

Нетехническое резюме

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

В административном отношении месторождение Юго-Восточный Дошан находится в Жалагашском и Сырдарьинском районах Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: XXIX-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично).

Основным направлением деятельности компании - добыча нефти и газа.

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

Географически лицензионная территория занимает западную часть Южно-Торгайской впадины. Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км².

Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий - скудный полупустынного типа. 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 г.г. Кызылорда (к югу 170 км), Жезказган (к северо-востоку 200 км), Жалагаш и Теренозек (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.

Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы.

Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками;

Растительность чахлая полупустынного типа.

Агрохимическая характеристика почв отсутствует.

Природно-климатические условия района работ – южная, степная подзона.

Рельеф местности – слабовсхолмленная равнина.

Основная деятельность предприятия - разведка углеводородного сырья.

Географические координаты: 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

Географические координаты участка (долгота и широта)- 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

В атмосферу при проведении данных видов работ будут выделяться: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды

неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Смесь углеводов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Формальдегид (Метаналь) (609), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*).

По масштабам распространения загрязнения атмосферного воздуха выбросы в период проведения планируемых работ относятся к локальному типу загрязнения. Интенсивность воздействия на атмосферный воздух находится в пределах допустимых норм, изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости.

Данный объект не предполагает забор воды из поверхностных водных источников и сбросов непосредственно в поверхностные и подземные водные объекты, поэтому прямого воздействия на водные ресурсы не оказывает. Также намечаемая деятельность не предполагает загрязнение токсичными компонентами подземных вод.

Предполагаемые к образованию в результате планируемой деятельности отходы будут накапливаться в специально отведенных местах и по мере накопления будут передаваться для дальнейшей утилизации, переработки или захоронения сторонним организациям (коммунальные службы, специализированные предприятия по переработке вторичного сырья и т.п.) согласно договора.

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные:

Ф «ПЕТРО КАЗАХСТАН ВЕНЧЕРС ИНК» БИН 040241006672. Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

4) краткое описание намечаемой деятельности:

Географически лицензионная территория занимает западную часть Южно-Торгайской впадины. Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км².

Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий - скудный полупустынного типа. 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 г.г. Кызылорда (к югу 170 км), Жезказган (к северо-востоку 200 км), Жалагаш и Теренозек (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.

Дорожная сеть представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и непроходимы в период весенней распутицы.

Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками;

Растительность чахлая полупустынного типа.

Агрохимическая характеристика почв отсутствует.

Природно-климатические условия района работ – южная, степная подзона.

Рельеф местности – слабовсхолмленная равнина.

Основная деятельность предприятия - разведка углеводородного сырья.

5) краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты

Воздействие проектируемого объекта на здоровье населения находится на низком уровне в связи со значительным удалением ближайших населенных пунктов от промплощадки намечаемой деятельности. Прогноз социально-экономических последствий от деятельности предприятия – благоприятный.

Рассматриваемая территория находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Республики Казахстан. Животные и растительность, занесенные в Красную книгу РК на рассматриваемой территории отсутствуют. В целом воздействие намечаемой деятельности на природное состояние растительного и животного мира оценено как незначительное и не приведет к необратимым последствиям.

Почвенно-растительный покров. В рамках проекта установлено, что воздействие на почвенно-растительный покров носит допустимый характер при соблюдении мероприятий по восстановлению нарушенных земель (проведении рекультивации).

В процессе производственной деятельности Ф «ПКВИ» образуются сточные воды. Образующиеся на предприятии хозяйственно-бытовые сточные воды будут сбрасываться в гидроизолированный септик. Оператор объекта полностью передаёт все сточные воды специализированным организациям. Сброса сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.

Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено. Проведение мониторинга воздействия на поверхностные воды не требуется.

б) информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности. Согласно предварительным расчетам на период эксплуатации на м/р *Юго-Восточный Дошан* будут задействованы 40 источников загрязнения воздушного бассейна, 7 из которых являются организованными, 33 неорганизованными.

Общее количество печей составляет 5 шт.

ИЗА N 0101 – Печь подогрева нефти

Время работы печи - 24 час/сут, 8688 часов в год. Рабочий расход газа – 16,0 м³/час. Плотность газа 1,134 кг/м³. От печей с дымовыми газами выбрасываются в атмосферу диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

ИЗА N 0102 – Печь подогрева нефти

Время работы печи - 24 час/сут, 8688 часов в год. Рабочий расход газа – 16,0 м³/час. Плотность газа 1,134 кг/м³. От печей с дымовыми газами выбрасываются в атмосферу диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

ИЗА N 0103 – Печь подогрева нефти

Время работы печи - 24 час/сут, 8688 часов в год. Рабочий расход газа – 16,0 м³/час. Плотность газа 1,134 кг/м³. От печей с дымовыми газами выбрасываются в атмосферу диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

ИЗА N 0104 – Печь подогрева нефти

Время работы печи - 24 час/сут, 8712 часов в год. Рабочий расход – 16,5 м³/час. Плотность газа 1,134 кг/м³. От печей с дымовыми газами выбрасываются в атмосферу диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

ИЗА N 0105 – Печь подогрева нефти

Время работы печи - 24 час/сут, 8712 часов в год. Рабочий расход газа – 16,0 м³/час. Плотность газа 1,134 кг/м³. От печей с дымовыми газами выбрасываются в атмосферу диоксид и оксид азота, оксид углерода и метан.

ИЗА N 6101, 6108 – Дренажные емкости V-25 и 8 м³

Дренажная емкость предназначена для сбора дренажа при аварийном и ремонтном опорожнении оборудования и трубопроводов. На площадке Спутника СП-1 установлена подземная дренажная ёмкость геометрическим объемом 25 м³. На площадке Спутника СП-2 установлена подземная дренажная ёмкость геометрическим объемом 8 м³. Выбрасываются в атмосферу такие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), бензол (64), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), метилбензол (349).

ИЗА N 6113–Нефтяной насос

Насос предназначен для закачки нефти. Время работы насосной на 2025 год 8760 час в год. При работе насоса выбрасываются в атмосферу сероводород (Дигидросульфид) (518) смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) бензол (64) диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) метилбензол (349).

ИЗА N 6115 -6123 –Дренажные емкость V- 2 м³

На устьях скважин SEDS-16, 33, 38, 39, 50, 51, 52, 54, 58, установлены подземные дренажные ёмкости геометрическим объемом 2 м³. На емкости предусмотрены патрубки с запорной арматурой для подачи теплоносителя. Выбрасываются в атмосферу такие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), бензол (64), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), метилбензол (349).

ИЗА N 6125, 6126, 6127 –Дренажные емкость V- 2 м³

На устьях скважин SEDS-31, 105, 106, установлены дренажные ёмкости геометрическим объемом 2 м³. На емкости предусмотрены патрубки с запорной арматурой для подачи теплоносителя. Выбрасываются в атмосферу такие вещества: сероводород (518), смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), бензол (64), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), метилбензол (349).

ИЗА N 6131 –Дренажные емкость V- 2 м³

На устье скважины SEDS-107 предусмотрена дренажная емкость на 2 м³. На емкости предусмотрены патрубки с запорной арматурой для подачи теплоносителя. Выбрасываются в атмосферу такие вещества: сероводород (518), смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*), смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), бензол (64), диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), метилбензол (349).

ЗРА и фланцевые соединения

ИЗА N 6102, 6103, 6104, 6105, 6106, 6107, 6109, 6110, 6111, 6112, 6114

ИЗА N 6124, 6128, 6129, 6130, 6132, 6133 ЗРА и ФС скважин

Фланцевые соединения – наиболее широко применяемый вид разъёмных соединений в промышленности, обеспечивающий герметичность и прочность конструкции, а также процесс изготовления, разборки и сборки. Основное назначение запорно-регулирующей арматуры – перекрывать поток рабочей среды по трубопроводу и снова пускать среду, а также обеспечивать необходимую герметичность. Она имеет наиболее широкое применение и составляет обычно около 80% от всего количества применяемых изделий. К запорной арматуре относят и пробно-спускную и контрольно-спускную арматуру, используемую для проверки уровня жидкой среды в ёмкостях, отбора проб, выпуска воздуха из верхних полостей, дренажа и т.д.

За счет герметизации неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений в атмосферу исключается выделение углеводородов и не подлежит нормированию.

Переработка/утилизация сырого газа

На месторождении Юго-Восточный Дошан добываемый сырой газ используется на собственные нужды в качестве топлива на печах подогрева нефти, остальная часть газа транспортируется на ГТЭС месторождения Кумколь и/или ГПЭС Арыскуп для выработки электроэнергии, а также есть возможность перенаправить газ для закачки в пласт на месторождении Арыскуп.

В 2027 году ввод в эксплуатацию добывающих скважин не планируется. В связи с этим **сжигание газа** при проведении пусконаладочных работ осуществляться не будет.

Отходы, образующейся на период эксплуатации месторождения Юго-Восточный Дошан: Промасленная ветошь - 0,01167 т, отработанные масла - 3,40144 т, люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы - 0,017153 т, отработанные фильтры - 0,00048 т, медицинские отходы - 0,01 т, нефтешлам* - 59,3794 т, грунт, содержащие опасные вещества - 97,75 т, твердо-бытовые отходы - 103,375 т

7) информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений; о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения. Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на территории месторождений могут являться нарушения технологических процессов на предприятии, механические ошибки обслуживающего персонала, нарушение противопожарных правил и правил техники безопасности, отключение систем энергоснабжения.

Анализ сценариев наиболее вероятных аварийных ситуаций констатирует о возможности возникновения локальной по характеру аварии, которая не приведет к катастрофическим или необратимым последствиям.

С учетом вероятности возникновения аварийных ситуаций, одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним, разработка сценариев возможного развития событий при аварии и сценариев реагирования на них.

Основными мерами предупреждения возможных аварийных ситуаций является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль.

Руководство предприятия в полной мере должно осознавать свою ответственность по данной проблеме, и обеспечить безопасность намечаемой деятельности, взаимодействуя с органами надзора и инспекциями, отвечающими за экологическую безопасность и здоровье местного населения и работающего персонала, соблюдать все нормативные требования Республики Казахстан к инженерно-экологической безопасности ведения работ на всех этапах осуществляемой деятельности.

Строгое соблюдение всех правил технической безопасности и своевременное применение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволят дополнительно уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска.

8) краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;

Основные мероприятия по снижению или исключению воздействий:

- проведение планируемых работ в пределах отведенного земельного участка;
- проведение своевременного технического обслуживания и ремонта используемой техники;

- обеспечение технологического контроля за соблюдением технологии производственного процесса и технологическими характеристиками оборудования;
- организация системы упорядоченного движения автотранспорта и техники на территории объекта;
- контроль за объемами водопотребления и водоотведения;
- организация системы сбора и хранения отходов, образующихся при эксплуатации;
- содержание отведенного земельного участка в состоянии, пригодном для дальнейшего использования его по назначению;
- проведение озеленения и благоустройства территории предприятия;
- соблюдение установленных норм и правил природопользования;
- экологическое сопровождение всех видов производственной деятельности;
- проведение просветительской работы экологического содержания в области бережного отношения и сохранения атмосферного воздуха, водных объектов, почв и земельных ресурсов, растительного и животного мира.

Краткое описание мер по компенсации потерь биоразнообразия:

Принятые проектные решения по реализации намечаемой деятельности не приведут к потере биоразнообразия и исчезновению отдельных видов представителей флоры и фауны. Краткое описание возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

Оценка воздействия на окружающую среду показывает, что намечаемая деятельность не окажет критического или необратимого воздействия на окружающую среду территории, которая окажется под воздействием намечаемой деятельности. Предпосылок к потере устойчивости экологических систем района, проведения планируемых работ не установлено. Ожидаемые воздействия не приведут к необратимым изменениям экосистем. Краткое описание способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности:

При прекращении намечаемой деятельности будут проведены следующие мероприятия: вывоз с территории отходов, бытовых стоков и т.п. согласно договоров; проведение технической и биологической рекультивации.

9) список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду.

Источники информации: действующие экологические, санитарно-гигиенические и другие нормы и правила Республики Казахстан; методологическая документация, действующая на территории Республики Казахстан; общедоступные источники информации в интернет-ресурсах официальных сайтов соответствующих ведомств, а также данные сайта <https://ndbecology.gov.kz/>.