

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ ДОПОЛНЕНИЮ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ХАИРКЕЛДЫ ЮГО-ЗАПАДНЫЙ

Недропользователем месторождения Хаиркелды Юго-Западный является ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)», имеющее Лицензию №4833 сроком действия от 29.07.2020г. сроком действия до 29.07.2045г. на право пользования недрами для добычи полезных ископаемых на месторождении Хаиркелды Юго-Западный Кызылординской области. Площадь горного отвода составляет 12,25 км².

В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности.

Координаты проектируемых скважин

№ п/п	Географические координаты	
	северная широта	восточная долгота
1	3	4
1.	46°11'11"	65°10'34"
2.	46°11'59"	65°11'52"
3.	46°11'33"	65°12'40"
4.	46°11'26"	65°14'26"
5.	46°10'10"	65°13'45"
6.	46°09'26"	65°12'39"

В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности.

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо- Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности, его контактные данные

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «KAZPETROL GROUP», БИН: 050 444 000 082, г. Кызылорда, ул. Желтоксан 12, БЦ «Бастау», 6-7 этаж. Тел: 7 7242 907 177.

Краткое описание намечаемой деятельности

По месторождению в целом рассмотрено два варианта разработки, различающихся между собой количеством бурения добывающих скважин и переводов скважин под нагнетание:

Вариант 1 (базовый) – предусматривает ввод из бурения одной скважины (№19), перевод трех скважин (№12, 13, 18) из других объектов, ввод из консервации в наблюдательный фонд одной скважины (№6). ППД предусмотрено на двух скважинах (№11, 4). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 2 единицы.

Вариант 2 (рекомендуемый) – основан на базе первого и дополнительно предусматривает бурение трех скважин (№20, 21, 22), РИР на двух скважинах (№7, 8),

перевод четырех скважин (№7, 2, 18, 12) из других объектов. ППД планируется на трех скважинах (№6, 7, 8). Общий фонд добывающих скважин достигнет 16 единиц, нагнетательных – 5 единиц.

Эксплуатация добывающих скважин на месторождении предполагается фонтанным и механизированным способом с поддержанием забойного давления на уровне не ниже давления насыщения. Значение коэффициента эксплуатации принято на уровне 0,5 д.ед. для вновь пробуренных скважин и 0,9 доли ед. для остального действующего фонда.

По состоянию на 01.01.2026г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 18 ед., в т.ч. в добывающем фонде – 16 ед., из них в действующем – 10 ед. (ХЮЗ-1, ХЮЗ-7, ХЮЗ-9, ХЮЗ-10, ХЮЗ-12, ХЮЗ-13, ХЮЗ-14, ХЮЗ-16, ХЮЗ-17, ХЮЗ-18) в т.ч. в простое – 1 ед. (ХЮЗ-3), в бездействии – 5 ед. (ХЮЗ-2, ХЮЗ-4, ХЮЗ-8, ЮЗХ-11, ХЮЗ-15). В консервации – 2 ед. (ХЮЗ-5, ХЮЗ-6). Также, с целью доразведки, проектом предусматривается опробование скважин.

Краткое описание существенных деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

При разработке месторождения источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

Всего на месторождении при эксплуатации месторождения и при поведении КРС по рекомендуемому варианту предполагается 62 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 44 - неорганизованных, 18 - организованных.

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников при эксплуатации месторождения и при поведении КРС по рекомендуемому варианту на месторождении Хаиркелды Юго-Западный составляет:

- по 1 варианту — 7,970435417 г/с и 62,8640381 т/год (2026-2052годы);
- по 2 (рекомендуемому) варианту — 8,209005417 г/с и 70,3873981 т/год (2026-2052годы).

В рамках проекта рекомендуемого варианта на проектируемый период предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 4 добывающих скважин в 2026–2028 гг.: 1 скважина — в 2026 году, 2 скважин — в 2027 году и 1 скважина — в 2028 году, дополнительно, с целью уточнения геологического строения и доразведки месторождения, проектом предусматривается опробование 3-х скважин.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха на площади работ при бурении являются двигатели внутреннего сгорания ДЭС, силовых приводов буровых установок, цементировочный агрегат и др.

При работе дизельных генераторов в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: оксиды азота, серы и углерода, альдегиды, сажа, бенз(а)пирен.

Из емкостей хранения дизельного топлива в атмосферу выделяются углеводороды C₁₂–C₁₉ и сероводород.

При разгрузке цемента и других материалов в атмосферный воздух поступает неорганическая пыль, в том числе цементная пыль.

При рассмотрении технологии строительства скважин были выделены 33 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 13 единиц;
- неорганизованные – 20 единиц.

Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников при бурении добывающих скважин на месторождении Хаиркелды Юго-Западный составляет:

- в 2026 году от 1 скв. (№19) — 20,34338652 г/с и 51,6698919 т/год;
- в 2027 году от 2 скв. (№ 20, 21) — 40,68677305 г/с и 103,339784 т/год;
- в 2028 году от 1 скв. (№22) — 20,34338652 г/с и 51,6698919 т/год т/год.

В период проведения испытания скважины в целях доразведки будет задействовано всего 9 стационарных источников, в том числе:

- организованные – 3 единиц;
- неорганизованные – 6 единиц.

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при испытании одной скважины на месторождении составит – 38,342679 т/период, соответственно при испытании 3-х скважин – 115,02804 т/период.

Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314).

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов.

Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода.

Объем образования отходов производства и потребления ***при эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго-Западный составит – 152,32015т/г, в.т.ч: опасные отходы:*** нефтешлам (01 05 05*) – 59,7т/г, отходы обратной промывки скважин (ООПС) (01 05 05*) - 0,658т, промасленная ветошь - (150202*) – 0,127т/г, отработанные масла - (13 02

08*) – 3,72т/г, отработанные аккумуляторы(160601*) – 0,0928т/г, Отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,104т/г, Использованная тара из-под химреагентов и масел (15 01 10*) - 3,35т, отходы химреагентов (16 05 08*) – 20т, нефтезагрязненная пленка (17 06 03*) – 0,32т, **не опасные отходы:** Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 61,96 т/г, металлолом (17 01 17) – 0,5 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,00135т/г, строительные отходы (17 01 07) – 1 т/г, медицинские отходы (180104*) – 0,003т/г, Отработанные автошины (16 01 03) - 0,784т/г.

При бурении 1 эксплуатационной скважины гл.2100м на 2026 году составит: 1345,2293 т/г. в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 295,5т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 381,31т, буровые сточные воды (БСВ) (010506*) – 653,724т, отработанные масла (13 02 08*) – 7,96 т, промасленная ветошь (150202*) – 0,1905т, использованная тара (мешки) (150110*) – 3,35 т, **не опасные отходы:** металлолом (170407) – 2,02 т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0018т, ТБО (200301) – 1,173т.

При бурении 2-х эксплуатационных скважин гл.2100м на 2027 году составит: 2690,4586т/г. в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 591т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 762,62т, буровые сточные воды (БСВ) (010506*) – 1307,448т, отработанные масла (13 02 08*) – 15,92 т, промасленная ветошь (150202*) – 0,381т, использованная тара (мешки) (150110*) – 6,7т, **не опасные отходы:** металлолом (170407) – 4,04 т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0036т, ТБО (200301) – 2,346т.

При бурении эксплуатационных скважин гл.2100м, на 2028 год от 1 скв., составит: 1345,2293т/г. в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 295,5т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 381,31т, буровые сточные воды (БСВ) (010506*) – 653,724т, отработанные масла (13 02 08*) – 7,96 т, промасленная ветошь (150202*) – 0,1905т, использованная тара (мешки) (150110*) – 3,35 т, **не опасные отходы:** металлолом (170407) – 2,02 т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0018т, ТБО (200301) – 1,173т.

При испытании 3-х скважин в целях доразведки, составит: 20,9964 т/г. в.т.ч. опасные отходы: отработанные масла (13 02 08*) – 6,696 т, промасленная ветошь (150202*) – 0,762т, использованная тара (мешки) (150110*) – 0,27 т, **не опасные отходы:** металлолом (170407) – 1,5 т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0054 т, ТБО (200301) – 11,763 т.

Водопотребление и водоотведение

Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населённого посёлка. По согласованию с районной СЭС автоцистерны обеззараживаются не менее одного раза в 10 дней.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины.

Водоснабжение буровой бригады для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной бутилированной водой из г. Кызылорда.

Техническая вода при строительстве скважин необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и т. д.

Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 40 м³.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды

будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Баланс водоотведения и водопотребления:

При эксплуатации месторождения:

водопотребление – 2586,9375 м³, водоотведение: – 2069,55м³

При строительстве эксплуатационных от 4 скважин:

водопотребление – 3924,9м³, водоотведение: – 3139,92м³,

При проведении работ по доразведке месторождения 3-х оценочных скважин:

водопотребление – 2551,5м³, водоотведение: – 2041,2м³.

Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения.

Основными мерами предупреждения аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, оперативный контроль, а также:

- ✓ строгое выполнение проектных решений при проведении строительных работ;
- ✓ обязательное соблюдение всех правил эксплуатации технологического оборудования при строительстве и эксплуатации объектов;
- ✓ периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- ✓ регулярное проведение учений по тревоге;
- ✓ контроль за наличием спасательного и защитного оборудования и умением персонала им пользоваться;
- ✓ своевременное устранение утечки во время работы механизмов;
- ✓ использование контейнеров для сбора отходов производства и потребления.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах областной Департамент экологии, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую природную среду.

После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации мониторинга должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории, в том числе в течение двух лет после её завершения.

Разработка плана действий в чрезвычайных ситуациях по индивидуальному предупреждению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнения земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

Согласно ст. 211 ЭК РК при возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан

сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

При обнаружении аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство службы ОТ, ТБ и ООС для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.