

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Результаты " Проекту ликвидации последствий недропользования по возвращаемым частям блоков А и Е контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» с материалами экологической оценки (Раздел "Охрана окружающей среды", План мероприятия) показывают что: выполненные расчеты рассеивания по веществам источников выбросов, зона загрязнения не выходит за область воздействия. Воздействие на воздушный бассейн квалифицируется как незначительное (существующее и проектируемое положение), степень опасности для здоровья населения – допустимая.

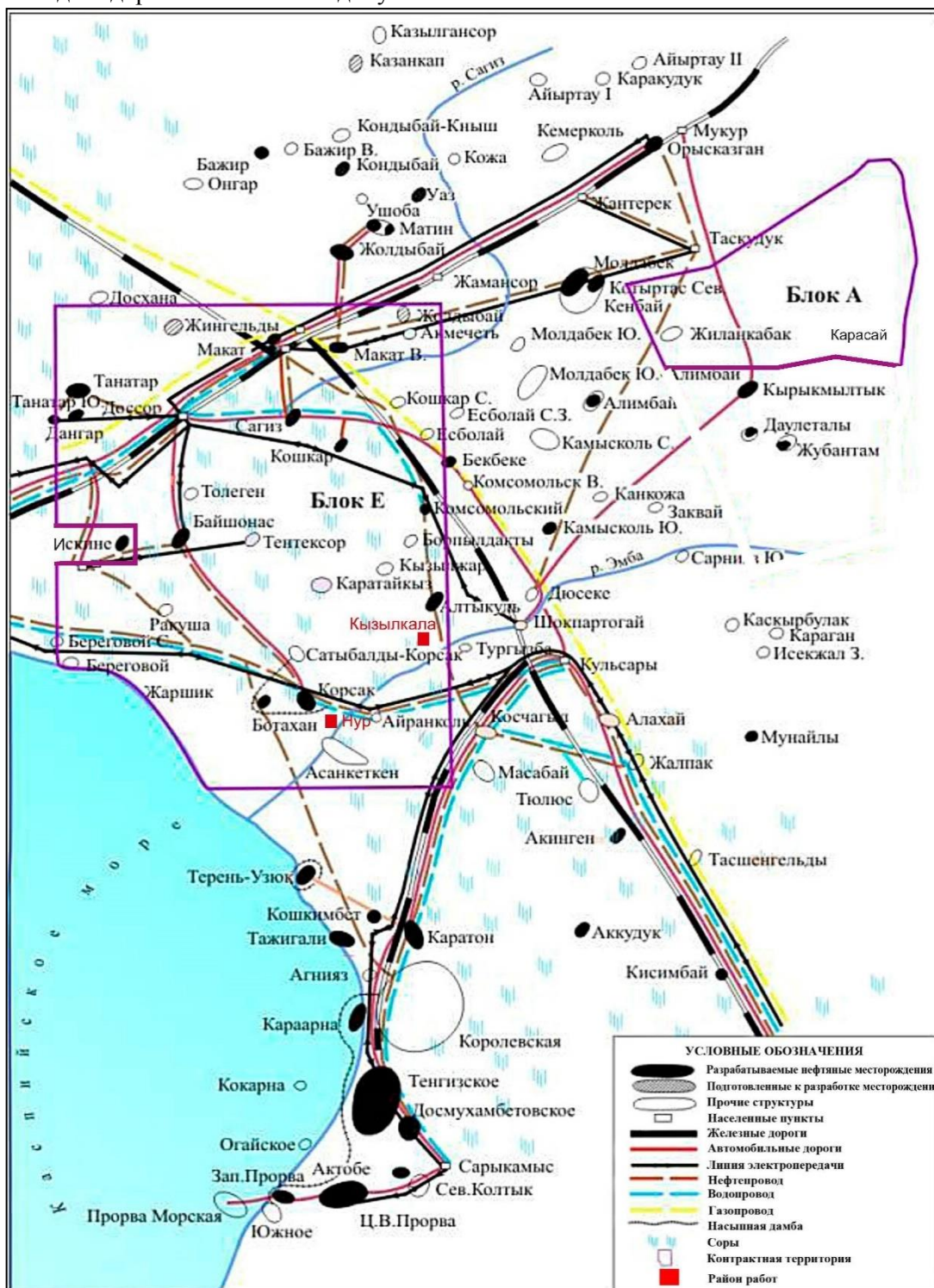


Рисунок 1. Обзорная карта

1) По административному делению контрактная территория, включающая блоки А и Е, расположена в Макатском и Кызылкогинском районах Атырауской области Республики Казахстан.

ТОО «Jasyl Energy» проводит геологоразведочные работы, пробную и промышленную эксплуатацию месторождений в пределах Блоков А и Е в соответствии с Контактном №1117 на разведку и добычу углеводородного сырья на территориях Блока А: XXIV (частично), 17 (частично), 18 (частично), XXV-16 (частично), 17 (частично), 18 (частично), XXVI-17 (частично), 18 (частично) и Блока Е: XXV-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично), XXVI-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично), XXVII-13 (частично), 14 (частично), 15 (частично) в Атырауской области Республики Казахстан, от 4 марта 2003 года (далее - Контракт) и Дополнений к Контракту №№1-29.

2) 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.

Незначительное воздействие 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.

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

3) В 2025 году, в связи с продлением периода разведки, было составлено «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е согласно контракта №1117 от 04.03.2003 г.» В рамках данного проекта недропользователю было рекомендовано вернуть часть контрактной территории блоков А и Е.

Во исполнение проектных решений и рекомендаций ЦКРР РК было принято решение о возврате части контрактной территории, общей площадью 800 кв. км, из которых на блоке А – 690 кв.км и блок Е – 110 кв.км, определенной в «Дополнении №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003 г».

В основу Проекта по ликвидации последствий недропользования положены проекты и отчёты на проведение полевых сейсморазведочных работ (2006–2013 гг.), проекты ОВОС к ним и результаты поискового и разведочного бурения, выполненных Недропользователем за поисково-разведочный период.

Из числа всех пробуренных Недропользователем в пределах контрактной территории скважин, на возвращаемой территории находится 1 поисковая скважина ЖЛГЮ-1, пробуренная на структуре Жалгыз Южный, в пределах Блока А. По результатам бурения перспективность на нефть и газ не подтвердилась, скважина ликвидирована по геологическим причинам.

Кроме того, из 50 исторических ликвидированных скважин, принятых Компанией на баланс, в 2021 году возвращены 7 скважин, в 2025 году возвращены 14 скважин. В пределах возвращаемой территории находятся 7 скважин, согласно акту межведомственной комиссии от 30.09.2009 г. На участках расположения 7-ми ликвидированных исторических скважин были произведены работы по очистке территории.

Таким образом, на возвращаемой территории находятся только ликвидированные скважины. Какие-либо технологические объекты на возвращаемой территории не соорудались.

На дату составления отчета в пределах возвращаемой части контрактной территории пробурена поисково-разведочная скважина ЖЛГЮ-1 на структуре Жалгыз Южный. Скважина

была ликвидирована по геологическим причинам. Какие-либо наземные объекты и сооружения отсутствуют.

Согласно, акту межведомственной комиссии от 30.09.2009 г. по принятию на учет ранее пробуренных ликвидированных скважин, расположенных в пределах контрактной территории Кызылкогинского и Макатского районов Атырауской области, Компанией было принято на учет 50 исторических ликвидированных скважин, пробуренных в пределах контрактной территории в «советское» время. Из них, в пределах объектов ликвидации недропользования находится 7 исторических ликвидированных скважин.

По акту Межведомственной комиссии от 30.09.2009г., в пределах возвращаемой территории на учет были приняты 7 скважин:

- Блок А - Жиланкабак (1 скв), Мырзалы Восточный (4 скв.), Акший Северный (2 скв).

В ходе совместного обследования территории и устьев, принимаемых на учет, исторических скважин было выявлено и отражено в акте от 30.09.2009 г:

Мырзалы Восточный:

- скважина №1- при осмотре территории скважины отсутствует тумба, мусор на месте бурения (металлолом);
- скважина №16 - при осмотре территории скважины отсутствует тумба;
- скважина №31 - при осмотре территории скважины отсутствует репер на тумбе;

Акший Северный

- скважина С-1 - при осмотре территории скважины отсутствует тумба.

При осмотре территории обнаружена заглушка скважины, тумба отсутствовала, обнаружен мусор на месте бурения (металлолом). Координаты скважины не совпадали с координатами, полученными от Запказнедра, сняты новые координаты N47°44'18.5" E54°17'08.8". На территории скважины находились 2 шламовых земляных амбара с отходами бурения. Амбар очищен, спланирован, убран металлом. Установлена тумба, территория выровнена.

В рамках исполнения требований Межведомственной комиссии специалистами компании изучены дела проблемных скважин, осуществлены выезды на территории скважин для оценки необходимого объема работ и технических возможностей.

Комплексное обследование ранее пробуренных ликвидированных скважин было выполнено подрядной организацией ТОО «КаспиЭкологджи Инвайроментал Сервисез», также был составлен «План мероприятий по очистке и рекультивации загрязненных земель на участках расположения ликвидированных скважин и по устранению утечек нефти со скважин на контрактной территории ТОО «Самек Интернешнл».

АО «НИПИнефтегаз» была составлена «Программа ликвидации последствий своей деятельности недропользователя ТОО «Самек Интернешнл» на территории блоков А и Е.

Согласно разработанным планам работ, все выявленные нарушения были устранены силами Недропользователя: убран металлолом, установлены тумбы на устье скважин, территории выровнены.

В рамках проекта ликвидации последствий недропользования по возвращаемым частям блоков А и Е контрактной территории ТОО «JasyI Energy», составленной ТОО «Проектная организация НГУ» в 2025г. были проведены работы по восстановлению тумб и реперов на площадях Жыланкабак (скважина №20), Мырзалы Восточный (скважины №16, №18, №31), Акший Северный (скважины С-1, К-1).

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме 0,365265263 г/сек и 0,412788937 тонн в год..

От источников выбросов **на 2025 г.** атмосферный воздух загрязняется вредными веществами **6 наименований:** Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV)

оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

4) Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной, статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта. Однако, как показывает опыт разведки и эксплуатации месторождений полезных ископаемых, частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок. Основными причинами возникновения аварийных ситуаций при разработке проекта на рассматриваемом месторождении являются: нарушение технологических процессов; технические ошибки операторов и другого персонала, нарушения техники безопасности и противопожарной безопасности; нарушением технологии эксплуатации и обслуживания оборудования, отказом работы оборудования, человеческим фактором; отравление выхлопными газами двигателей внутреннего сгорания спецтехники и автотранспорта, работающих на нефтепромысле; несоблюдение требований противопожарной защиты при использовании ГСМ и т.д. Предупреждение аварийных и чрезвычайных ситуаций как в части их предотвращения (снижения вероятности возникновения), так и в плане уменьшения потерь и ущерба от них (смягчения последствий) проводится по следующим направлениям: Профессиональная подготовка работника: - первичный инструктаж по безопасным методам работы для вновь принятого или переведенного из одного цеха в другой работника (проводится мастером или начальником цеха); - ежеквартальный инструктаж по безопасным методам работы и содержанию планов ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводятся руководителем организации); - повышение квалификации рабочих по специальным программам в соответствии с Типовым положением (проводится аттестованными преподавателями). Противоаварийная подготовка персонала предусматривает выполнение следующих мероприятий: - разработка планов ликвидации аварий в цехах и на объектах, подконтрольных КЧС МВД РК; а также подготовка планов эвакуации персонала цехов и объектов в случае возникновения аварий; - первичный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала для вновь принятых или переведенных из цеха в цех рабочих (проводится мастером или начальником цеха); - ежеквартальный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводится руководителем организации).

Предусмотрено обязательное обучение всех работников предприятий, учреждений и организаций правилам поведения, способам защиты и действиям в чрезвычайных ситуациях.

Занятия с ними проводятся по месту работы в соответствии с программами, разработанными с учетом особенностей производства. Работники также принимают участие в специальных учениях и тренировках.

Для руководителей всех уровней, кроме того, предусмотрено обязательное повышение квалификации в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций при назначении на должность, а в последующем не реже одного раза в пять лет.

В качестве профилактических мер на объектах целесообразно использовать следующее:

- ужесточение пропускного режима при входе и въезде на территорию;
- установка систем сигнализации, аудио-и видеозаписи;
- тщательный подбор и проверка кадров;
- использование специальных средств и приборов обнаружения взрывчатых веществ и т.д.

Каждый рабочий и служащий объекта при чрезвычайной ситуации должен уметь воспользоваться имеющимися средствами оповещения и вызвать пожарную команду.

1) Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий. Кроме того, в соответствующих случаях

рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта, соблюдение нормативов допустимых выбросов.

По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам: должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям: содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта, производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру: контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа; установка информационных табличек в местах гнездования птиц; воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным; установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт; регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматриваются. Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не предусматривают.

Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

2) Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.,
- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.