Нетехническое резюме

1) ***Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности***

В административном отношении месторождение Юго-Западный Карабулак расположено в Улытауском районе Улытауской области.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскумского прогиба.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда к югу 210 км, ж.д. станция Жосалы к юго-западу 145 км в Кызылординской области, Жангильдинский сельский округ 54,63 км в Улытауской области.

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;

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскумского прогиба.

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.

Расположение соседних нефтепромыслов: Северо-Западный Кызылкия – 24 км, Майбулак – 28 км, Арыскум – 40км, Кумколь – 75 км к востоку. Нефтепровод Кумколь-Каракойын врезан в магистральный нефтепровод на участке «Павлодар-Шымкент». Выход на экспортный маршрут возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

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.

Географические координаты: 46.6784 с.ш. 64.7083 в.д.

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 углеводородов предельных С1-С5 (1502*), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Формальдегид (Метаналь) (609), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*), Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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 относится 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:
«Петро Қазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ, Қызылорда облысы, Қызылорда қ., Қазыбек би көшесі, 13.

4) краткое описание намечаемой деятельности:

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» ведет промышленную разработку месторождения Юго-Западный Карабулак на основании Контракта с МЭ РК № 3939-УВС от 12.08.2013 г. Срок действия контракта на недропользование до 2038 г.

В рамках обустройства месторождения в 2016 году был запущен объект УПСВ (установка предварительного сброса воды) с двумя резервуарами РВС для пластовой воды объемом 1000 м^3, а также введена в эксплуатацию БКНС (блочно-кустовая насосная станция) для закачки воды в пласт и поддержания пластового давления. БКНС оборудована 3 бустерными и 3 нагнетательными насосами на 1 ВРП (водораспределительный пункт) с подключенными линиями к 4 нагнетательным скважинам.

В 2017 г. выполнен отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 02.01.2017 г.», утвержденный протоколом ГКЗ РК № 1879-17-У от 6 декабря 2017 г. В 2019 году ГКЗ РК Протоколом № 2021-19-У от 08.02.2019 г. на основании результатов обнаружения притоков нефти после повторных испытаний отложений палеозоя, а также продуктивных горизонтов нижнего мела, утвержден прирост запасов нефти и растворенного газа по состоянию изученности на 01.03.2018 г.

На месторождении Юго-Западный Карабулак введены в эксплуатацию замерные установки (ЗУ) Спутник № 1, Спутник № 2. В середине 2019 года была введена в эксплуатацию замерная установка (ЗУ) Спутник № 3. Все скважины месторождения подключены к ЗУ выкидными линиями.

Запасы нефти начальные:

- категория В + С1 – геологические 7738 тыс. тонн, извлекаемые 3147 тыс. т;
- категория С2 – геологические 198 тыс. тонн, извлекаемые 21 тыс. т.

Запасы газа растворенного в нефти начальные:

- категория В + С1 – геологические 564 млн. м^3, извлекаемые 240,8 млн. м^3;
- категория С2 – геологические 7,8 млн. м^3, извлекаемые 0,9 млн. м^3.

На месторождении выделены три объекта разработки:

- I объект – основная нефтяная залежь горизонта М-II;
- II объект – объединяет нефтяную залежь горизонта М-II в районе скважин ЗК-1 и нефтяную залежь горизонта PZ в районе скважины ЗК-19;

- III объект – возвратный – нефтяная залежь горизонта Ю-I.

Разработка I объекта запроектирована с поддержанием пластового давления путём закачки попутной воды. Разработка II и III объектов запроектирована на режиме истощения пластовой энергии.

Месторождение Юго-Западный Карабулак находится на этапе промышленной разработки. В настоящее время близлежащие, обустроенные месторождения АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» – Кумколь, Арыскум, Кызылкия имеют развитую производственную инфраструктуру, позволяющую обеспечивать бесперебойное ведение производственных процессов приема и подготовки нефти, а также утилизации попутного газа.

На месторождении Юго-Западный Карабулак введен в эксплуатацию межпромысловый трубопровод Юго-Западный Карабулак – Северо-Западный Кызылкия – Арыскум, по которому добываемая продукция транспортируется на м/р Арыскум, где имеется инфраструктура для подготовки нефти и газа. Попутно добываемый сырой газ направляется по газопроводу Северо- Западный Кызылкия – Кызылкия – далее используется по целевому назначению на объектах утилизации газа.

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 АО «ПККР» 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.

6) 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

Итого в 2027 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено ~ 158,5268 т/год. Из них:

№ п/п	проект	г/сек	т/г
1.	Подъездная дорога к скважине №70 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского район области Улытау» на период строительство	12.2502316867	10.113444890
2.	SWKB25-03-01 Система сбора на м/р ЮЗКБ. Выкидные линии от скважин 53, 72;	30.930998879	20.348512076

3.	Подъездные дороги к скважинам №53, 72 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау	0,045	0,0195
4.	Установка очистного сооружения на ВРП-3 м/р ЮЗКБ	0,0496	0,0001768
5.	Дополнение к групповому техническому проекту на бурение разведочно-эксплуатационных скважин с проектной глубиной 1600 м (±250 м) на месторождении «Юго-Западный Карабулак» контрактной территории 3939	0,621947	0,806043312
6.	SWKB26-20-01 «Обустройство добывающих скважин №71, 73 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауский район области Улытау» (при СМР)	1,632823524	0,410001745
7.	Подъездная дорога к скважине №70 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского район области Улытау» на период строительство	30,13372319	198,952136
	Всего:	5,318108026	3,937755856

На месторождении Юго-Западный Карабулак всего 46 источников, из которых 10 организованных источников и 36 неорганизованный, а также дополнительно 58 неорганизованных источников ЗРА и ФС, которые не нормируются и не включаются в ПЭК (так как не рассчитывается).

При разработке проекта нормативов НДВ установлено, что при капитальном ремонте скважин всего 7 источников, из которых 6 организованных и 1 неорганизованный.

Отходы, образующейся на период эксплуатации Юго-Восточный Карабулак:

Огарки электродов (отходы сварки) – 0,002 т, Строительные отходы – 0,296 т, Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы) – 0,0276 т, ТБО – 19,45 т, Медицинские отходы – 0,0026 т, Отходы ЛКМ – 0,072 т, Отработанные аккумуляторы – 0,008 т, Масляные фильтры – 0,2 т, Отработанные масла – 0,0233 т, Промасленная ветошь -0,127 т, Нефтешлам – 258,584 т, замазученный грунт – 1050 т, Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы – 0,007 т, Бочки металлические из-под хим. реактивов – 6 т,

**** Буровые отходы направляются на участок переработки отходов бурения на 44 км автодороги м/р Кызылкия*

(совместная собственность АО «ПККР» и КФ «ПКВИ») на переработку для последующего повторного использования.

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/.

№ регистрации: 940540000210