

KZ83RYS00355061

20.02.2023 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Филиал "ПетроКазахстан Венчерс Инк.", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 040241006672, Ю ЦЗЯНЫЦЗЮНЬ , 87242299525, baizak.alipbaev@PETROKAZAKHSTAN.COM

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Разработка месторождения Юго-Восточный Дошан согласно проекта «Дополнение к Проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологических показателей разработки месторождения Юго-Восточный Дошан добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Юго-Восточный Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Структура разведочной площади была выявлена поисково-детальными сейсмическими работами, проведенными в период 1986-1990 гг. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в западной части Арыскупского прогиба. 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-Караоин, 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. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, которые во время зимних заносов и весенней распутицы непроходимы для любого транспорта. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 49,0 тыс.т, по газу – 8,582 млн. м<sup>3</sup>. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемого углеводородного сырья (нефти и газа) на месторождении следующая: Нефтегазовая смесь от площадок добывающих скважин по выкидным линиям поступает на замерные установки (Спутник № 1, Спутник № 2) месторождения Юго - Восточный Дошан, на которых осуществляется поскважинный замер продукции. По рабочему манифольду нефтегазовая смесь подается на подогреватели нефти, где подогревается до температуры + 60°C. От подогревателей нефти (печи подогрева), нефтегазовая смесь подается в общий трубопровод и далее транспортируется до Спутника-6 (СП-6) на месторождении Арыском для дальнейшей подготовки сырья. Характеристика продукции месторождения: Нефть месторождения Юго-Восточный Дошан является легкой и особо легкой, малосернистой, малосмолистой, высокопарафинистой, с высоким выходом светлых фракций. Газ классифицируется как «жирный, высокожирный» с повышенным содержанием гомологов метана, низким содержанием неуглеводородных компонентов (углекислый газ, азот). Сероводород отсутствует..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для 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 разработки «Дополнения к Проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года» повторяет все положения утвержденного 2-го варианта Проекта Разработки 2018 года, с изменением года ввода месторождения в разработку существующими 12 добывающими скважинами, начиная с ноября 2023 года. Планируется бурение 12 добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин из II на I объект разработки. Рассмотрено приконтурное заводнение на I объекте, путем перевода 4 скважин под закачку. Максимальный фонд месторождения составляет 26 добывающих и 4 нагнетательных скважин. 2 вариант разработки повторяет все положения 3 варианта утвержденного Проекта Разработки 2018 года и отличается от 1 варианта настоящего «Дополнения к Проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года» уплотнением сетки скважин на 15 ед. скважин. Также рассмотрено приконтурное заводнение на I объекте, путем перевода 6 скважин под закачку. Максимальный фонд месторождения составляет 39 добывающих и 6 нагнетательных скважин. Таким образом, варианты разработки месторождения Юго-Восточный Дошан рассмотрены на режимах естественного истощения пластовой энергии и с поддержанием пластового давления путем закачки воды..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 1-му рекомендуемому варианту – с 2023 года по 2065 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Недропользователями месторождения Юго-Восточный Дошан являются КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» и «Ориент Петролеум (Сентрал Эйжа) Лтд.» В административном отношении месторождение Юго - Восточный Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: XXIX-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км<sup>2</sup>. Глубина отвода – до кристаллического фундамента. Площадь горного отвода составляет 107,54 км<sup>2</sup>. Глубина разработки – минус 3165,2 метра. Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на месторождении Юго-Восточный Дошан.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. На сегодняшний день вахтовый поселок обслуживающего персонала КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инк.» расположен на территории месторождения Арыскуп, недропользователем которого является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы 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 объема) - 22,7760 м3/год (0,0624 м3/сут.). Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (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 приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Сбросы сточных вод непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Юго-Восточный Дошан планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператором месторождения Юго-Восточный Дошан является КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» В административном отношении месторождение Юго-Восточный Дошан находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: ХХІХ-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Координаты геологического отвода: 46°16'09" СШ - 64°31'56" ВД; 46°20'00" СШ - 64°32'00" ВД; 46°20'00" СШ - 64°41'00" ВД; 46°17'16" СШ - 64°45'48" ВД; 46°17'05" СШ-64°48'13" ВД; 46°18'04" СШ - 64°51'03" ВД; 46°20'00" СШ - 64°48'35" ВД; 46°20'00" СШ - 64°59'05" ВД; 46°18'20" СШ - 64°59'53" ВД; 46°00'00" СШ- 65°00'00" ВД; 46°00'00" СШ- 64°52'15" ВД. Площадь геологического отвода составляет 896 км2. Глубина отвода – до кристаллического фундамента. Координаты горного отвода (участок недр): 46°16'42,40" СШ - 64°46'51,57" ВД; 46°17'05" СШ - 64°48'13" ВД; 46°18'04" СШ - 64°51'03" ВД; 46°19'59,86" СШ - 64°48'38,4;

ВД; 46°19'59,90" СШ - 64°51'10,47" ВД; 46°12'20,31" СШ - 64°59'55,52" ВД; 46°09'46,77" СШ - 64°58'31,52" ВД; 46°15'12,07" СШ - 64°52'27,67" ВД; 46°13'48,27" СШ - 64°48'46,06" ВД; Площадь горного отвода составляет 107,54 км<sup>2</sup>. Глубина разработки – минус 3165,2 метра. Целевое назначение – Осуществление операций по недропользованию на месторождении Юго-Восточный Дощан. В 2022 году было получено Дополнение №16 к контракту на проведение разведки и добычи УВ на подготовительный период 3 года с 10.10.2022г. по 10.10.2025г., (рег.№5056-УВС от 17.06.2022г).;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации По ботанико-географическому районированию территория относится к Азиатской пустынной области, Ирано-туранской подобласти, Северотуранской провинции, полосе настоящих (средних) пустынь с преобладанием многолетнесолянковой и полукустарничковой растительностью. Пустынные черты растительности проявляются в абсолютном преобладании ксерофитных полукустарничков и кустарничков. Флора рассматриваемой территории ориентировочно включает около 180 видов высших растений представлена жизненными формами кустарников, полукустарников, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Анализ флористического состава показывает, что преобладающими семействами на данной территории следует считать *Chenopodiaceae*, *Asteraceae*, *Brassicaceae*, *Roaceae*, *Fabaceae*. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств *Roaceae*, *Fabaceae*. Территория характеризуется широким набором экологических условий, обусловленных различиями мезо- и микрорельефа, засоленности почвообразующих пород, условий увлажнения. Существенной чертой растительного покрова территории является комплексность, которая развивается под влиянием ряда факторов: микрорельефа, различий в засоленности почвообразующих пород, условий увлажнения и жизнедеятельности самих растений. Ландшафтное значение в структуре растительного покрова территории имеют виды родов полыней (*Artemisia*), солянок (*Salsola*), ежевника (*Anabasis*), тасбиюргуна (*Nanophyton*). На незасоленных или слабозасоленных почвах хорошо представлена синузия эфемеров и эфемероидов. Наибольшее распространение в районе получили боялычники (*Salsola arbusculiformis*), образующие как монодоминантные сообщества, так и сообщества с полынями (*Artemisia turanica*, *A. terrae-albae*), кейреуком (*Salsola orientalis*) на серо-бурых нормальных и малоразвитых почвах, биюргуном (*Anabasis salsa*) на солонцах и псаммофитными видами на песках. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактная территория КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей,

утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 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)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы на месторождении Юго-Восточный Дошан загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (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 приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено

или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На месторождении Юго-Восточный Дошан КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятием КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» не проводится. Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними предприятиями мониторинг эмиссий - наблюдения за объектами и качеством этих видов сточных вод на объектах КФ «ПетроКазахстан Венчерс Инкорпорейтед» не предусматривается. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений за состоянием почв в Кызылординской области в 3 квартале 2022 года, содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК, кроме свинца на территории города Кызылорда (территория зона отдыха - пионерский парк концентрация свинца составило 1,5 ПДК, на территории ж/д вокзал-старый переезд концентрация свинца составило 1,0 ПДК). В целом состояние почвенного покрова региона оценивается, как удовлетворительное. Согласно результатам проведенных исследований по оценке радиационной ситуации средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 1,4-1,5 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 1,2 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Юго-Восточный Дошан составляет 15,88 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения Юго-Восточный Дошан (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых

пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для месторождения в целом были рассмотрены 2 варианта. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в Дополнении к Проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан. Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV). При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10%), как для недропользователя так и для Государства, приходится по первому варианту. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Дополнению к Проекту разработки, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является первый вариант разработки. В рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Юго-Восточный Дошан по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Жумабеков Мансур Жумакожаулы

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



