

KZ73RYS01890848

28.08.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "GPC Investment", 060600, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МАКАТСКИЙ РАЙОН, МАКАТСКАЯ П.А., П.МАКАТ, улица Қаныш Сәтбаев, здание № 87, 190240017187, КОБЛАНОВ АЛИШЕР НУРМАХАНБЕТОВИЧ, +77014474041, iskashagan1@gmail.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) Проект «Установка комплексной подготовки газа производительностью 1000 000 000 м3/год на месторождении Кашаган Атырауской. Корректировка 2.0». Вид намечаемой деятельности -газоперерабатывающий завод. Согласно Приложению 1 ЭК, раздел 1, п. 1.2 (газоперерабатывающие заводы), данный вид деятельности относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным..

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) Ранее был разработан проект «Отчет о возможных воздействиях», на который было получено заключение №KZ47VVX00192776 от 17.02.2023 г. В рамках корректировки проектных решений предусмотрены следующие изменения по сравнению с ранее утвержденным проектом: изменение общей компоновки основного и вспомогательного оборудования на основании документации, предоставленной Поставщиком основного технологического оборудования; изменение технологии хранения серы в связи с установкой дополнительных емкостей; увеличение площади и периметра площадки объекта в связи с изменением ввода магистрального газопровода сырого газа; изменение планировочных решений, включая площади дорожных покрытий, площадок с щебеночным покрытием и озеленения; дополнительно запроектированы объекты КПП-3, КПП-4 и КПП-5; изменение параметров по системам водоснабжения и канализации; по некоторым Титулам, относящимся к основным технологическим, добавление ряда основного технологического оборудования; изменение расчётов выбросов ЗВ на период эксплуатации с учетом ПНР по факелу закрытого типа с учетом утверждения методики; изменение сроков реализации проекта, предусматривающее продолжение выполнения строительно-монтажных работ в 2026 году с переносом части остаточных строительно-монтажных работ на 2027 год, а также корректировку сроков проведения пусконаладочных работ и начала эксплуатации объекта на 2027 год. Подробное описание по

данному пункту предоставлено в прикрепленных документах.;

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 воздействия намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадка строительства в административном отношении расположена на территории Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Объект расположен вблизи месторождения Кашаган, в 12,6 км на северо-восток от действующего УКПГ «Болашак» в 25 км восточнее железнодорожного разъезда Карабатан и в 60 км от г. Атырау. Районный центр, поселок городского типа Макат, расположен северо-восточнее на расстоянии 63 км. Доссор - поселок городского типа в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан расположен северо-восточнее на расстоянии 40 км. Кроме этого, на расстоянии 6,8 км, располагается Ескене – упраздненное село в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими путями сообщения являются существующая железная дорога Атырау-Макат и существующая автомобильная дорога общего пользования Атырау-Доссор. Вблизи проложен магистральный трубопровод «Макат-Северный Кавказ», транспортирующий природный газ из Туркмении и Узбекистана в центральные и южные районы России и в Украину. Ближайшей крупной железнодорожной станцией является железнодорожный узел г. Атырау. Координаты земельного участка 47°19'51.27"С; 52°39'10.37"В. Возможность выбора альтернативных мест исключается в силу географической привязанности к объектам месторождения Кашаган. Основным фактором при выборе данного размещения является то, что объект целенаправленно будет обслуживать месторождение Кашаган, в части утилизации попутного газа..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Завод ежегодно будет перерабатывать попутный газ (ПНГ) в объеме 1 млрд . куб.м., в результате получит готовую продукцию: товарный газ (сухой отбензиненный газ) – 727 млн.куб.м., СПБТ (газ углеводородный сжиженный топливной марки ПБТ (пропан-бутан технический)) – 115,5 тыс. тонн, ГК (стабильного газового конденсата) – 17 тыс.тонн, Гранулированная сера – 218,5тыс.тонн . Сырье – попутный нефтяной газ, на объекты переработки будет доставляться трубопроводом. Отпуск основной продукции – товарного газа, также осуществляется трубопроводом. Доставка (получение) сырья предусматривает поставку попутного нефтяного газа по газопроводу сырого газа с расходом 1 млрд куб. м/ год с существующего УКПНГ «Болашак» до проектируемого объекта. В проектируемом УКПГ не предусмотрено хранение исходного сырья. По трубопроводу сырье будет поступать на прямую на блоки переработки. Получение расходных материалов планируется через автомобильные дороги. На территорию площадки будет предусмотрено 2 въезда с внешней подъездной автомобильной дороги и устройство двух КПП. Прочая продукция – СПБТ, ГК и серу можно отпускать как по ж/д путям, так и автотранспортом. Большая часть СПБТ (либо полностью) планируется отпускаться по ж/д путям. Основной продукт - товарный сухой отбензиненный газ. Отпуск товарного газа, будет осуществляться проектируемым трубопроводом, подключенным к магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ». Хранение товарного газа на территории ГПЗ не будет осуществляться. Собственником товарного газа является заказчик – АО "НК " QazaqGaz". Побочные продукты – СПБТ и газовый конденсат будут храниться в шаровых резервуарах, вместимостью 600 м3 каждый. Суммарный парк хранения СПБТ и газового конденсата будет составлять 4200 м3 и 1800 м3 соответственно, что обеспечит 3-ех суточный запас хранения СПБТ и 15-ти суточный запас хранения газового конденсата. Налив СПБТ и газового конденсата будет осуществляться по средствам наливных эстакад и дальше транспортироваться ж/д и автомобильным транспортом. Третий побочный продукт – гранулированная сера будет поступать в бункеры накопители - 350 м3 каждый. Из указанных бункеров гранулированная сера далее направляется на комплектные линии упаковки гранулированной серы в контейнеры типа "биг-бэг", которые обеспечат выдачу контейнеров с упакованной серой в склад для хранения и отгрузки. Отгрузка гранулированной серы принята с крытой прирельсовой погрузочной площадки, оснащенной крановой эстакадой с 2-мя мостовыми кранами и погрузочным реклеймером прямо в полувагоны грузоподъемностью 70 тонн. Хранение жидкой серы осуществляется в подземных серных бассейнах в количестве 2-х единиц, а также на самих установках получения серы по два бассейна. Дальнейшая транспортировка серы будет осуществляться автомобильным и ж/д транспортом. Основанием

выбора технологий послужили степень очистки от серосодержащих компонентов, влаги, количество циркулирующего раствора. Заданным параметрам подходит Абсорбционная технология очистки попутного газа. Данный выбор основывается на следующих пунктах: - степень очистки газа соответствует предъявляемым заказчиком требованиями (АО "НК "QazaqGaz") (СТ РК 1666-2007). В этом компоненте нет необходимости глубокой очистки адсорбционной технологии, селективной очистки каталитической технологии; - технология позволяет очистить газ в больших объемах, в отличие от мембранной технологии. Выбранная абсорбционная технология не имеет риска устаревания, необходимо периодически производить доливку абсорбентов ежегодно. Все проектные решения соответствуют принципам рационального освоения ресурсов, соблюдения экологических требований и промышленной безопасности..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Установка комплексной подготовки газа УКПГ предназначена для очистки попутного нефтяного газа от кислых компонентов и переработки с целью получения конечной готовой продукции – газа углеводородного топливного, газа углеводородного сжиженного топливного (марок ПТБ и ПТА) и композита газового стабильного. Переработка попутного нефтяного газа представляет собой комплексный процесс, на отдельных этапах которого применяются как физические, так и химические процессы. На проектируемых объектах установки комплексной подготовки газа УКПГ предусмотрены: необходимые инженерные системы: электроснабжения, пароснабжения, водоснабжения и водоотведения, снабжения сжатым азотом, природным газом, сжатым воздухом для КИПиА; дренажные системы для слива остатков продуктов из технологического оборудования и трубопроводов при подготовке к ремонту; эстакады для размещения трубопроводов приема и откачки нефтепродуктов; система контроля и управления технологическими процессами; система защиты технологического оборудования; система пожарной сигнализации и пожаротушения; система контроля загазованности потенциально опасных технологических узлов: контроль загазованности рабочих зон с помощью стационарных газоанализаторов, обеспечивающих подачу предупреждающей световой и звуковой сигнализации при достижении концентрации паров нефтепродуктов 20% от нижнего концентрационного предела воспламенения (НКПВ) или при достижении ПДК по сероводороду (10 мг/м³), а также аварийной при достижении концентрации паров нефтепродуктов 50% от нижнего концентрационного предела воспламенения. Технологические процессы спроектированы с рациональным выбором гидродинамических способов и режимов перемещения сред (напора и скорости потоков), с рациональным выбором параметров состояния технологических сред (состава, давления, температуры), с рациональным выбором аппаратного оформления: конструкции, материалов и геометрических характеристик технологического оборудования – для обеспечения безаварийной эксплуатации технологического оборудования и минимальных теплоэнергетических затрат. Подробное описание по данному пункту предоставлено в прикрепленных документах..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период выполнения строительно-монтажных работ предусматривается в 2026-2027 гг. Остаточные строительно-монтажные работы в 2027 году предусмотрены до ввода объекта в эксплуатацию. Эксплуатация объекта планируется с 4 квартала 2027 г. Режим работы– непрерывный, круглосуточный с технологическими остановками..

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 Акт на землю №2212061820660207 от 06.12.2022 г. площадь 360.0000 га. Кадастровый номер: 04-064-008-328. Право временного возмездного пользования (аренды) на земельный участок сроком до 22.10.2066 года. Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, оборон, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение: для строительства установки комплексной подготовки газа, строительство временного вахтового городка с размещением складов и других объектов. Ограничений в использовании и обременения земельного участка: нет. Делимость земельного участка: неделимый. Акт на землю №002366 от 05.05.2021 г. Кадастровый номер: 04-064-007-2525. Площадь 1435.2235 га. Право временного возмездного пользования (аренды) на земельный участок сроком на 49 лет. Категория земель: земли запаса. Целевое назначение: для санитарно-защитной зоны. Ограничений в использовании и обременения земельного участка: ограничен целевым назначением. Делимость земельного участка: неделимый. Постановлением Акимата Макатского района Атырауской области №90 от 15.05.2024 года установлен радиус для санитарно-защитной зоны 3300 метров,

с общей площадью 5141,2 га. ;

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. Источник водоснабжения в период СМР предусматривается на: питьевые нужды – привозная бутилированная по договору, хозяйственно-бытовых нужд – привозная по договору; производственные нужды – привозная по договору с установкой на стройплощадках теплоизолированных резервуаров для воды и устройством сетей водоснабжения с электроподогревом. Источником водоснабжения на период эксплуатации с учетом ПНР УКПГ является магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак». Водоводы от магистрального водовода "Астрахань-Мангышлак" до границы проектирования УКПГ разрабатываются отдельным проектом. Свежая, исходная вода поступает по водоводу на блок производственного водоснабжения, где предусмотрено хранение регулирующего и аварийного запаса воды, а также очистка воды до качества производственной и обессоленной воды. От блока производственного водоснабжения вода по проектируемым сетям подается на производственные, хозяйственно-питьевые и противопожарные нужды УКПГ, а также на приготовление обессоленной воды для нужд котельной с блоком водоподготовки и блока оборотной воды. Гидрографическая сеть на описываемой территории развита слабо. Реки и другие естественные водоёмы на площади отсутствуют. Волга и Урал протекают на расстоянии более 100 км, Каспийское море находится на расстоянии более 70 км. Объект расположен за пределами водоохраной зоны и полосы.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» и СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества». Техническая вода соответствует внутренним требованиям производственного процесса.;

объемов потребления воды Объемы водопотребления и водоотведения в период проведения строительно-монтажных работ на 2026-2027гг: Расход воды на период строительства составит - 220,28 тыс.м3/пер. Объем водоотведения – 121,64 тыс.м3/пер. Безвозвратные потери – 98,64 тыс.м3/пер. На период эксплуатации с учетом ПНР: Водопотребление (забор) свежей воды (В7) составит 522,4 тыс.м3/год, 1492,56 м3/сут, противопожарные нужды: 6756 м3/сут; 281,5 м3/час. Хозяйственно-питьевые нужды (В1) составят 42 ,96 тыс.м3/год, 122,73 м3/сут. Потребление обессоленной воды (В6) составит 585,98 тыс.м3/год, 1674,24 м3/сут. Потребление на производственные нужды (В3) 26,04 тыс.м3/год, 74,4 м3/сут. Потребление деминерализованной воды (В10) 40,15 тыс.м3/год, 114,72 м2/сут. Потребление оборотной воды (В4,В5) 29313,06 тыс.м3/год, 83751,6 м3/сут. Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства вода будет использоваться для питьевых, хозяйственно-бытовых, противопожарных и технических нужд. На период эксплуатации с учетом ПНР: для подготовки и подачи воды на хозяйственно-питьевые, производственные, технологические, охлаждающие и противопожарные нужды объекта.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) При реализации намечаемых работ использование недр не предполагается. ;

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 При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются.;

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

объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов

жизнедеятельности животных При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период эксплуатации: Сырьем установки комплексной подготовки газа является попутный нефтяной газ с месторождения "Кашаган", которое расположено в Атырауской области. Для проектирования строительства нового УКПГ принят компонентный состав сырого газа, предоставленный НКОК (с учетом наихудшего возможного сценария) для 6 режимов. Ниже представлены оптимальный и наихудший сценарии : Оптимальный режим: стабильный режим производства при работающей установке обратной закачки газа с содержанием сероводорода H_2S – 13,745% об., углекислого газа CO_2 – 4,912% об.; Наихудший режим: режим производства при неработающей установке обратной закачки газа с содержанием сероводорода H_2S – 17,8% об., углекислого газа CO_2 – 6% об. Попутный нефтяной газ подается на УКПГ по трубопроводу диаметром 400 мм. Параметры попутного нефтяного газа на границе установки: давление не менее 5,8МПа, температура окружающей среды. Расход энергоресурсов: Электроэнергия -15018 тыс. кВт•час в т.ч.: топливный газ - 84 453,6 тыс. нм³/г., воздух КИП 9739,98 тыс. нм³, азот 4360,11 тыс. нм³, подпиточная вода химочищенная (деминерализованная вода) 28,93 тыс. т, свежая вода (водопроводная вода) 789,89 тыс. т, оборотная вода 37135,86 тыс. т. Для снижения энергоемкости производства продукции и эффективного использования топливно-энергетических ресурсов в технологических процессах установки комплексной подготовки газа используются вторичные энергетические ресурсы в виде тепла различных параметров. Использование вторичных энергетических ресурсов обеспечивает достижение максимальной эффективности и снижение техногенного воздействия на окружающую среду. Общее количество утилизируемого и полезно используемого тепла составляет 137,231 Гкал/час, что позволяет исключить дополнительную закупку топливного газа в количестве 16,7 тыс. нм³/ч или 140,2 тыс. нм³/год. Ресурсы необходимые для осуществления деятельности на период строительства предоставлены в сводной ведомости.;

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

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) Предполагаемый валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников за весь период проведения строительно-монтажных работ составит 762.47 тонн, из них: Алюминий оксид (2кл) (0.00023т/год); Титан диоксид (0.00079т/год); Железо (II, III) оксиды (3кл) (2.5828т/год); Кальций оксид (0.0302т/год); Магний оксид (3кл) (0.0000036т/год); Марганец и его соединения (2кл) (0.1377т/год); Медь (II) оксид (2кл) (0.00019т/год); Никель оксид (2кл) (0.00011т/год); Олово оксид (3кл) (0.0012т/год); Свинец и его неорганические соединения (1кл) (0.0022т/год); Сурьма (III) оксид (3кл) (0.00000041т/год); Хром /в пересчете на хром (VI) оксид (1кл) (0.1276т/год); Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (3кл) (0.00012т/год); Азота (IV) диоксид (2кл) (20.0665т/год); Азот (II) оксид (3кл) (2.9587т/год); Озон (1кл) (0.0000037т/год); Сажа (3кл) (1.1269т/год); Сера диоксид (3кл) (5.8259т/год); Сероводород (2кл) (0.0063т/год); Углерод оксид (4кл) (70.1741т/год); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2кл) (0.2173т/год); Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) (0.0414т/год); Ксилол (3кл) (96.3845т/год); Винилбензол (2кл) (0.0043т/год); Толуол (3кл) (82.0114т/год); Бенз/а/пирен (1кл) (0.000024т/год); Хлорэтилен (1кл) (0.0044т/год); Бутиловый спирт (3кл) (10.4876т/год); Дицетиловый спирт (0.000047т/год); Этиловый спирт (4кл) (3.1781т/год); Гидроксибензол (2кл) (0.00079т/год); Этилцеллозольв (0.7511т/год); Бутилацетат (4кл) (29.7227т/год); Этилацетат (4кл) (0.7201т/год); Акролеин (2кл) (0.0018т/год); Формальдегид (2кл) (0.2375т/год); Ацетон (4кл) (43.7418т/год); Циклогексанон (3кл) (0.0139т/год); Бензин (нефтяной, малосернистый) (4кл) (0.135т/год); Канифоль талловая (0.4269т/год); Керосин (29.1724т/год); Гептановая фракция (0.0334т/год); Сольвент нефтяной (19.9421т/год); Уайт-спирит (25.5774т/год); Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) (9.1457т/год); Взвешенные частицы (3кл) (34.2301т/год); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3кл) (0.2339т/год); Пыль неорганическая, содержащая двуокись

кремния в %: 70-20 (Зкл) (267.275т/год); Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего (0.0186т/год); Пыль абразивная (5.5712т/год); Пыль древесная (0.1479т/год); Кальций карбонат (Зкл) (0.0031т/год). В период эксплуатации при максимальной нагрузке с учетом проведения пусконаладочных работ (ПНР) предполагаемый валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников составит 10 308.91 тонн, из них: Алюминий оксид (2кл) (0.00003 т/год); Железо (II, III) оксиды (Зкл) (0.1391 т/год); Кальций оксид (Негашеная известь) (1.1998 т/год); Марганец и его соед. (2кл) (0.0109 т/год); Медь (II) оксид (2кл) (0.000083 т/год); Натр едкий (0.5495 т/год); Натрий гипохлорид (2.6383 т/год); Никель оксид (2кл) (0.000049 т/год); Цинк оксид (Зкл) (0.000029 т/год); Барий (2кл) (0.3945 т/год); Азота диоксид (2кл) (429.4248 т/год); Азотная кислота (2кл) (0.0946 т/год); Аммиак (4кл) (0.0093 т/год); Азота оксид (Зкл) (69.7782 т/год); Соляная кислота (2кл) (3.37 т/год); Серная кислота (2кл) (0.0051 т/год); Озон (1кл) (0.000001 т/год); Сажа (Зкл) (1.6909 т/год); Сера диоксид (Зкл) (7060.3849 т/год); Сера элементарная (363.0773 т/год); Сероводород (2кл) (131.2713 т/год); Сероуглерод (519) (2кл) (0.1359 т/год); Углерод оксид (4кл) (524.7691 т/год); Фтористые газообразные соединения (2кл) (0.0093 т/год); Фториды неорг. плохо растворимые (2кл) (0.01 т/год); Углерода сероокись (0.307 т/год); Бутан (99) (4кл) (27.1908 т/год); Гексан (135) (4кл) (6.3703 т/год); Пентан (450) (4кл) (10.0795 т/год); Метан (787.9574 т/год); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (558.2117 т/год); Смесь углеводородов предельных C6-C10 (42.4056 т/год); Бензол (2кл) (0.0865 т/год); Ксилол (Зкл) (0.0815 т/год); Толуол (Зкл) (0.3724 т/год); Бенз/а/пирен (1кл) (0.0000062 т/год); Метанол (Зкл) (10.4685 т/год); Этиловый спирт (4кл) (0.316 т/год); Формальдегид (2кл) (10.7317 т/год); Уксусная кислота (Зкл) (0.0363 т/год); Бутилмеркаптан (Зкл) (0.0578 т/год); Метилмеркаптан (4кл) (0.1752 т/год); См.

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 В период СМР сбросы загрязняющих веществ не предусматривается. Производственные сточные воды не образуются: вода, используемая при приготовлении бетонных и растворных смесей, уходе за бетоном, выполнении штукатурных и малярных работ, каменной кладке, эксплуатации строительной техники, а также при поливе и уплотнении гравия и щебня при строительстве автомобильных дорог, расходуется безвозвратно; вода после проведения гидравлических испытаний и промывки трубопроводов используется повторно на полив гравия, щебня. В период эксплуатации с учетом ПНР сбросы загрязняющих веществ не предусматривается: хозяйственно-бытовые стоки с территории УКПГ самотеком поступают в закрытую подземную сеть бытовой канализации УКПГ, по которой отводятся для очистки на блок очистки бытовых стоков, после очистки до требуемого качества хозяйственно-бытовые стоки направляются на повторное использование в системе производственного водоснабжения предприятия. Все производственные и дождевые стоки по коллекторам производственно-дождевой канализации поступают в резервуар накопитель закрытого типа. Из резервуара накопителя насосами подаются на блок очистки производственно-дождевого стока, после очистки до требуемого качества очищенный производственно-дождевой сток направляется на повторное использование в системе производственного водоснабжения предприятия..

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 На этапе СМР ожидается образование 38 видов отходов производства и потребления, из которых 13 видов опасных, 13 видов неопасных и 12 видов зеркальных отходов. Основными источниками образования отходов являются процессы, связанные с осуществлением основной и вспомогательной деятельности Компании, включая строительно-монтажные работы, техническое обслуживание специальной техники, жизнедеятельность персонала и прочие сопутствующие работы. Ориентировочный объем образования отходов в период строительно-монтажных работ в 2026–2027 годах составит 18 237,2699 т/период, в том числе: опасных отходов — 950,5252 т/период (отработанные аккумуляторы — 0,9285; отработанные батарейки (щелочные) — 0,1300; отработанные батарейки — 0,4706; твёрдые отходы химических материалов — 13,0000; отработанные масла — 51,6017; промасленные отходы — 47,3536; тара загрязнённая — 42,4178; ртутьсодержащие отходы — 5,2000; шлак от пескоструйного аппарата — 520,0000; отработанные картриджи — 20,8000; отходы гидроизоляции — 69,2232; отработанные газовые баллоны — 49,4000; отработанные молекулярные сита — 130,0000); неопасных отходов — 5 935,7865 т/период (коммунальные отходы — 2 908,1260; пищевые отходы — 735,7935; отходы пластика — 260,0000; металлолом — 858,0026; огарки сварочных электродов — 88,4000; лом отработанных абразивных изделий — 325,0000; отходы РТИ —

5,2000; отходы бумаги и картона — 5,2000; отработанные шины — 2,3179; отработанные светодиодные лампы — 5,2000; отходы кабеля — 312,0000; отработанные газовые баллоны (незагрязнённые) — 6,5000; списанная мебель и матрасы — 424,0466; зеркальных (опасных) отходов — 265,2000 т/период (отходы от ЛКМ — 260,0000; загрязнённый углеводородами и химикатами грунт — 5,2000); зеркальных (неопасных) отходов — 11 085,7581 т/период (отходы строительства и демонтажа — 10 669,3203; отходы изоляционных материалов — 13,0000; древесные отходы — 52,0000; использованные СИЗ — 15,1710; мешки — 26,0000; жир с жироловушек — 15,6000; медицинские отходы — 0,6068; отходы керамических изделий — 145,6000; органическая продукция растительного происхождения, утратившая потребительские свойства, — 0,2600; отходы электрического и электронного оборудования — 148,2000). На этапах пусконаладочных работ и эксплуатации ожидается образование 46 видов отходов производства и потребления, из которых 15 видов опасных, 20 видов неопасных и 11 видов зеркальных отходов. Ориентировочный объём образования отходов в период пусконаладочных работ и эксплуатации составит 32 165,7023 т/период, в том числе: опасных отходов — 19 762,5039 т/период (отработанные аккумуляторы — 0,6398; отработанные батарейки — 0,1703; донный шлам — 6,5000; жидкие отходы химических материалов — 16 081,0130; твёрдые отходы химических материалов — 2 600,0000; отработанные масла — 47,7409; промасленные отходы — 123,8941; тара загрязнённая — 422,1747; тара из-под ЛКМ — 6,5029; отработанные катализаторы — 380,2126; ртутьсодержащие отходы — 0,0390; шлак от пескоструйного аппарата — 13,0000; отработанные картриджи — 1,3000; отходы гидроизоляции — 26,0130; отработанные газовые баллоны — 53,3000); неопасных отходов — 10 723,6518 т/период (коммунальные отходы — 1 878,7600; пищевые отходы — 398,5801; отходы пластика — 61,4108; металлолом — 152,2339; огарки сварочных электродов — 44,3950; лом отработанных абразивных изделий — 1,7056; отходы РТИ — 0,6500; серосодержащие отходы — 195,0000; отходы бумаги и картона — 1,3000; отработанный активированный уголь — 42,4125; отработанные фильтрующие материалы — 5,5952; отработанные шины — 2,5125; отработанные светодиодные лампы — 0,1945; бой стекла и стеклотары — 0,1300; отходы кабеля — 53,3000; списанная мебель и матрасы — 85,4490; смешанные соли после выпаривания и кристаллизации — 2 600,0000; осадок декарбонизации — 2 600,0000; сульфат натрия — 2 600,0000; смешанные металлокерамические отходы — 0,0228); зеркальных (опасных) отходов — 286,3236 т/период (отходы от ЛКМ — 13,0373; загрязнённый углеводородами и химикатами грунт — 0,6500; отработанный).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности; Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду..

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). Стационарные посты наблюдений Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в Атырауской области Макатском районе отсутствуют. На территории УКПГ проводится мониторинг природной среды в рамках производственного экологического контроля (ПЭК), согласно План-графику измерений: замер атмосферного воздуха (мониторинг эмиссий и воздействия), фоновый замер почвенного покрова, радиационный фоновый замер. Климат территории континентальный с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой, со значительными амплитудами колебаний сезонных и суточных температур. Среднемесячная температура воздуха составляет: самого холодного месяца (январь)--8 °С, а самого жаркого месяца (июль)- +34,7°С. Инструментальные замеры на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу без превышений нормативов НДВ. Также был проведен анализ результатов наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по следующим загрязняющим веществам: железо, марганец, никель, свинец, хром, оксиды азота, сера диоксид, сероводород, взвешенные частицы, сажа, пыль неорганическая, толуол, ксилол, формальдегид, бензин, керосин, углеводороды C12-C19. Все полученные показатели не превышают значений установленных предельно допустимых концентрации для загрязняющих веществ. Радиационный фоновый замер включал измерение эквивалентной дозы гамма-излучения. По

результатам радиологического обследования превышений норм согласно Гигиеническим нормативам «Санитарно -эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» (приказ МЗ РК от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70) не установлено. На территории объекта отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты. Участок работ расположен в пустынной почвенно-климатической зоне. Основными компонентами почвенного покрова являются разнообразные солонцы, солончаки, лугово-бурые и другие, в различной степени засоленные и солонцеватые, почвы. Солончаки на данной территории распространение, встречаются в пустынной, в пустынно-степной зонах. Для них характерно высокое засоление. Поверхность сильно расчленена грядками и сорами. Соры занимают до 50% площади района. Гряды сложены косослоистыми легкими и средними суглинками, сорами-иловатыми глинами. Растительный покров сильноизреженный и бедный по видовому составу. Соры лишены растительности.. Преобладают биюргуновые (*Anabasis salsa*) сообщества на солончаках бурых.. В районе производства работ редкие и эндемичные растения не обнаружены. Но на территории отмечен тюльпан двуцветковый - *Tulipabiflora* Pall. Согласно литературным данным [Красная книга Казахской ССР. Часть 2. Растения, Алма-Ата, 1981] и Перечню редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений (Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 октября 2006 года № 1034) на рассматриваемой территории могут произрастать такие редкие и реликтовые виды, как спаржа коротколистная (*Asparagus brachyphyllus* Turcz.) и сетчатоголовник оттянутый (*Dictyocephalos attenuatus* (Peck.) Long et Plunkett.). При строительстве объекта, вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается, ввиду их отсутствия. По результатам мониторинга уровень загрязнения почвы проводился по ингредиентам: кальций, магний, хлориды, сульфаты, нитраты, железо, хром, нефтепродукты, медь, цинк, кадмий, свинец, pH. Согласно совместному приказу МЗ РК от 30 января 2004 года № 99 и МООС РК от 27 января 2004 года № 21-п «Об утверждении Нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ, вредных микроорганизмов и других биологических веществ, загрязняющих почву» превышение норм ПДК не выявлено. Участок расположения УКПГ и прилегающие территории, представляющие солончаковую пустыню, представлены фауной с невысокой численностью и разнообразием видов. Большое дополнительное количество птиц, в том числе занесённых в Красную книгу Казахстана, может встречаться в периоды миграций и при случайных залётах. Численность фоновых видов животных варьирует по годам, и на большей части рассматриваемой территории определяет.

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 Основными компонентами природной среды, подвергающимися возможным воздействиям, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные и поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Ожидаемые воздействия от планируемых работ при разработке месторождения Кашаган следующие: пространственный масштаб воздействия - от локального (1) до регионального (4 балла); временной масштаб - от кратковременного (1) до многолетнего (4 балла); интенсивность воздействия - от незначительной (1 балл) до сильной (4 балла). Планируемая деятельность может сопровождаться выбросами загрязняющих веществ, шумовыми и механическими воздействиями, преимущественно в пределах ранее освоенных участков. Атмосферный воздух: при реализации намечаемой деятельности возможно существенное отрицательное воздействие на состояние атмосферного воздуха за пределами площадки. Однако, применение современных технологий и различных запланированных мероприятий значительно снизят оказываемое отрицательное воздействие. Постоянное сжигание газа на факеле закрытого типа исключается, сжигание будет производиться только в крайних случаях, при проведении ремонтных работ на подводящем газопроводе, компрессорной станции, в случае капитального ремонта при очистке газопровода скребком (газ, толкающий скребки, из камеры приема скребков выводится в факельный коллектор и далее направляется на сжигание на факел закрытого типа). Факельное хозяйство предназначено для сбора и сжигания аварийных и периодических сбросов от технологического оборудования. Сбросы в факельную конструкцию закрытого факела и горелок обеспечивают эффективное сжигание газообразных сбросов с минимальным выбросом оксида углерода, окислов азота (NO) и бенз-альфа-пирена, а также минимизирует уровень теплового воздействия при сжигании аварийного сброса. Бездымное сжигание сбросов достигается благодаря применению высокоэффективных горелок. Горелки располагаются в нижней части факела, а их специальная конструкция обеспечивает интенсивное смешение воздуха с факельным газом и стабильность пламени в широком диапазоне расходов факельного газа. При хранении серы в подземном сборнике выделяется сероводород. Для снижения концентрации сероводорода предусмотрена подача продувочного воздуха. Продувочный

воздух подается из сети технического воздуха предприятия. Для исключения загрязнения атмосферы, воздух, содержащий сероводород и удаляемый из газового пространства подземного сборника паровым эжектором, направляется на сжигание в печь дожига Н-0702 (Н-0802). Для измерения концентрации сероводорода в воздушном пространстве сборника серы установлен газоанализатор. Поверхностные и подземные воды: сбросы загрязнённых сточных вод на рельеф местности, в поверхностные водные объекты и подземные горизонты исключены. В связи со скудными запасами водных ресурсов в районе расположения объекта, на предприятии предусмотрена система повторного водоснабжения с целью исключения нерационального использования водных ресурсов.оборотная вода используется для охлаждения потоков в процессе производства. Подпитка оборотной системы осуществляется от блока производственного водоснабжения обессоленной водой. Почвенно-растительный покров: почвенно-растительный слой находится в условиях незначительного негативного воздействия за территорией объекта планируется озеленение территории предприятия, свободной от застройки и 40 % площади границы санитарно-защитной зоны. Необратимых негативных последствий не ожидается. Посадка зеленых насаждений благоприятно скажется на климате района строительства. Животный мир: воздействие на животный мир производится в пределах существующей площадки, ведение данных работ не приведет к существенному нарушению мест обитания животных, а также миграционных путей животных в заметных размерах, в связи с чем, проведение каких-либо особых мероприятий по охране животного проектом не намечается. Население и здоровье населения: ввиду размещения объекта и незначительности отрицательного вклада в общее.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничного воздействия планируемых работ на окружающую среду не ожидается, ввиду значительной удаленности района проведения планируемых работ от государственных границ сопредельных стран..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия, направленные на сохранность окружающей среды и нанесения ей минимального ущерба во время строительства: -обязательное соблюдение границ территории, отводимой для производства работ; - разделение отходов по классам опасности и временное хранение в специальных герметичных контейнерах, сборниках и других емкостях, оснащенных плотно закрывающимися крышками и с соответствующим обозначением класса опасности отхода (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и п.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации;- слив отходов ГСМ в специально оборудованные для этих целей места; - размещение контейнеров на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон), с целью исключения попадания загрязняющих веществ в почву, грунт и затем в подземные воды;- удаление накопившихся отходов с площадок временного хранения согласно графику вывоза отходов, установленного Компанией;-перевозку отходов в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортных средств; Мероприятия, направленные на сохранность окружающей среды и нанесения ей минимального ущерба в период эксплуатации с учетом ПНР: применение новейшего отечественного и импортного оборудования, с учетом максимального сгорания топлива и минимальными выбросами ЗВ в ОС ; улучшить полноту сгорания топлива, в результате чего снизятся выбросы СО и углеводородов; проведение профилактических мероприятий (проверка герметичности оборудования, трубопроводов, резервуаров, фланцевых соединений, арматуры, люков и т.д.) и ремонтных работ для предотвращения загрязнения атмосферного воздуха от утечек газа согласно Плану мероприятий по охране окружающей среды и Графику проверки герметичности оборудования. предусмотреть защиту бетонных и железобетонных конструкций от агрессивного воздействия грунтов и воды; антикоррозийную защиту конструкций из стали ; повторное использование производственных сточных вод; оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями, направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия: использование автотранспорта с низким давлением шин; неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения; использование в исправном техническом состоянии используемой техники для снижения выбросов загрязняющих веществ. подготовка персонала к работе при аварийных ситуациях; проведение противопожарных мероприятий; защита птиц от поражения электрическим током, путем применения " холостых" изоляторов; ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них животных. Для предупреждения аварийных ситуаций будут выполняться мероприятия,

предусмотренные в техническом проекте, следующего характера: соблюдение технологических параметров основного производства и обеспечение нормальной пуско-наладочных работ сооружений и оборудования ; -запрещение аварийных сбросов сточных вод или других опасных жидкостей на рельеф местности;- разработка специализированного плана аварийного реагирования (мероприятия по ограничению, ликвидации последствий потенциально возможной аварии). .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей и варианты осуществления не рассматривались, поскольку для реализации проекта выбраны технические и технологические решения, соответствующие международным стандартам, требованиям промышленной и экологической безопасности и обеспечивающие достижение проектных показателей, а выбранная площадка обусловлена её функциональной и инфраструктурной привязкой к объектам месторождения Кашаган..

- 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):

Кобланов Алишер Нурмаханбетович

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



