоку от района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Обустройство системы подготовки нефти не планируется с учетом близкого расположения крупного ЦППН на месторождении Арыскуп АО «ПККР».

Источники энергоснабжения на месторождении отсутствуют. Энергоснабжение будет обеспечиваться автономными электростанциями на дизельном топливе.

Краткое описание намечаемой деятельности.

На месторождении Северо-Восточный Дошан установлена продуктивность горизонта PZ. Площадь нефтеносности залежи палеозоя по категории C1 составляет 2610 тыс.м², т.е. 261 га.

Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Единых правил разработки...», «Регламента составления проектов...», а также геолого-физических условий и текущего состояния пробной эксплуатации месторождения.



Для выбора и обоснования эффективного варианта разработки залежи PZ и оценки достижения утвержденного коэффициента извлечения нефти рассмотрены 3 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин и режимами эксплуатации.

Вариант 1 (базовый) рассматривает разработку залежи на естественном режиме истощения пластовой энергии вводом из консервации в 2024 г. 2 существующих скважин СВД-: 41, 69, а также бурением в 2024 г. 1 добывающей скважины (СВД-201). Максимальный фонд составит 3 ед. добывающих скважин.

Вариант 2 (рекомендуемый) – отличается от первого варианта дополнительным бурением и режимом разработки с применением поддержания пластового давления. По 2 варианту бурятся 3 добывающие (СВД-: 201, 202, 203) скважины по одной с 2024 г. по 2026 г., ввод новых проектных скважин запланирован на год позднее, по мере обустройства. Поддержание пластового давления предусматривается через 2 нагнетательные (СВД-41 и СВД-201) скважины, которые планируется перевести из добывающего фонда по годам 2025-2027 гг., соответственно. Максимальный фонд скважин составит 5 ед. (3 добывающие и 2 нагнетательные).

Вариант 3 – отличается от варианта 2 дополнительным бурением еще одной проектной скважины, которая будет пробурена в 2027 г. (ввод скважины запланирован на 2028 г.). Максимальный фонд скважин составит 6 ед. (4 добывающие и 2 нагнетательные).

В настоящем Проекте разработки рекомендуемым является второй вариант разработки, в котором предлагается:

- Ввод 3 добывающих скважин из бурения: по одной в 2025-2027 гг.
- Разработка будет осуществляться с ППД посредством закачки попутно-добываемой воды с 2026 г. Фонд водонагнетательных скважин в ближайшие 10 лет (до 2033 г.) будет составлять 2 ед.
- Максимальный фонд действующих добывающих скважин до 2033 г. Будет составлять 3 ед.
- Среднегодовой дебит по жидкости на одну скважину в ближайшие 10 лет имеет тенденцию увеличения от 20,34 до 59,76 т/сут. Среднегодовой дебит по нефти на одну скважину в период имеет тенденцию увеличения от 7,5 до 9,69 т/сут.
- Обводненность продукции имеет тенденцию роста с 63,1 % до 83,8 %.

Предполагаемая максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность по нефти – 12,137 тыс. тонн, по газу – 1,450 млн. м³. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого углеводородного сырья (нефти и газа) на месторождении в период разработки следующая: нефтегазовая смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (ЗУ), где на тестовом сепараторе осуществляется поскважинный замер добываемой продукции, подогретая нефтегазовая смесь направляется по трубопроводу который будет врезан к нефтепроводу Юго-Восточный Дошан - Арысқум, и далее на ЦППН месторождения Арысқум компании АО «ПҚКР», где будет происходить подготовка нефти для дальнейшей сдачи потребителю.

Характеристика продукции месторождения: Нефть месторождения Северо-Восточный Дошан отобранная из горизонта PZ особо легкая, относится к классу малосернистых, подклассу малосмолистых, по типу к высокопарафинистым, застывающей при положительных температурах и с невысоким выходом светлых фракций. Кинематическая вязкость при 20С составляет 6,17 мм²/с, что классифицирует ее как нефть маловязкой. Состав и свойства растворенного газа: Нефтяной газ является «высокожирным», содержание метана в среднем составляет 71,24 % мольн., этана – 11,11 % мольн., пропана – 8,54 % мольн., бутанов – 4,08 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов: углекислого газа – 0,75 % мольн., азота – 1,09 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 1,004 кг/м³.

Рекомендации к конструкциям скважин

С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта пробуренных скважин и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для разработки палеозойских продуктивных отложений месторождения Северный Дошан рекомендуется следующая конструкция скважин:

- Направление 426 мм устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья или забутовывается.
- Кондуктор 323,9 мм спускается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.



– Промежуточная колонна 244,5 мм спускается для перекрытия водоносных горизонтов, и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазодопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья.

– Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

На сегодняшний день вахтовый поселок обслуживающего персонала КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» расположен на территории месторождения Арыскум, недропользователем которого является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». Обслуживающий персонал от вахтового лагеря до объектов месторождения Северо-Восточный Дошан доставляется автобусом. Источниками воды для хоз-бытовых и технических нужд является вода с водозаборной скважины №2АК, расположенной на месторождении Арыскум. Со скважины до территории промысла вода доставляется автоцистернами. Источником воды для питьевых нужд является вода с водозаборной скважины №3КК, расположенной на месторождении Кызылкия получаемая на договорной основе. Со скважины №3КК до территории месторождения Северо-Восточный Дошан питьевая вода доставляется автоцистернами. Также на месторождение доставляется бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Для хранения хоз-бытовой, питьевой и технической воды на территории предусмотрены резервуары достаточной емкостью. Район расположения месторождения Северо-Восточный Дошан характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 1514,604 м³/год (4,1496 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 1442,48 м³/год (3,952 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) - 72,1240 м³/год (0,1976 м³/сут.). Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в септик, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на стороннее специализированное предприятие на очистку по договору. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Сбросы сточных вод непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Северо-Восточный Дошан КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» по 2-му варианту разработки (рекомендуемый) составит 6,995811 тонн/год или 0,2217399 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 2,2266 т/год (0,0706 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,3618 т/год (0,01147 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,001081 т/год (0,00003 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,3193 т/год (0,0418 г/с), Метан - 1,3193 т/год (0,0418 г/с), Углеводороды С1-С5 – 1,28166 т/год (0,04064 г/с), Углеводороды С6-С10 – 0,47405 т/год (0,01504 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,00618 т/год (0,000187 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,00195 т/год (0,0000649 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,00389 т/год (0,000108 г/с).

Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Северо-Восточный Дошан контрактной территории КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» будут являться: Опилки и стружка черных металлов (Металлолом) (Неопасные отходы) – образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 1,0 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (Опасные отходы) - образуются в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0635 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 5,035 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Северо-Восточный Дошан составит – 6,0985 т/год.



Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.
2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.
4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.
5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.
6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.
7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №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).
8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №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, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.
9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Ахметова Г.
Тел. 230207*



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

