

KZ54RYS00187676

25.11.2021 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "LOGWEST", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Марата Оспанова, дом № 54А, Квартира 2, 200140024953, АРЫСТАНГАЛИ АЛИБЕК СУНКАРУЛЫ, 87025336660, k.salikhova@mail.ru

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) Приложение 1 п.1 Энергетика, пп. 1.1 нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти)..

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 "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведена. Объект сдается впервые.;
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) Объект подается впервые, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было получены..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Предполагается разместить в черте города Актобе в районе 41разъезда, определенным Генеральным планом г. Актобе, категория земель выделенные для промышленности.Ближайшийжилые участки расположены на расстояние 1,4 км, п. Ясный расположен с юго-восточной стороны на расстояние 2,204 км.Размещение указанных объектов обосновывается тем, что на данный момент выданы земельные Акты, с требованиями санитарных норм указанных в правилах №237 от 20.03.2015 г., а так же наружныхинженерных сетей (газ, электричество, канализация, дорога и железная дорога подведены)). Возможность выбора других участков: при определении мест были рассмотрены возможность размещения в других участках, однако из-за того, что все земли на данный момент находятся в аренде или же в частной собственности разместить в других участках не возможна. Одним из немаловажных факторов - это инфраструктура, из-за того, что прокладка инженерных сетей на участки не представляется возможным, соответственно выбор других участков не целесообразен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технологические установки по облагораживанию прямогонных фракций нефти и склада хранения (нефти и нефтепродуктов), с вспомогательными оборудованиями. Мощность склада хранения нефти и нефтепродуктов равна 15000 м³ (максимальное (единовременное) вместимость нефти и нефтепродуктов). На территории участка будут проводиться работы по переработки нефти: 1) установка первичной переработки нефти производительностью не более 200 тонн нефти в сутки – 2 шт., каждая из них имеет в своем составе: 2 печи нагрева 800кВт, 3 колонны разделения нефти, 4 буферных емкостей, центробежные герметичные насосные установки. 2) установка точного разделения бензиновой фракции производительностью не более 180 тн в сутки по исходному сырью - 1 шт., имеет в своем составе: печь нагрева 200кВт – 1 шт, колонны разделения прямогонного бензина - 2 шт, теплообменники кожухотрубчатые – 5 шт, буферные емкости объемом - 4 шт, центробежные герметичные насосные установки. 3) установка вакуумной перегонки мазута производительностью не более 200 тонн в сутки по исходному сырью – 1 шт., установка имеет в своем составе: печь нагрева 200кВт – 1 шт, вакуумная колонна разделения мазута – 2 шт, теплообменники «труба в трубе» - 5 шт, буферные емкости - 3 шт, центробежные герметичные насосные установки. В результате прохождения всех стадий переработки нефти на выходе получают следующие продукты: «Бензин специальный с пределами выкипания 40- 800С», «Бензин специальный с пределами выкипания 80-1200С», «Бензин специальный с пределами выкипания 105-1500С», «Уайт-спирит (или керосин технический) с пределами выкипания 140-1800С», «Дизельное топливо летнее или зимнее», «Светлое печное топливо», «Темное печное топливо», «Мазут М-100». «Битум дорожный/битум строительный». Указанные объекты будут располагаться на территории 29,2645 га. С целевым назначением земли промышленности..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для достижения результата в переработки нефти используется проверенный временем метод ректификации. Разделения нефтепродуктов по температурам кипения (испарения) в специальных колоннах-аппаратах. Блок-схема переработки подразумевает первичное разделение нефти на четыре продукта: на «бензин прямогонный», фракцию «смесь керосина технического с фракцией дизельного топлива», полуфабрикат в виде смеси фракций тяжелого дизельного топлива и остатков отгона нефти. Далее вышеуказанные полуфабрикаты поступают в другие блоки для переработки: «бензин прямогонный» поступает в установку переработки, где получают следующие продукты: «Бензин специальный с пределами выкипания 40 – 800С», «Бензин специальный с пределами выкипания 80- 1200С», «Бензин специальный с пределами выкипания 105- 1500С», и «Уайт-спирит с пределами выкипания 140- 1800С»; «Смесь тяжелого дизеля с остатками перегонки нефти» поступает в другой модуль переработки на установке вакуумного разделения, где получают смесь тяжелой дизельной фракции и вакуумного газойля, гудрон. Далее гудрон поступает в реактор окисления гудрона, где в процессе окисления под давлением (аэрокрекинга) получается смесь битума и черного соляра. Далее эта смесь разделяется на сепараторе, и готовый битум выводится из процесса на линию налива или фасовки битума. Полученный в результате сепарации черный соляр компаундируется с тяжелой дизельной фракцией и вакуумным газойлем для получения конечного продукта «Печного топлива», которое откачивается на склад..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начало строительства июль 2022 г. ; Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется в 2024 году. Предположительные сроки постутилизация объекта 2050 год..

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 Участок №1 – Технологические установки по облагораживанию прямогонных фракций нефти и склада хранения (нефти и нефтепродуктов), с вспомогательными оборудованиями, площадью 29,2645 га, размещение и обслуживание здания (строения и сооружения), срок использования 28 лет.;

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 Источниками водных ресурсов является существующая

сеть водопровода с подключением к существующей городской сети, так же планируется установка 2 водозаборных скважин. Объект не находится в водоохранной зоне или полосе. Ближайший крупный водный объект Актюбинское водохранилище расположена с юго-восточной стороны на расстояние 3,6 км. Водоохранилище (река Илек) имеет водоохранную зону не менее 500м, согласно постановлению Аким Актюбинской области №60 от 6.03.2013 года.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Виды пользования – общее (подключение к городской сети, вода питьевого качества) и специальное (водозаборная скважина, для технических нужд). ;

объемов потребления воды С городской сети водопровода будет потреблять 25 м3/сут (1,0416 м3/ч) или 9, 125 тыс.м3/год. С водозаборной скважины (поземная вода) будет потреблять 46 м3/сут (1,916 м3/ч) или 16,79 тыс.м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться при: 1) оборотной водоснабжении установок переработки. Требуется подпитки 20 М3 в сутки воды; 2) система автоматического пожаротушения 1200 М3. Требуется подпитки не более 2 М3 в сутки воды. 3) Блочная модульная котельная. 1,2 М3 в час в период работы. Ориентировочно в зимний период - 24 М3 в сутки. 4) Лаборатория - 5 М3 в сутки. 5) АБК - 20 М3 в сутки.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Деятельность не связана с недропользованием. ;

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 Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения, в связи, с чем вырубка и перенос зеленых насаждений не планируется. ;

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

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для осуществления намечаемой деятельности необходимо газ и электричество. Источники электроснабжения является местная система электроэнергии ТОО «Энергосистема», объем приобретения или потребления электроэнергии равен 1250 кВт/час, срок использования 28 лет. Источником газоснабжения, является местная система магистрального газопровода ТОО «КазТрансГазАймак», объем приобретения или потребления газа равен 6 млн.м3/год.Срок использования 28 лет.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидеться, так как при строительстве: ПРС будут сняты и храниться до момента ликвидации производства. Вода используется для подпитки технологически необходимых оборудования, который планируется использовать воду технического назначения. Применение газа в производстве не окажет влияние на добычу и переработку газа в целом по региону, так как на данный момент газ экспортируется, что говорит об избыточности его на рынке. На основании вышеизложенного риски истощения ресурсов не будут при реализации намечаемой деятельности..

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) Бензол, 2 класс опасности, ≈4,53 тонн, подлежит внесению в регистр. Вещества не превышающие пороговое значения для внесения в регистр: Азот диоксид, 2 класс опасности, 86 тонн; Азот оксид, 3 класс опасности, 40 тонн; Сера диоксид, 3 класс опасности, 24 тонн; Углерод оксид, 4 класс опасности, 220 тонн; Углерод диоксид, не класс-я, 300 тонн; Метан, не класс-я, объем 3,45 тонн. Вещества не подлежащие внесению в регистр.: Аденозин-5, не класс-я, ≈0,00403 тонн; Натрий гидроксид, не класс-я, ≈0,0,000403 тонн; Натрий хлорид, 3 класс опасности, 0,00245 тонн; диНатрий сульфат, 3 класс опасности, 0,00403 тонн; Калий йодид, не класс-я, 0,00403 тонн; Серебро октадеканоат, не класс-я, 0,0000144 тонн; Водород пероксид, не класс-я, 0,000864 тонн; Серная кислота, 2 класс опасности, 0,00864 тонн; Бутан, 4 класс опасности, 0,0192 тонн; Гексан, 4 класс опасности, 0,00011 тонн; Пентан, 4 класс опасности, 0,0047 тонн; Изобутан, 4 класс опасности, 0,0138 тонн; Смесь углеводородов предельных C1-C5, не класс-я, 280 тонн; Смесь предельных углеводородов C6-C10, не класс-я, 125 тонн; Пентилены, 4 класс опасности 5 тонн; Диметилбензол, 3 класс опасности, 0,586 тонн; Метилензол, 3 класс опасности, 3,486 тонн; Этилбензол, 3 класс опасности, 0,0978 тонн; 1,2-Диметилбензол, 3 класс опасности, 2,45 тонн; Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, 0,0000003403 тонн; Аммиак, 4 класс опасности, ≈0.00432 тонн; Сероводород, 2 класс опасности, ≈0,0476 т/год; Бутан-1-ол, 3 класс опасности, 0,039 тонн; Пропан-2-ол, 3 класс опасности, 0,605 тонн; Этанол, 4 класс опасности, 0,052 тонн; 2-Этоксизтанол, не класс-я, 0,0208 тонн; Бутилацетат, 4 класс опасности, 0,0208 тонн; Формальдегид, 2 класс опасности, 0,0030935 тонн; Пропан-2-он, 4 класс опасности, 0,0208 тонн; 2-гидроксипропан, 3 класс опасности, 0,000403 тонн; Этандиовая кислота, не класс-я, 0,000245 тонн; Керосин, не класс-я, 4,08489 тонн; Уайт-спирит, не класс-я, 0,027 тонн; Алканы C12-C19, 4 класс опасности, 7,074 тонн..

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 Все хозяй-стоки будут направляться в центральную канализацию города Актобе. Так же на территории объекта имеются производственные и ливневые стоки, которые будут направляться на очистное сооружение, после чего отделенная нефть и нефтепродукты будут направляться на переработку, а очищенная вода будет направятся в бассейн который участвует в процессе охлаждения производства. .

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 Донные шламы – объем образования 10 тн в 2-3 года; Шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, содержащие опасные вещества – объем образования 1 тонн в год, Отходы колонн охлаждения – объем образования 15 тон в 2-3 года; указанные отходы образуются в процессе эксплуатации перерабатывающих оборудования и во время хранения нефти. Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы, не определенные иначе – 2 тонн в год; отходы образуются в результате производственной деятельности обслуживающего персонала; Отсутствует возможность превышения пороговых значений..

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 для объектов 1 категории – Комитет экологического регулирования и контроля МЭГиПР РК..

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) Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, так же генеральным планом утвержден участок как промышленные земли. Были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: 1) Почва – каштановое, типичная для данного региона. Усредненные фоновые показатели: Азот аммонийный – 52 млн-

1, влажность 1.1%, PH -8,11, цинк – 26 мг/кг, медь – 4.5 мг/кг, м нефтепродукты – 0,5 мг/кг, никель – 3,8 мг/кг, нитраты солевой вытяжки – 8,6 млн-1, гумус – 0,9%, свинец – 22,3 мг/кг, сульфат ионы в водной вытяжке – 0,59ммоль в 100 г.почвы, хлорид ионы в водной вытяжки – 0,7ммоль в 100 г почвы, хром (VI) – 1,7 мг/кг. Отсутствуют нормы для вышеупомянутых показателей. 2) Вода – на воды исследования не проводились, так как на данной территории отсутствуют водные объекты. 3) Воздух. Усредненные фоновые показатели: СО – норм 5мг/м3, факт 2.2. NO – норм 0.4 мг/м3, факт – 0.1. NO2 – норм 0.2 мг/м3, факт 0.1. SO2 – норм 0.5 мг/м3, факт 0.1. С – норм 0.15 мг/м3, факт 0.025 мг/м3. С12-19 – норм 1 мг/м3, факт 0.5. CH2O – норм 0.05 мг/м3, факт 0.0015. H2S – норм 0.008 мг/м3, 0.004. CH4S – норм 0.006 мг/м3, факт 0.003 мг/м3. Пыль – 0.5 мг/м3, факт 0.15. 4) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.18. 5) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 67,2 дБ. Вибрация – установленный норматив 107 дБ, факт 103,2 дБ. На 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 отсутствуют. .

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 1) Объекты расположены в черте населенного пункта и ее пригородной зоне. 2) Объект не окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов и объектов. 3) Объект не повлияет на состояние водных объектов, за территории отведенных участков почва не будет деградировать, так как будут проводиться работы по воспроизводству зеленых насаждений и создание микроклимата. 4) Объект включает специальное водопользование, по остальным ресурсам все будет приобретаться у юридических лиц. Дефицитные природные ресурсы не будут применяться. 5) объект связан с веществами и материалов, которые могут нанести вред ОС. 6) Объект приводит к образованию опасных отходов таких как: масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отходы очистного сооружения, промасленная ветошь, нефтешлам. Остальные отходы относятся к неопасным. 7) Осуществляет выброс, которые не превысить гигиенические нормативы. 8) Является объектом физического воздействия: шум, вибрации, тепловой энергии. 9-10) Создает риск загрязнения земель и может привести к возникновению аварий и инцидентов, в случаи не соблюдения технологического регламент. 11) Изменение демографической ситуации, рынка труда в лучшую сторону, так как будут созданы более 150 рабочих мест. 12) повлечет строительство и эксплуатации: дорог, газопровода, электролинии, канализации, водопроводной сети. 13) Может оказать кумулятивное влияние. 14) На территории отсутствуют объекты, имеющие особый статус. 15) Не окажет существенного воздействия к изменениям компонентов природной среды, участки подвержены к антропогенному воздействию. 16-25) не окажет воздействия: краснокнижные животные и растения отсутствуют; на маршруты и объекты, используемые для отдыха; историко-культурные объекты отсутствуют; на земель.участки и недвижимости друг. лиц; отсутствуют больницы, школы, культовые объекты; на территории с ценными природ. ресурсами; на эколог-е участки. 26) не создает эколог-е проблемы (оползней, землетрясений и т.п.) 27) аналог-е объекты функц-т изучения не требует. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Внедрение замкнутого водооборотной системы. Установка очистного сооружения для улавливания паров нефтепродуктов и возвращение в производства, установка очистки производственных стоков. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по

снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. Производить регулярно на территории - контроль технического состояния автотранспорта, исключая утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода в отведенном месте..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) 1) Альтернатива выбора технологии рассматривалась, но привела к тому, что варианты оказались нерентабельным по следующим факторам: - отсутствие промышленных наработок (наличие только лабораторных исследований), приводит к отсутствию опыта эксплуатации и появлению рисков аварийных ситуаций; - отсутствие возможности сертификации установки переработки нефти и нефтепродуктов с принципиально отличным от метода ректификации принципом приводит к невозможности эксплуатации; 2) Альтернатива места расположения рассматривалась, но привела к тому, что вариант оказался нерентабельным по следующим факторам: - значительная удаленность объектов инфраструктуры (коммуникаций), для подведения к производственным площадкам (увеличение стоимости проекта); - отсутствие необходимых по площади участков, т.к. все производственные площадки при проектировании должны располагаться с учётом санитарных норм по расположению объектов. - доставка работников на производственную площадку, при сменном графике работы. 3) Учитывая эти факторы, нам выделили и были оформлены земельные участки с учётом всех санитарных и экологических норм..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

АРЫСТАНГАЛИ АЛИБЕК СУНКАРУЛЫ

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



