

«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 20.02.2023 г. вх. №KZ83RYS00355061.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Юго-Восточный Дошан расположено в Жалагашском районе Кызылординской области РК, 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 представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 м 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 минус 12 0С (до минус 40 0С), летом плюс 27 0С (до плюс 45 0С).

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 проектируемого района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит в 60 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями на дизельном топливе.

Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, которые во время зимних заносов и весенней распутицы непроходимы для любого транспорта.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Для месторождения Юго-Восточный Дошан в рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года» рассмотрены 2 варианта разработки, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки.

1 вариант

1 вариант разработки повторяет все положения утвержденного 2 варианта ПР_2018, с изменением года ввода месторождения в разработку существующими 12 добывающими скважинами, начиная с ноября 2023 г. Планируется бурение 12 добывающих скважин (7 ед. – в 2024-2026 гг., 5 ед. – в 2028-2030 гг.) и перевод 2 добывающих скважин из II на I объект разработки. Также рассмотрено приконтурное заводнение на I объекте, путем перевода 4 скважин под закачку. Максимальный фонд месторождения составляет 26 добывающих и 4 нагнетательных скважин.

I объект разработки

Повторяет все положения утвержденного варианта ПР_2018, разница состоит в годе ввода месторождения в разработку. Если в ПР_2018 ввод объекта в разработку предусматривался в 2020 г., то в данном Дополнении ввод в разработку предусматривается с ноября 2023 г. переводом из наблюдательного фонда и подключением 10 существующих скважин (а так же в 2030 и 2032 гг. рассмотрен ввод 2-х добывающих скважин из наблюдательного фонда). Планируется бурение 8 добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин из II объекта разработки. Так же рассмотрено приконтурное заводнение путем перевода 4 скважин под закачку. Максимальный фонд составляет 18 добывающих и 4 нагнетательных скважин.

II объект разработки

Также повторяет все положения утвержденного варианта ПР_2018, разница в годе ввода в разработку. Если в ПР_2018 ввод объекта в разработку предусматривался в 2025 г., то в данном отчете ввод объекта в разработку предусматривается с 2028 г. 5 существующими скважинами (а так же в 2032 г. запланирован ввод 1 скважины из консервации). Вариант предусматривает бурение 4 добывающих скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 8 ед.

2 вариант

2 вариант разработки, повторяет все положения 3 варианта утвержденного ПР-2019 и отличается от 1 варианта настоящего Дополнения уплотнением сетки скважин на 15 ед. скважин, по месторождению в целом по данному варианту планируется пробурить в общем 27 ед. добывающих скважин. Также рассмотрено приконтурное заводнение на I объекте, путем перевода 6 скважин под закачку. Максимальный фонд месторождения составляет 39 добывающих и 6 нагнетательных скважин.

I объект разработки

Вариант 2 разработки объекта отличается от 1 варианта уплотнением сетки скважин на 11 ед. По I объекту по данному варианту планируется пробурить в общем 19 ед. добывающих скважин. Рассмотрено приконтурное заводнение, путем перевода 6 скважин под закачку. Максимальный фонд объекта составляет 27 добывающих и 6 нагнетательных скважин.

II объект разработки

Вариант 2 разработки отличается от 1 варианта уплотнением сетки скважин на 4 скважины. По II объекту по данному варианту планируется пробурить в общем 8 ед. добывающих скважин. Максимальный фонд объекта составляет 12 добывающих скважин. Таким образом, варианты разработки месторождения Юго-Восточный Дошан рассмотрены на режимах естественного истощения пластовой энергии и с поддержанием пластового давления путем закачки холодной воды.

Согласно рекомендуемому 1 варианту разработки, на I объекте в ближайшие 10 лет (в период с 2023 г. по 2033 г.) планируется бурение 8 добывающих скважин, перевод 2 добывающих скважин из II объекта разработки и перевод 4 добывающей скважин в ППД. Добывающий фонд достигнет своего максимума в 2029 г. и составит 26 ед., максимальное количество нагнетательных скважин – 4 ед. в 2027 г. Среднегодовой дебит по жидкости на 1 скважину колеблется в диапазоне от 14,3 до 32 т/сут. Среднегодовой дебит по нефти будет иметь тенденцию снижения с 2024 г. от 14,3 до 3,3 т/сут. Приемистость нагнетательных скважин будет снижаться от 132,9 до 52,6 м³/сут.

II объект согласно рекомендуемому варианту вступит в разработку в 2028 г. В ближайшие 10 лет (с 2028 г. по 2038 г.) предусмотрено бурение 4 добывающих скважин. При этом фонд добывающих скважин составит 8 ед. Согласно прогнозным показателям среднегодовой дебит на 1 скважину по жидкости колеблется от 8,4 до 11,5 т/сут и в 2034 г. составит 11,1 т/сут. Среднегодовой дебит на 1 скважину по нефти колеблется в диапазоне от 6,1 т/сут до 5,0 т/сут.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

На сегодняшний день вахтовый поселок обслуживающего персонала КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» расположен на территории месторождения Арыскуп, недропользователем которого является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз». Обслуживающий персонал от вахтового лагеря до объектов месторождения Юго-Восточный Дошан доставляется автобусом. Источниками воды для хоз-бытовых и технических нужд является вода с водозаборной скважины №2АК, расположенной на месторождении Арыскуп. 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 Юго-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 Юго-Восточный Дошан характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Ориентировочные объёмы водопотребления и водоотведения составят – 478,296 м³/год (1,310 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 455,52 м³/год (1,248 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объёма) - 22,7760 м³/год (0,0624 м³/сут.). Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную ёмкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приемки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную ёмкость, 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 Юго-Восточный Дошан КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» составит 54,1494278708 тонн/год или 1,745002 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 21,28 т/год (0,6752 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 3,46 т/год (0,10972 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,0000008568 т/год (0,000266 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 14,704 т/год (0,2584 г/с), Метан - 14,704 т/год (0,2584 г/с), Углеводороды C1-C5 – 0,0010345 т/год (0,3212 г/с), Углеводороды C6-C10 – 0,0003828 т/год (0,1188 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,000004998 т/год (0,001552 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,000001572 т/год (0,000488 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,000003144 т/год (0,000976 г/с).

Сбросы на месторождении Юго-Восточный Дошан загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную ёмкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приемки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную ёмкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Юго-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) - Образуется 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 – 1,59 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Юго-Восточный Дошан составит - 2,6535 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. Создаёт 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. Повлечёт 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, размещённого 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 20.02.2023 г. вх. №KZ83RYS00355061.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Юго-Восточный Дошан расположено в Жалагашском районе Кызылординской области РК, 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 представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 м 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 минус 12 0С (до минус 40 0С), летом плюс 27 0С (до плюс 45 0С).

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 проектируемого района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракойн, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Нефтепровод Кумколь-Каракойн-Шымкент проходит в 60 км к северо-востоку. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями на дизельном топливе.

Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, которые во время зимних заносов и весенней распутицы непроходимы для любого транспорта.

Краткое описание намечаемой деятельности.



Для месторождения Юго-Восточный Дошан в рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года» рассмотрены 2 варианта разработки, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки.

1 вариант

1 вариант разработки повторяет все положения утвержденного 2 варианта ПР_2018, с изменением года ввода месторождения в разработку существующими 12 добывающими скважинами, начиная с ноября 2023 г. Планируется бурение 12 добывающих скважин (7 ед. – в 2024-2026 гг., 5 ед. – в 2028-2030 гг.) и перевод 2 добывающих скважин из II на I объект разработки. Также рассмотрено приконтурное заводнение на I объекте, путем перевода 4 скважин под закачку. Максимальный фонд месторождения составляет 26 добывающих и 4 нагнетательных скважин.

I объект разработки

Повторяет все положения утвержденного варианта ПР_2018, разница состоит в годе ввода месторождения в разработку. Если в ПР_2018 ввод объекта в разработку предусматривался в 2020 г., то в данном Дополнении ввод в разработку предусматривается с ноября 2023 г. переводом из наблюдательного фонда и подключением 10 существующих скважин (а так же в 2030 и 2032 гг. рассмотрен ввод 2-х добывающих скважин из наблюдательного фонда). Планируется бурение 8 добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин из II объекта разработки. Так же рассмотрено приконтурное заводнение путем перевода 4 скважин под закачку. Максимальный фонд составляет 18 добывающих и 4 нагнетательных скважин.

II объект разработки

Также повторяет все положения утвержденного варианта ПР_2018, разница в годе ввода в разработку. Если в ПР_2018 ввод объекта в разработку предусматривался в 2025 г., то в данном отчете ввод объекта в разработку предусматривается с 2028 г. 5 существующими скважинами (а так же в 2032 г. запланирован ввод 1 скважины из консервации). Вариант предусматривает бурение 4 добывающих скважин. Максимальный фонд добывающих скважин составляет 8 ед.

2 вариант

2 вариант разработки, повторяет все положения 3 варианта утвержденного ПР-2019 и отличается от 1 варианта настоящего Дополнения уплотнением сетки скважин на 15 ед. скважин, по месторождению в целом по данному варианту планируется пробурить в общем 27 ед. добывающих скважин. Также рассмотрено приконтурное заводнение на I объекте, путем перевода 6 скважин под закачку. Максимальный фонд месторождения составляет 39 добывающих и 6 нагнетательных скважин.

I объект разработки

Вариант 2 разработки объекта отличается от 1 варианта уплотнением сетки скважин на 11 ед. По I объекту по данному варианту планируется пробурить в общем 19 ед. добывающих скважин. Рассмотрено приконтурное заводнение, путем перевода 6 скважин под закачку. Максимальный фонд объекта составляет 27 добывающих и 6 нагнетательных скважин.

II объект разработки

Вариант 2 разработки отличается от 1 варианта уплотнением сетки скважин на 4 скважины. По II объекту по данному варианту планируется пробурить в общем 8 ед. добывающих скважин. Максимальный фонд объекта составляет 12 добывающих скважин. Таким образом, варианты разработки месторождения Юго-Восточный Дошан рассмотрены на режимах естественного истощения пластовой энергии и с поддержанием пластового давления путем закачки холодной воды.

Согласно рекомендуемому 1 варианту разработки, на I объекте в ближайшие 10 лет (в период с 2023 г. по 2033 г.) планируется бурение 8 добывающих скважин, перевод 2 добывающих скважин из II объекта разработки и перевод 4 добывающей скважин в ППД. Добывающий фонд достигнет своего максимума в 2029 г. и составит 26 ед., максимальное количество нагнетательных скважин – 4 ед. в 2027 г. Среднегодовой дебит по жидкости на 1 скважину колеблется в диапазоне от 14,3 до 32 т/сут. Среднегодовой дебит по нефти будет иметь тенденцию снижения с 2024 г. от 14,3 до 3,3 т/сут. Приемистость нагнетательных скважин будет снижаться от 132,9 до 52,6 м³/сут.

II объект согласно рекомендуемому варианту вступит в разработку в 2028 г. В ближайшие 10 лет (с 2028 г. по 2038 г.) предусмотрено бурение 4 добывающих скважин. При этом фонд добывающих скважин составит 8 ед. Согласно прогнозным показателям среднегодовой дебит на 1 скважину по жидкости колеблется от 8,4 до 11,5 т/сут и в 2034 г. составит 11,1 т/сут. Среднегодовой дебит на 1 скважину по нефти колеблется в диапазоне от 6,1 т/сут до 5,0 т/сут.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.



На сегодняшний день вахтовый поселок обслуживающего персонала КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» расположен на территории месторождения Арыскуп, недропользователем которого является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз». Обслуживающий персонал от вахтового лагеря до объектов месторождения Юго-Восточный Дошан доставляется автобусом. Источниками воды для хоз-бытовых и технических нужд является вода с водозаборной скважины №2АК, расположенной на месторождении Арыскуп. 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 Юго-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 Юго-Восточный Дошан характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.

Ориентировочные объёмы водопотребления и водоотведения составят – 478,296 м³/год (1,310 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 455,52 м³/год (1,248 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объёма) - 22,7760 м³/год (0,0624 м³/сут.). Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную ёмкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приемки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную ёмкость, 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 Юго-Восточный Дошан КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» составит 54,1494278708 тонн/год или 1,745002 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 21,28 т/год (0,6752 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 3,46 т/год (0,10972 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,0000008568 т/год (0,000266 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 14,704 т/год (0,2584 г/с), Метан - 14,704 т/год (0,2584 г/с), Углеводороды C1-C5 – 0,0010345 т/год (0,3212 г/с), Углеводороды C6-C10 – 0,0003828 т/год (0,1188 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,000004998 т/год (0,001552 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,000001572 т/год (0,000488 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,000003144 т/год (0,000976 г/с).

Сбросы на месторождении Юго-Восточный Дошан загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную ёмкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приемки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную ёмкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Юго-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) - Образуется 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 вывозятся и утилизируются 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 – 1,59 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Юго-Восточный Дошан составит - 2,6535 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 департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

