

KZ72RYS00170571

15.10.2021 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:

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "Горно-металлургический концерн "КАЗАХАЛТЫН", 021500, Республика Казахстан, Акмолинская область, Степногорск Г.А., г.Степногорск, Микрорайон 5, здание № 6, 990940003176, КАРАКЕСОВ РУСТЕМ МАНСУРОВИЧ, 7164528402, it@kazakhaltyn.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) 2.2. карьеры и открытая добыча твердых полезных ископаемых на территории, превышающей 25 га, или добыча торфа, при которой территория превышает 150 га; 2.3. первичная переработка (обогащение) извлеченных из недр твердых полезных ископаемых;

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) Существенных изменений в вид деятельности не вносится. Рабочим проектом предусматривается строительство нефтебазы как вспомогательного объекта производства для обеспечения запаса нефтепродуктов для АО «ГМК Казахалтын»;

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) существенных изменений проектом не предусматривается, планируемая к размещению нефтебаза будет располагаться на существующей производственной площадке ЦБ МТС АО «ГМК Казахалтын», планируемая к строительству нефтебаза предусматривается как вспомогательный объект производства для обеспечения запаса нефтепродуктов для АО «ГМК Казахалтын».

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок планируемого строительства нефтебазы расположен в Акмолинской области, приблизительно в 18 км к северу от Степногорска на левом берегу реки Аксу, административно п. Аксу относится к г. Степногорск. Площадь участка строительства составляет – 23082.0 м2. Площадь территории по акту отвода земли – 95517.7 м2 на существующей территории центральной базы МТО АО «ГМК Казахалтын». Акт землепользования №001587 кадастровый номер 01-018-073-015, акт выбора земельного участка для строительства нефтебазы от 16.03.2021г. АПЗ № KZ65VUA 00449086 от 15.06.2021г..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные технико-экономические показатели по генеральному плану: Площадь участка по акту отвода земли – 95517,7 м<sup>2</sup>; Площадь застройки – 10740,0 м<sup>2</sup> Нефтебаза рассчитана на грузооборот нефтепродуктов: Дизельное топливо летнее – 16 000 т/год; Дизельное топливо зимнее – 15 000 т/год; Бензин АИ92 – 1 100 т/год. Нефтебаза распределительного типа. Объем резервуарного парка – 7 900 м<sup>3</sup>: Дизельное топливо летнее – 4 200 м<sup>3</sup>; Дизельное топливо зимнее – 3 400 м<sup>3</sup>; Бензин АИ92 – 300 м<sup>3</sup>. Общий годовой оборот нефтепродуктов нефтебазы составляет 32100 тонн/ год). Грузооборот предусматривается авто- и ж/д транспортом. График работы нефтебазы круглосуточный, в 2 смены по 12 часов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектными решениями принято строительство нефтебазы 2-мя пусковыми комплексами: 1-ый пусковой комплекс: 1.Площадка односторонней сливо-наливной эстакады на 6 ж/д цистерн; 2.Насосная станция бензина, дизельного топлива летнего и зимнего, совмещенная с электрощитовой, операторной, служебными помещениями; 3.Площадка резервуаров бензина, дизельного топлива летнего и зимнего; Резервуар дизельного топлива летнего V=1000м<sup>3</sup> P-1/1 (1 шт.); Резервуар дизельного топлива летнего V=2000м<sup>3</sup> P-1/2 (1 шт.); Резервуар бензина АИ92 V=400м<sup>3</sup> P-3 (1 шт.); Резервуар дизельного топлива зимнего V=2000м<sup>3</sup> P-2/1 (1 шт.). 4.Площадка узла запорной арматуры; 5.Площадка сливноналивной эстакады для автоцистерн на 4 поста АСН-1,2,3,4; 6.Здание операторной автоналива; 7. Площадка дренажной емкости V=8м<sup>3</sup> Д-1 (1 шт.); 7а.Площадка дренажной емкости V=40м<sup>3</sup> Д-2 (1 шт.); 8.Механизм транспорта вагонов (лебедка маневровая) (2 шт.); 9. Площадка дренажной емкости дождевых стоков с площадки ж/д эстакады V=20м<sup>3</sup> Д-3 (1 шт.); 10. Площадка дренажной емкости дождевых стоков с площадки резервуарного парка V=100 м<sup>3</sup> Д-3 (1 шт.); 11. Блочно-модульная насосная пожаротушения БМН-1 (1 шт.); 12. Площадка резервуаров пожарной воды V=700м<sup>3</sup> ПР-1,2 (2 шт.); 13. Блок хранения пожинвентаря и пенообразователя (1 шт.); 14. Сборный колодец (1 шт.); 15. Площадка КТП (2 шт.); 16. Ограждение 3D Н=2м. 2-ой пусковой комплекс: Площадка резервуаров бензина, дизельного топлива летнего и зимнего; Резервуар дизельного топлива летнего V=2000м<sup>3</sup> P-1/3 (1 шт.); Резервуар дизельного топлива зимнего V=2000м<sup>3</sup> P-2/2 (1 шт.). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) сроки предполагаемого строительства – 20 месяцев: 1-ый пусковой комплекс – 13 месяцев; 2-ой пусковой комплекс – 7 месяцев. Начало строительства 2 квартал 2022 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 целевое назначение земельного участка: для обслуживания центральной базы материально-технического обслуживания. Площадь участка строительства составляет – 23082.0 м<sup>2</sup>. Площадь территории по акту отвода земли – 95517.7 м<sup>2</sup>. Начало строительства 2 квартал 2022 года, сроки предполагаемого строительства нефтебазы – 20 месяцев.;

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 Строительство нефтебазы осуществляется за пределами водоохранной полосы и водоохранной зоны, ближайший поверхностный водоем расположен р. Аксу расположен с южной 2,9 км. Забор воды из поверхностных источников для водоснабжения предприятия и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная привозная вода питьевого качества, доставляемая спецавтотранспортом, по договору заказчика. Для хозяйственно-бытовых целей используется привозная вода соответствующая требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 (для централизованных сетей водоснабжения). На период строительства отвод поверхностных сточных вод осуществляется на поверхность существующего рельефа. С учетом грунтовых условий, слагающих площадку все поверхностные стоки (дождь и т. д.) будут поглощаться грунтом Период эксплуатации. Отвод бытовых стоков с Операторных поз.2 и поз.6 предусматривается в сборный канализационный колодец диаметром 2000мм с

полезным объемом 4.5м<sup>3</sup>. Колодец типового исполнения выполнен из сборных железобетонных колец по ГОСТ8020-90. В плите перекрытия предусматривается вентиляционный стояк Ду100. По мере заполнения, опорожнение колодца предусматривается спец автотранспортом, с вывозом отходов в места утилизации. В целях исключения сброса неочищенных дождевых стоков, проектом предусмотрен организованный отвод « условно» загрязненного стока с технологических площадок с твердым покрытием. Дождевой сток отводится в подземную стальную дренажную ёмкость типа ЕП-100 объемом V=100м<sup>3</sup>. По мере наполнения стоки спец автотранспортом будут вывозиться в места утилизации. Также на рассматриваемой площадке односторонней сливо-наливной эстакады на 6 ж/д цистерн под эстакаду предусмотрена ж/б площадка с габаритами 12,6х68,7 м, предусматривается система дождевой (ливневой) канализации, предназначенная для сбора и отвода условно загрязнённых дождевых вод, площадки. Расход воды на период проведения строительно-монтажных работ принят согласно сводной ве;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитываемая) Забор воды из поверхностных источников для водоснабжения на период строительства и период эксплуатации, а также сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится; объемов потребления воды Забор воды из поверхностных источников для водоснабжения на период строительства и период эксплуатации, а также сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится. Вода техническая - 10963,6561м<sup>3</sup>; Вода питьевая ГОСТ 2874-82 -23,67576343 м<sup>3</sup>.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов на период строительства и эксплуатации нефтебазы источником водоснабжения – будет привозная вода (пос. Аксу). Вода техническая - 10963,6561м<sup>3</sup>; Вода питьевая -23,67576343 м<sup>3</sup> согласно сводной ведомости материальных ресурсов и оборудования.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) рассматриваемая к строительству нефтебаза будет располагаться на существующей производственной территории ЦБ МТС, добычи недр нефтебазой не планируется.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Район размещения объекта находится под влиянием интенсивного многокомпонентного антропогенного воздействия, поэтому естественная растительность со значительным участием сорных видов встречается, как правило, на участках, оставленных без внимания промышленностью и градостроительством. Естественный растительный покров присутствует на незастроенных участках и представлен кустарниковой, травянистой степной растительностью. Кустарник, растущий в основном в ложбинах, представлен жимолостью, карагайником. Деревья представлены кленом, топодем, березой и карагачом. Травяной покров местности представлен степным разнотравьем. Среди разновидностей трав встречается типчак, ковыль красноватый, вейник, полынь. Редких и исчезающих растений в зоне влияния предприятия нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. Согласно кадастров учетной документации сельскохозяйственные угодья в рассматриваемом районе отсутствуют. Реализация данного проекта предусматривается вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана. Сноса зеленых насаждений на территории планируемого к строительству нефтебазы не планируется. компенсационной посадки зеленых насаждений не предусмотрено, за исключением семян многолетних трав, используемых при посадке в порядке компенсации;

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

объемов пользования животным миром объемов пользования животным миром не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования проектом не предусмотрено; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира операций, для которых планируется использование объектов животного мира проектом не предусмотрено;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Инженерное обеспечение на период строительства: Теплоснабжение – не предусмотрено. Электроснабжение – от существующих сетей. Водоснабжение - на хозяйственно-бытовые нужды от привозной бутилированной водой, для обеспыливания – спецавтотранспортом. Канализация – в существующие городские сети или биотуалет. Инженерное обеспечение на этапе эксплуатации Электроснабжение – согласно техническим условиям подключение выполняется к от существующих ВЛ-6кВ. Водоснабжение / водоотведение – Для хоз-бытовых нужд предусматривается привозная вода питьевого качество для зданий Операторных. В операторных предусмотрены пластиковые емкости с насосом объемом 1500м<sup>3</sup>. Отвод канализаций с операторных предусматриваются в сборный колодец объемом 5.0м<sup>3</sup>;

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

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) На период проведения строительно-монтажных работ нефтебазы выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит: 13,956640254 т/год 7,0404955 г/с. Суммарный выброс ЗВ содержит 22 ингредиента, из которых 2 относится к 1 классу опасности, 6- ко второму классу опасности, 9 к 3 классу опасности и 6 – к четвертому классу опасности. На период эксплуатации нефтебазы выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит: 3,622175т/год 6,437201 г/с. Суммарный выброс ЗВ на этапе эксплуатации содержит 9 ингредиентов, из которых 3 относится ко 2 классу опасности, 2 – к третьему классу и 4 – к четвертому классу опасности. Максимальные приземные концентрации на существующее положение всем ингредиентам не превышают 1 ПДК. Ближайшая селитебная территория расположена на расстоянии 1,2 км в северо-западном направлении от предполагаемого участка размещения нефтебазы..

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 Сбросы загрязняющих веществ - отсутствуют .

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 Собственных полигонов для размещения отходов предприятие не имеет. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам. Места временного хранения на промплощадке имеют водонепроницаемое покрытие, обрамлены бортовым камнем. Все образующиеся виды отходов собираются в промаркированные контейнеры и вывозятся на дальнейшую переработку или захоронение согласно заключенным договорам. Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства – составят 5,04 т/период проведения строительно-монтажных работ. Нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации – составят 91,456 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласование с РГУ ДКПБ МЧС РК KZ64VQR00027719 от 07.09.2021г. в части промышленной безопасности..

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) при проведении предварительной оценки воздействия намечаемой деятельности были учтены характеристики состояния всех компонентов окружающей среды: фоновое состояние (Казгидромет, экологический бюллетень). Кроме того, Экологические исследования современного состояния атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвенного покрова, радиационной безопасности в районе исследований проводятся в соответствии с Программой экологического контроля для АО «ГМК Казахалтын». Описание современного состояния окружающей среды приведены в прилагаемом файле. Необходимо отметить, что АО «ГМК Казахалтын» экологические исследования современного состояния окружающей среды в соответствии с Программой экологического контроля несмотря на то, что Департамент экологического мониторинга МЭГиПР РК проводит наблюдения состояния окружающей среды на своих постах. Данные, проводимые Департаментом экологического мониторинга МЭГиПР РК публикуются в Информационных бюллетнях на полугодовой основе и были учтены АО «ГМК Казахалтын» при оценке воздействия на окружающую среду..

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 С учетом обязательного применения современных технологий при проведении проектируемых работ, строгом соблюдении природоохранных мероприятий, ожидаемые воздействия не будут выходить за пределы низкого - среднего уровня негативных последствий, что, в целом, свидетельствует о допустимости проектируемой деятельности. Предполагаемая к строительству нефтебаза будет располагаться на существующей территории базы ЦБ МТС, в этой связи была проведена комплексная оценка воздействия на все компоненты окружающей среды. Предварительный анализ воздействий позволяет сделать вывод, что при штатном режиме работы намечаемая деятельность по строительству и эксплуатации нефтебазы не окажет значимого негативного воздействия на природную среду, и поэтому допустима по экологическим соображениям. Изменения в природной среде будут иногда превышать пределы природной изменчивости и приводить к повреждению отдельных экосистем, но компоненты природной среды будут сохранять способность к полному восстановлению. На животный мир будет воздействие, в основном, такое, как фактор беспокойства. Для периода строительства и эксплуатации для всех компонентов окружающей среды будут преобладать негативные воздействия низкой значимости.

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 - отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для того, чтобы избежать значительного отрицательного воздействия на компоненты окружающей среды на этапах строительства и эксплуатации нефтебазы будут предприняты следующие мероприятия. Атмосферный воздух Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: потенциальные источники загрязнения воздуха необходимо располагать на местности с учетом розы ветров; строгое соблюдение технологического регламента работы техники; постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; своевременное и качественное ремонтно-техническое обслуживание техники; применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; очистка мест разлива ГСМ с помощью спецсредств; минимизация холостой работы оборудования и остановка оборудования во время простоя; обеспечение соблюдения технических условий эксплуатации сооружений; проведение производственного мониторинга атмосферного воздуха в период эксплуатации. Почвенно-растительный покров С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть: рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; регламентацию передвижения транспорта; использование современной и надежной системы сбора сточных, дождевых и талых вод; пылеподавление посредством орошения территории; движение транспорта только по отводимым дорогам; последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ; применение материалов, не обладающих экологической вредностью; не допускать возгораний растительности, при обнаружении очагов пожаров принимать меры по их тушению; принимать специальные меры по предупреждению эрозии и дефляции; проводить производственный мониторинг почв и растительности в ходе строительства и эксплуатации. Для предупреждения негативных последствий от возможного химического загрязнения почвенно-растительного покрова в качестве природоохранных мероприятий необх.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для уменьшения загрязнений на территории нефтебазы предусматривается следующее: поддерживаются в полной технической исправности резервуары и технологическое оборудование, и обеспечивается их герметичность; дыхательные клапаны резервуаров регулируются на требуемое избыточное давление и вакуум; резервуары с бензином и дизельным топливом оборудуются газуровнительной системой, с применением дыхательных клапанов повышенного давления; слив нефтепродуктов предусматривается только с применением приборов герметичного слива; обеспечивается возврат паро-воздушной смеси, вытесняемой из резервуаров при «больших» дыханиях в цистерны.

- 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):

Каракесов

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

