

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы  
Тараз қаласы, Қолбасшы Койгелді көшесі, 188 үй  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область  
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188  
тел.: 8 (7262) 430-040  
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

### Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду  
и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, «Групповой  
технический проект на бурение эксплуатационных скважин месторождения Айрақты» в  
Мойынқумском районе Жамбылской области. Расчеты

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ26RYS00569293 от 12.03.2024 года.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Месторождение Айрақты географически расположено в юго-западной части песков  
Мойынқум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго-  
запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью большого  
Каратау. Ближайший населенный пункт - село Уюк находится в 70 км к югу, у р. Талас. С  
населенными пунктами месторождение Айрақты соединяется грунтовыми дорогами,  
которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время.  
Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь,  
Уюк и Уланбель.

Географические координаты: № скв.108 44°7'37".919 С 71°24'44".805 В, № скв.109  
44°7'52".719 С 71°24'11".292 В, № скв.110 44°8'17".220 С 71°25'26".980 В, № скв.111  
44°7'39".255 С 71°26'7".769 В, № скв.112 44°7'21".756 С 71°23'40".785 В, № скв.113  
44°7'29".829 С 71°24'12".509 № скв.114 44°8'20".597 С 71°23'5".229 В, № скв.115  
44°7'16".488 С 71°25'57".776 В, № скв.116 44°8'0".782 С 71°24'32".938 В

Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и  
суточных температур.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются: Бурение эксплуатационных скважин  
№ 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116 глубиной 2250 м на месторождении  
«Айрақты». Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым  
приняты решения, являются: Способ бурения скважины будет роторный. Для испытания  
(опробования) скважин будет применена установка УПА - 80/120. Источниками



энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Проектом предусматриваются следующие работы: конструкция скважин - вертикальная, сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины после окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-80/120. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Начало бурения 1 единицы скважины – 2025 г. Начало бурения 3 единицы скважин – 2026 г. Начало бурения 3 единиц скважин – 2027 г. Начало бурения 2 единиц скважин – 2028 г. Начало эксплуатации – 2025 г.

#### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительно-монтажных работ, подготовительных работах, бурения и крепления скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: при бурении 1-ой скважины: железо (II, III) оксиды-0,000673 т/г, марганец и его соединения-0,000058 т/г, азота (IV) диоксид-7,28752 т/г, азот (II) оксид-1,1842078 т/г, углерод-0,39557 т/г, сера диоксид-1,528235 т/г, сероводород -0,00004613 т/г, углерод оксид -5,74217 т/г, фтористые газообразные соединения-0,0000472 т/г, фториды неорганические плохо растворимые-0,000208 т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5-0,51065 т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10-0,07626 т/г, бензол - 0,000428 т/г, диметилбензол -0,0001346 т/г, метилбензол -0,000269 т/г, бенз/а/пирен -0,000011776 т/г, формальдегид-0,104878 т/г, масло минеральное нефтяное -0,0000066621 т/г, алканы C12-19-2,629467 т/г, пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,294928 т/г. Всего: 19,75578 т/г (от 9 скважин – 177,80202 тонн) От источников загрязнения в период испытания/освоения скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При испытании/освоении 1-ой скважины: Азота (IV) диоксид -3,362496 т/г, Азот (II) оксид -0,546405 т/г, углерод -0,210156 т/г, сера диоксид-0,52539 т/г, сероводород -0,00001884 т/г, углерод оксид-2,732028 т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5-0,0359 т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,02395 т/г, бенз/а/пирен (3,4-бензпирен)-0,000005781 т/г, формальдегид (Метаналь) (609) - 0,052539 т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000002726 т/г, алканы C12-19 - 1,267646 т/г. Всего: 8,75654 т/г (от 9 скважин – 78,8088 тонн) всего на период строительства - 28,5123 тонн (от 9 скв. – 256,6108 тонн). Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его



соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые. Формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы с12-19.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Водоохраных зон – нет. Объем потребления воды на 1 скважину хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды - 611,36 м<sup>3</sup>/период строительства, на технические нужды 1486,1 м<sup>3</sup>/период; на 9 скважин хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 5502,24 м<sup>3</sup>/период строительства, на технические нужды 13374,9 м<sup>3</sup>/период.

На период строительства объем сброса с дальнейшей передачи в собственный КОС, расположенный на месторождении Амангельды, составляет от 1 скважины – 277,5208 м<sup>3</sup>, от 9 скважин – 24943,6872 м<sup>3</sup>. Наименование загрязняющих веществ - 13, в том числе: БПК5, ХПК, нитриты, нитраты, СПАВ, нефтепродукты, хлориды, сульфаты, фосфаты, взвешенные вещества, азот аммонийных солей, железо, жиры. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности – БПК5, нитриты, сульфаты; 3 класс опасности – нитраты, нефтепродукты, фосфаты, железо, жиры; 4 класс опасности – ХПК, СПАВ, хлориды, азот аммонийных солей. Из сбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии

При строительно-монтажных работах (смп), подготовительных работах, бурении и креплении скважин (на одну скважину) Наименование отходов лимит накопления, всего 868,3453 тонн/год, лимит захоронения, 860,1191 тонн/год в т. ч. отходы производства накопления 866,6562 тонн/год, захоронения 858,4301 тонн/год, отходы потребления накопления 1,6890 тонн/год, захоронения 1,6890 тонн/год. Опасные отходы образования буровой шлам 457,7852 тонн/год, буровой раствор 400,6449 тонн/год, отработанные масла 0,1936 тонн/год, промасленная ветошь 0,0153 тонн/год, использованная тара 7,9164 тонн/год. Неопасные отходы металлолом (черный) 0,1000 тонн/год, огарки сварочных электродов 0,0009 тонн/год, коммунальные отходы 1,6890 тонн/год. Всего на 9 скважин образуются отходы 7815,108 тонн/год из них: отходы производства 7799,906 тонн/год, потребления 15,201 тонн/год, буровой шлам 4120,067 тонн/год, буровой раствор 3605,804 тонн/год, отработанные масла 1,7424 тонн/год, промасленная ветошь 0,1377 тонн/год, использованная тара 71,2476 тонн/год. Неопасные отходы металлолом (черный) 0,9 тонн/год, огарки сварочных электродов 0,0081 тонн/год, коммунальные отходы 15,201 тонн/год.

При испытании/освоении скважин (на одну скважину) всего 1,8393 тонн/год в т. ч. отходов производства 0,7245 тонн/год, отходы потребления 1,1148 тонн/год. Опасные отходы: из них отработанные масла 0,0793 тонн/год, промасленная ветошь 0,0101 тонн/год, использованная тара 0,6352 тонн/год. Не опасные отходы коммунальные отходы 1,1148 тонн/год. На 9 скважин всего 16,5537 тонн/год, в т. ч. отходов производства 6,5205 тонн/год, отходов потребления 10,0332 тонн/год из них опасные отходы отработанные масла 0,7137 тонн/год, промасленная ветошь 0,0909 тонн/год, использованная тара 5,7168 тонн/год. Не опасные отходы коммунальные отходы 10,0332 тонн/год.

Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается. Использование животного мира не предусмотрено. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - кратковременное воздействие (до 6-ти месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой значимости.



Намечаемая деятельность относится к I категории согласно п.п.1.3 п.1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 6) п.25 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Соблюдать предусмотренные ст.397 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс) экологические требования при проведении операций по недропользованию.

2. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с гл.26 Кодекса.

3. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

– исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

– при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

4. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Кодексу, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

5. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территорий ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утверждены приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, а также предусмотреть уход и охрану за зелеными насаждениями в соответствии с подпунктами 2) и 6) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Кодексу

6. Для сохранения историко-культурного наследия обеспечить организацию охранной зоны в размере 40 метров от внешней границы в соответствии с приказом Министерства культуры и спорта РК от 14 апреля 2020 года №86.



7. В соответствии со ст. 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями ст. 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

8. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями ст. 66 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481.

9. Предусмотреть в соответствии с п. 9 ст. 222 и пп. 1) п. 9 р. 1 прил. 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

10. Согласно п.2 ст.216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

11. Предусмотреть точки мониторинга контроля за состоянием атмосферного воздуха.

12. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании».

Необходимо предусмотреть работы по рекультивации, в том числе земель нарушенных до планируемой намечаемой деятельности, соблюдая их этапность (технологический, биологический), сроки проведения работ.

13. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

14. Предусмотреть соблюдение требований в соответствии со ст. 225 Кодекса по охране подземных водных объектов при проведении операций по недропользованию.

15. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно пп. 6) п. 2 ст. 319, ст. 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 «Об утверждении Требований к отдельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному отдельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно п. 1 ст. 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов, имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

16. Предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, по охране атмосферного воздуха и водных



объектов при авариях, при проектировании, при вводе в эксплуатацию и эксплуатации зданий, сооружений и их комплексов, по охране атмосферного воздуха при эксплуатации транспортных и иных передвижных средств, предусмотренные ст. 208, 210, 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

17. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.

18. Согласно п. 4 ст. 66 Кодекса при проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызваны возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга.

19. Разработку отчета о возможных воздействиях предусмотреть в соответствии со ст. 72 Кодекса и приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

20. Согласно пп. 2 п. 4 ст. 72 Кодекса для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

21. В соответствии с пп. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

22. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов».

23. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

24. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

25. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери п.1 ст.238 Экологического Кодекса.

26. Согласно требованиям п. 1 ст. 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п.2 ст. 7 Закона РК «О растительном мире» физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных



сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.

27. Разработать план действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

28. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

