

KZ27RYS01658294

01.04.2026 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 "Совместное предприятие "Арман", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/4, 940740000832, СЯН ЧЖИБИНЬ , 87010156114, OLGA.GODUNOVA@ARMANJV.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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины №215 глубиной 1385 метров по вертикали на месторождении Арман». Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) Ранее на «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины № 215 глубиной 1385 метров по вертикали на месторождении Арман не было проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса). Бурение проектируемой скважины, было предусмотрено в Проекте разработки месторождения Арман, на которые было составлена РООС согласно заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду скрининга воздействия намечаемой деятельности выданное департаментом экологии по Мангистауской области (№KZ18VWF00110996 от 06.10.2023г). В Проекте разработки бурение скважины № 215 было запланировано на 2027 год. В рамках авторского надзора, составленны 2025 году, исходя из анализа проектных решений и отклонений от показателей, принято решение перенести год бурения проектной скважины №215 на 2026г. Также, в соответствии с требованиями ЕПРКИН 149, принято решение скорректировать местоположение скважины №215 с целью вовлечения остаточных запасов, на основе обновленной геологической модели, обеспечивающей более благоприятные условия для эффективного извлечения запасов;

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 на «Проект разработки месторождения Арман» было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга

воздействия намечаемой деятельности (№KZ18VWF00110996 от 06.10.2023). Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса на «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной эксплуатационной скважины №215 глубиной 1385 метров по вертикали на месторождении Арман» скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Арман расположено в Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (95 км), Тущукудук (117 км) и поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 150 км от месторождения. Месторождение Арман расположено к северо-западу от нефтегазового месторождения Каламкас вблизи мыса Бурыншик, в 270-300 км от города Актау, с которым месторождение связано асфальтированной дорогой. Территория района представляет собой дно отступившего моря и отличается однообразием рельефа. Это равнина, имеющая пологий наклон в сторону Каспийского моря. Отметки ее колеблются в незначительных пределах: от минус 28 до минус 19м. Грунт сложен рыхлым песком, илом и ракушечником. Характерной чертой ландшафта является наличие многочисленных соров, труднопроходимых для автотранспорта. Климат района резко континентальный и характеризуется значительным колебанием сезонных температур. Температура воздуха зимой в среднем минус 15оС (до минус 45оС), летом – плюс 20оС (до плюс 45оС). Среднегодовое количество осадков составляет менее 180 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Растительный мир крайне беден и представлен преимущественно растительностью типа степной полыни и верблюжьей колючки. Транспортировка нефти осуществляется по нефтепроводу диаметром 152 мм, соединенным с проходящим в 14 км к югу магистральным нефтепроводом Каламкас-Каражанбас-Актау, принадлежащим АО «Казтрансойл». Электроснабжение на месторождении осуществляется двумя собственными турбогенераторами мощностью 2,5 МВт каждый, а также тремя газопоршневыми электростанциями (ГПЭС), работающими на попутном газе месторождения. Для питьевых нужд используется бутилированная вода..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается бурение одной наклонно-направленной №215, глубиной 1385 по вертикали, 1440 по стволу на месторождении Арман. Вид скважины – наклонно-направленная. Способ бурение – безамбарный . Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью и проходить по следующим этапам (всего 79,0 суток): строительно-монтажные работы – 7,0 суток; подготовительные работы – 7,0 суток; бурение и крепление скважин – 40,0 суток; в эксплуатационной колонне – 25,0 суток. Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины составляет в сутки – 40 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет – 3,5 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается бурение одной наклонно-направленной №215, глубиной 1385м месторождении Арман. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью. Применяемые технико-технологические решения Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: Направление Ø 339,7 мм x 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины. Кондуктор Ø 244,5 мм x 350 м - цементируется до устья. Перекрытие верхней части разреза, склонных к обваливанию. Оборудование устья скважины ПВО. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм x 1385/1440м – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья и эксплуатационная ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала бурения – 2026 г. .

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 Недропользователем месторождения Арман является ТОО «СП «Арман», имеющее Дополнение №4 к Контракту №12 от 19.07.1994г на право пользования недрами для добычи углеводородного сырья на месторождении Арман Мангистауской области с гос. регистрационным №5361-УВС от 15.07.2024 со сроком действия до 19.07.2036г.;

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 Собственных источников водоснабжения ТОО «СП Арман» не имеет. Источником водоснабжения является волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды из водовода «АстраханьМангышлак». Для питьевых нужд и приготовления пищи в столовой используется привозная бутилированная вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная питьевая вода.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для технических нужд, составляет – 1356,7м³, для при строительстве скважины максимальное количество составляет 148,62 м³. Объем технической воды, необходимой на нужды при строительстве 1-ой скважины, составит водопотребление – 1780,682 м³/период, водоотведение – 118,875м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые сточные воды – воды, образующиеся в результате жизнедеятельности и хозяйственного обеспечения рабочего персонала. Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. БСВ сливаются с оборудования, по бетонированным желобкам и стекают в шламовую емкость. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору в специализированные предприятия.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Арман является ТОО «СП «Арман», имеющее Дополнение №4 к Контракту №12 от 19.07.1994г на право пользования недрами для добычи углеводородного сырья на месторождении Арман Мангистауской области с гос. регистрационным №5361-УВС от 15.07.2024 со сроком действия до 19.07.2036г. Угловые точки горного отвода месторождения Арман: 1) 45° 24' 29" (с.ш). 51°41'16" (в.д), 2) 45° 26' 55" (с.ш). 51°48'34" (в.д), 3) 45° 25' 18" (с.ш). 51°49'42", 4) 45° 22' 53" (с.ш). 51°42'25". Координаты проектируемой скважины №215: 45°24'15.2" с.ш.; 51°45'02.6" в.д.;

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 На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве проектируемой скважины №215 с БУ ZJ-30, составит – 22,02846114 г/сек и 49,52202 т/год, Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,00107, Марганец и его соединения (2 класс) - 0,000092, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2класс) – 19,020278, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 3,1165628, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс) – 1,1892, Сера диоксид (3 класс) – 2,97144, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) - 0.00022102, Углерод оксид (4 класс) – 15,45625, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0,00033, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0.0687773, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) – 0,0254379, Бензол (2кл) – 0,00151635, Диметилбензол (3кл) – 0,00046085, Метилбензол (3кл) – 0,0009532, Бенз/а/пирен (1кл.) – 0,00003269, Формальдегид (2 кл.) – 0,297222, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,0001129, Алканы C12-19 /в пересчете на C (4кл.) – 7,25085388, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) – 0,146926..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «СП Арман» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Лимиты накопления отходов производства и потребления: 442,7102 т/г; в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05*) – 175,56т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) –258,98 т; отработанные масла (13 02 08*) – 3,53 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0254т, использованная тара (15 01 10*) –1,675т, неопасные отходы: металлолом (16 01 17) – 2,02 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0018т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,918т..

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 – Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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

осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Компания ТОО «СП Арман» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов компании ТОО «СП Арман» проводились по следующим ингредиентам: сернистые ангидриды, углеводороды (суммарно), метан, оксиды углерода, оксиды азота, сероводород. Производственный экологический мониторинг в 2024г. проводился ТОО «Тандем-Эко» в соответствии с нормативными и законодательными актами Республики Казахстан в области охраны окружающей среды. Проведение мониторинга является мерой повышения эффективности экологических работ, определяет ответственность предприятия по загрязнению окружающей среды, является основой для оценки действенности мер, направленных на предотвращение загрязнения окружающей среды. Также наблюдения позволяют определить наиболее вредные факторы влияния на окружающую среду от выбросов конкретного предприятия. В результате выполнения экологических исследований за состоянием окружающей среды для ТОО «СП Арман», получены количественные и качественные характеристики компонентов окружающей среды. В приземном слое атмосферы определялось содержание сернистый ангидрид, сероводород, углеводороды (суммарно), метан, оксид углерода, оксиды азота. Превышений установленных нормативов ПДК зафиксировано не было. Мониторинг эмиссий также не выявил превышений нормативов ПДВ. Анализ полученных результатов исследований воздушного бассейна ТОО СП «Арман» позволяет сделать вывод, что на границе СЗЗ экологическая обстановка в воздушном бассейне удовлетворительная и соответствует природоохранному законодательству. По результатам мониторинга почвенного покрова было установлено, что по сравнению с предыдущим периодом ни по одному загрязняющему компоненту не зафиксировано увеличение концентрации. .

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 Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (слабое) при бурении скважин на месторождении Арман составляет 7,4 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия рассматриваемых работ в пределах исследуемой территории на компоненты окружающей среды, можно сделать вывод, что общий уровень воздействия допустимо принять как ограниченный (2 балл), средней продолжительности (2), слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 7,4 баллами – воздействие низкое. Таким образом, при строительстве скважин на месторождении Арман при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодействия столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой , укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических

закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий..

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 указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Сян Чжибинь

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



