

KZ50RYS00200843

30.12.2021 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, РУЮ ДЖАНКАРЛО, +77113367521, BlomE@kpo.kz

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) Расширение Карачаганака 1. 2-ая очередь строительства. Согласно Приложению 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. данный вид деятельности относится: Раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. п.2. Недропользование: 2.1. Разведка и добыча углеводородов..

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) Намечаемая деятельность находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ). Реализация намечаемой деятельности «Расширение Карачаганака 1. 2-ая очередь строительства, КНГКМ, ЗКО» не предполагает существенных изменений в видах деятельности предусмотренных Проектом разработки месторождения Карачаганак и предварительной оценки воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Карачаганак», Заключение Государственной Экологической Экспертизы № KZ03VCY00134763 от 01.11.2018г. ;

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство 6-го компрессора обратной закачки газа на территории Карачаганакского месторождения. Компрессор будет установлен на свободной территории примыкающей к площадке КПК с северо-восточной стороны. В объем работ по проектированию ПРК1Б (2-ая очередь строительства) входят следующие трубопроводы: 1x18” внутрипромысловый трубопровод сбора продукции от удаленной манифольдной

станции (УМС1) к участку ввода 190 на КПК; 1x12” трубопровод обратной закачки газа, а именно - 2-й внутрипромысловый трубопровод от новой компрессорной установки на КПК к площадке на новой удаленной станции запорной арматуры (УСЗА-5). Земельный участок, используемый под строительство компрессора обратной закачки газа, находится в границах горного отвода Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. Предоставляемые земли относятся к категории земель запаса и предоставлены АО ЗТ «КРО б.в.» на правах временного возмездного землепользования..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные технические и рабочие характеристики компрессора № Характеристики Ед. изм. Значение 1 3-х ступенчатый компрессор 5-368В-КА-01/02/031 2 Газовая турбина 5-368В-МТ-011 ТЕХНИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ ОПИСАНИЕ Ед.изм. ЗНАЧЕНИЕ3 Мощностьгазовойтурбины(классификацияпоISO) МВт 33,502 4 Расход топливного газа при расчетных эксплуатационных условиях, на ед.оборудования кг/ч 10098 5 Расчетная производительность компрессора млн.ст.м3/сут. 12,3 6 Расчетное давление на первой ступени (кожух компрессора) бар изб. 278,5 7 Расчетное давление на 2-й ступени (кожух компрессора) бар изб. 460 8 Расчетное давление на 3-й ступени (кожух компрессора) бар изб. 686,5 9 Расчетная температура на 1, 2 и 3 ступени (кожух компрессора) °С -45° / 250°С 10 Размер вытяжного воздухопровода диаметр x высота мм 3400 x 32635 11 Температура на выходе: мин / ном. эксплуат. / норм. рабочая / макс °С 485.6 / 534.2 / 543.9 / 557.2 • Вспомогательное компрессорное оборудование, включая антипомпажную систему управления, систему подачи и отвода воздуха, систему сухого газового уплотнения, систему топливного газа, систему смазочного масла, редуктор; • Фильтр обратно закачиваемого газа, межсоединения до фильтров и скрубберы на входе газа обратной закачки (3 ступени), аппараты воздушного охлаждения на выходе газа обратной закачки (1-я и 2-я ступени), воздушный холодильник на рециркуляции 1-ой ступени газа обратной закачки; • Система осушки газа включает : о Сепаратор неосушенного сырого газа СД (5-313-VA-04) о Контактор осушки газа (5-313-VI-01) о Блок регенерации гликоля и закачки химвагентов (5-313-XX-02) о Компрессорные блоки кислого газа (5-360C/D-XX-01) • Камера пуска/приема скребка для трубопроводов добычи и закачки; • 12” трубопровод обратной закачки газа для соединения выходного манифольда компрессора обратной закачки газа и выкидных линий нагнетательных скважин длина трубопровода-7581 м; 18” внутрипромысловый трубопровод сбора для соединения УМС-1 и входных сооружений КПК длина 3894 метров..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основная цель деятельности по Расширению Карачаганак. (ПРК1) направлена на управление растущим газовым фактором (ГФ) в пластовом флюиде месторождения Карачаганак и поддержании полки добычи жидких углеводородов. Данная цель может быть достигнута путем увеличения мощностей по обратной закачки газа для поддержания давления в пласте. ПРК1 следует рассматривать как две отдельные очереди строительства; 1-я очередь строительства - ПРК1А (5-й компрессор обратной закачки газа (5КОЗГ) и 2-я очередь строительства - ПРК1Б (6-й компрессор обратной закачки газа (6КОЗГ)). В рамках намечаемой деятельности выполняется вторая очередь строительства ПРК1Б. (6КОЗГ). Ожидаемые Объемы газа, направляемого на факел для сжигания в период пусканаладки и эксплуатации. Утечка сырого газа через уплотнения (8760 часов в год)-103.518 кг/ч, 906.818 т/г. Сброс сырого газа (3 раза в год для ПРК 1В с компрессора и 1 раз в 2 года для трубопроводов) – 330 кг/ч, 168,6 т/г. Сброс сырого газа (1 раз в 2 года для промыслового трубопровода, продувка производится 20 часов) - 3178,4 г/сек, 228,8 т/г. Пусконаладка (суммарные сбросы за время пусканаладки): Топливный газ (8 раз по одному часу)- 42,8 т, Азот- 72,9 т, Сырой газ (24 часа)-47,8 т. Аварийный режим работы: Сброс сырого газа один раз в год в течение 20 минут-253,5 т/г. Подогрев топливного газа до пуска газовой турбины (2 раза в год по 3 часа) - 6640,2 кг/ч, 39, 841 т/г. Подача сырого газа на уплотнения компрессора во время пуска (2 раза в год по 2 часа) – 1620 кг/ч, 6,48 т/г..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поустутилизацию объекта) Ориентировочный нормативный срок реализации 46 месяцев. • Начало реализации – первый квартал 2023 года. •Срок эксплуатации объекта 14 лет. ( с возможным продлением). • Предполагаемый срок поустутилизации 2037 г. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поустутилизацию 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

Объектом намечаемой деятельности является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района. Постановление Акимата Бурлинского района ЗКО от 08.12.2020 за №424. В соответствии с Земельным Кодексом РК, Законом РК «О местном государственном управлении и самоуправлении в РК» от 23 января 2001 года, на основании протокольного решения земельной комиссии №615 от 09 ноября 2020 года и землеустроительного проекта №34 от 24 ноября 2020 года, акимат Бурлинского района ПОСТАНОВЛЯЕТ: • Предоставить право временного возмездного землепользования (аренды) АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» на земельные участки из земель Пугачевского и Жарсуатского сельских округов общей площадью 31,1543 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года, для строительства и эксплуатации объектов по проекту: «Проект Расширения Карачаганака – 1. 2-я очередь строительства (2-й внутривидовой трубопровод обратной закачки)». • Перевести из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения земельные участки общей площадью 31,1543 гектар. Таблица 3 Основные показатели по генплану стационарных сооружений. № п.п. Наименование Ед. изм. Общая площадь территории 1 Общая площадь участка нового компрессора обратной закачки м2 8 3206 2 Площадь застройки м2 19 143 3 Плотность застройки % 23 Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведенной территории нет.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров. Расстояние до близлежащего водного источника: балки Кончубай - не менее 5430 м, балки Калминовки - 6420 м, реки Березовка - 7060 метров. Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования общее. Источник водоснабжения привозная вода. Вода будет как питьевого качества (бутилированная) так и не питьевого качества гидротест на герметичность и пылеподавление.;

объемов потребления воды Водопотребление и водоотведение на 2023-2026 гг. Вид водопотребления Водопотребление\*, м3 Водоотведение\*\*, м3 На хозяйственно-питьевые нужды 2023 год На питьевые нужды 187,200 187,200 2024 год 569,400 569,400 2025 год 468,00 468,00 2026 468,00 468,00 На производственные нужды 2023 год Пылеподавление 2210,219 -\*\*\* 2024 год Пылеподавление 6722,750 -\*\*\* 2025 год Гидроиспытание 1136,906 -\*\* Пылеподавление 4512, 53 -\*\*\* 2026 год Пылеподавление 120 -\*\*\* Примечание: \* Водопотребление • - вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода; – - вода для пылеподавления и гидроиспытания может быть использована из ирригационных лагун КПК для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду. \*\* Водоотведение – - от питьевого потребления (канализационные стоки) с участка, подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков с биотуалетов самостоятельно; – - \*\*утилизация воды после гидроиспытаний осуществляется согласно договору со специализированной организацией -\*\*\* водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Источник водоснабжения привозная вода. Вода будет как питьевого качества (бутилированная) так и не питьевого качества гидротест на герметичность и пылеподавление. При реализации намечаемой деятельности вода будет доставляться силами подрядных организаций согласно контрактам, которые будут заключены с компаниями, которые будут осуществлять строительство объекта. (кроме этого возможно использование воды с ирригационных лагун КНГКМ для вторичного использования при согласовании с КПО на гидроиспытания и пылеподавление).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена.

Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района. ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров Карачаганакского месторождения представлен антропогенно-производными группировками растительности, формирующимися на трансформированных в результате многолетней распашки почвах. В последние годы, в связи с выводом этих земель из севооборота, повсеместно наблюдается процесс естественного восстановления залежей (демутация). В зависимости от срока демутации и экологических условий конкретного участка (рельеф, почвы и т.п.) растительность находится в различных стадиях зарастания («Научные исследования флоры и фауны КНГКМ», Центр дистанционного зондирования и ГИС «Терра», 2005 г.). Растительные сообщества на территории месторождения представлены степными и сухостепными видами растений. Лесонасаждений, подлежащих вырубке, на отведённой территории нет. По завершению намечаемой деятельности будет проведена рекультивация земель с восстановлением растительного покрова. Растительные ресурсы при реализации данной деятельности не используются. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :  
объемов пользования животным миром Животные ресурсы при реализации данной деятельности не используются. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животные ресурсы при реализации данной деятельности не используются. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Животные ресурсы при реализации данной деятельности не используются. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Животные ресурсы при реализации данной деятельности не используются. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При реализации данной деятельности минеральные ресурсы не используются. Сырьевые ресурсы такие как, Арматура, ПГС, Щебень, Трубы, Бетон и т.д. будут доставляться на строительную площадку в готовом виде, где будут осуществляться СМР. Все основные работы будут проходить в цехах подрядных организаций. Поставщики материалов будут определяться при проведении тендера на строительство данного объекта включающий поставки материалов. Приоритет будет отдаваться местным производителям строительных материалов. Временное энергоснабжение строительной площадки от дизельных генераторов (обеспечивает Генподрядчик) или обеспечить энергетическими ресурсами от действующих источников и сетей. Срок использования - ориентировочно 46 месяцев;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Истощение природных ресурсов исключено. .

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в период строительства: всего 2.369 г/с, 6.197 т/год. Железо (II, III) оксиды (3кл) 0.004 г/с, 0.0014 т/год. Марганец и его соединения (2кл) 0.0003 г/с, 0.0001 т/год. Азота (IV) диоксид (2кл) 0.4338 г/сек, 0.6112 т/год. Азот (II) оксид (3кл) 0.07 г/с, 0.0994 т/год. Углерод (3кл) 0.0286 г/с, 0.0385 т/год. Сера диоксид (3кл) 0.0805 г/с, 0.149т/год. Сероводород (2кл) 0.000002 г/с, 0.000003 т/год. Углерод оксид (4кл) 0.3809г/с, 0.6134т/год. Фтористые газообразные соединения (2кл) 0.0003 г/с, 0.0001 т/год. Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) 0.001 г/с, 0.0004 т/год. Диметилбензол (3кл) 0.008 г/с, 0.1 т/год. Бенз/а/пирен (1кл) 0,00000001 г/с, 0,0000001 т/год. Формальдегид (2кл) 0.007 г/с, 0.009 т/год. Сольвент нефтя - 0.032 г/с, 0.204 т/год. Уайт-спирит-0.02 г/с, 0.12 т/год. Алканы C12-19 - (4кл) 0.30172 г/с, 0.5699 т/год. Взвешенные частицы - (3кл) 0.0223 г/с, 0.1261 т/год. Пыль неорганическая- (3кл) 0.9781 г/с, 3.5542 т/год. В С Е Г О: 2.369 г/с, 6.197 т/год. Ожидаемые выбросы в период рекультивации::

Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (Зкл): 6,056г/с; 44,095 т/год; Ожидаемые выбросы в период эксплуатации: Всего: 718.327 г/с; 776.37 т/год. Азота диоксид (2кл) 15.95 г/с; 263.527 т/год; Азот оксид (Зкл) 2.592 г/с; 42.823 т/год; Сера диоксид (Зкл) 628.142 г/с; 271.679 т/год; Сероводород (2кл) 0.5342 г/с; 0.2132 т/год; Углерод оксид (4кл) 69.509г/с; 197.66т/год; Метан 1.593 г/с; 0.339 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0.0036 г/с; 0.116 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0.0001г/с; 0.0032 т/год; Диэтиленгликоль (4кл) 0.0031г/с; 0.00321 т/год; Алканы С12-19 (4кл) 0.0002 г/с; 0.0063 т/год. .

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 рельеф местности или в открытые водоемы намечаемой деятельностью не предусмотрены. .

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 Описание отходов производства и потребления при строительстве: Отходы от сварки-0.5 т/год, Металлическая упаковка (тара из под краски)- 1.362 т/год, Смешанные коммунальные отходы-58.5 т/год, Отходы металлы (лом)- 49.515 т/год, Цветные металлы (обрезки кабеля)- 1.2 т/год. Бетон (строительные отходы)- 1228.178 т/год. Дерево (барабаны от электрокабеля, палеты, ящики от оборудования)- 120.5 т/год, Отходы пластмасс (кроме упаковочных)- 7,41 т/год, Опилки и стружка черных металлов-13,74 т/год. Опасные отходы- нет. Не опасные отходы-1343,475 т/год. Описание отходов производства и потребления при рекультивации: Смешанные коммунальные отходы- 0.063 т/год, Бумажная и картонная упаковка из под семян-0.0009 т/год, Бумажная и картонная упаковка из под удобрений-0.0018 т/год. Опасные отходы- нет. Не опасные отходы-0.0642 т/год. Описание отходов производства и потребления при эксплуатации: Смешанные коммунальные отходы-1,5 т/год, Синтетические гидравлические масла (при эксплуатации компрессора)- 16,2 т/год, Масляные фильтры (при эксплуатации компрессора)- 0,002 т/год. Опасные отходы- 16,202т/год. Не опасные отходы-1,5 т/год. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – МЭГПР РК. • Комплексная вневедомственная экспертиза – РГП «Госэкспертиза». • РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО»..

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) Атмосферный воздух По результатам мониторинга воздуха на границе РС33 КНГКМ в 3 квартале 2021 года среднеквартальная концентрация сероводорода (H<sub>2</sub>S) определена на уровне 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO<sub>2</sub>) – 0,006-0,008 ПДКм.р., диоксида азота (NO<sub>2</sub>) 0,12-0,13 ПДКм.р., метана (CH<sub>4</sub>) – 0,022 ОБУВ. Оксид углерода (CO) определен в концентрации 0,081-0,084 ПДКм.р., метилмеркаптан (CH<sub>4</sub>S) не обнаружен. За отчетный период на границе С33 превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано. Подземные воды В 3 квартале 2021 года в целом, резких изменений уровня подземных вод не происходило в наблюдаемых скважинах, в пределах ожидаемых сезонных колебаний, что указывает на герметичность и удовлетворительное техническое состояние накопителей отходов и сточных вод и отсутствие влияния стоков в прудах на формирование уровенного режима подземных вод. Поверхностные воды Наблюдения за состоянием водного бассейна балки Кончубай в 3 квартале 2021 года в точках отбора выше и ниже месторождения показывают, что средние за квартал концентрации контролируемых компонентов не превышают установленных нормативов ПДК, за исключением превышения норматива по хлоридам и сухому остатку. Наблюдения за состоянием водного бассейна реки Березовка в точках отбора выше и ниже месторождения показывают, что в 3 квартале 2021

года средние за квартал концентрации контролируемых компонентов не превышали установленных нормативов ПДК, за исключением превышения норматива по хлоридам. Почвенный покров. По результатам лабораторных анализов проб почвы на границе СЗЗ по 8 румбам содержание сероводорода не обнаружено. Уровень содержания тяжелых металлов в почве соответствует естественному геохимическому фону региона

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. Намечаемая деятельность, которая планируется на контрактной территории КПО, затрагивают различные компоненты окружающей среды. Ни по одному из компонентов природной среды, интегральные негативные воздействия не достигают высокого уровня, значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве и при эксплуатации объекта допустимо принять как низкой значимости...

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие исключено.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ при строительстве: организация движения транспорта; укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов; техосмотр и техобслуживание автотранспорта, контроль токсичности выбросов, внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта, правильный выбор вида топлива, использование поливомоечных машин для подавления пыли. В период эксплуатации намечаемой деятельности необходимо соблюдать: правила ТБ на производстве; усиление контроля за соблюдением технологического регламента производства; исключение работы оборудования на форсированном режиме; усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов, прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; разработка надежной системы управления технологическим процессом; надежная герметизация трубопроводов; защита оборудования и трубопроводов от коррозии и превышения давления; контроль и диагностика состояния оборудования во время эксплуатации и др. Предлагаемые мероприятия по поверхностным и подземным водам: Бетонирование и гидроизоляция площадки, исключающих попадание загрязняющих веществ в грунтовые воды, Сбор отводимых вод от хозяйственно-питьевого использования существующую канализацию, Мероприятия, связанные с охраной атмосферного воздуха, почвенного покрова, управление отходами производства и потребления прямо или косвенно снижают уровень негативного воздействия на водные ресурсы, Полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений. Предлагаемые мероприятия по отходам: Сбор, временное хранение, транспортировка, утилизация и захоронение отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документациями, действующими на территории РК. Предлагаемые мероприятия по недрам: Сильного воздействия на недра не ожидается.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) На предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике. При реализации данной намечаемой деятельности альтернативных вариантов осуществления указанной деятельности нет. Основопологающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу. Технические и технологические решения при реализации намечаемой деятельности являются передовыми на сегодняшний день.

- 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):  
Ни Александр

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

