

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ50RYS01555060

21.01.2026 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 "Энергоресурсы", 110000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КОСТАНАЙСКАЯ ОБЛАСТЬ, КОСТАНАЙ Г.А., Г.КОСТАНАЙ, улица Амангельды, дом № 126, 981240002602, НАЛИБАЕВ МАРАТ МАХМУТОВИЧ, 8-(771)-290-71-77, BIN981240002602

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) Дополнение №3 к Проекту оценочных работ на площади Аулиеколь (Новонежинская). Проектом предусматривается разведочные работы по разведке углеводородного сырья (нефть, газ) на площади Новонежинской структуры в пределах блоков X-36, XI-35-В (частично), С (частично), 36-А (частично), В (частично), С (частично) на территории Аулиекольского района Костанайской области Республики Казахстан Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

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) В 2018 году было получено положительное заключение государственной экологической №KZ05 VCY00113387 от 08.06.2018 г. на проект ПредОВОС на «Дополнение №2 к проекту оценочных работ на Новонежинской площади» в Костанайской области Республики Казахстан. «Дополнением №2 к проекту оценочных работ...» был предусмотрен перенос сейсморазведочных работ 2Д и 3Д и бурение скважин, предусмотренных Дополнением на период продления разведочных работ до 2020г. В связи с пандемией и невозможностью в этот период выполнить Рабочую программу, предусмотренную Дополнением №2, Дополнением №12 к Контракту от 15.06.2022г. период разведки был продлен до 31.12.2022г. В феврале 2024 г. Недропользователь обратился с письмом в Компетентный орган об еще одном продлении периода разведки. Рабочей группой Министерства энергетики Республики Казахстан было принято решение рекомендовать к подписанию Дополнение №14 к Контракту, согласно которому Недропользователь в период до 01.01.2027г. обязуется завершить оценку обнаруженных залежей и с этой целью составлено Дополнение №3 к проекту оценочных работ, в котором все принятые ранее обстоятельства по бурению скважин и сейсморазведке перенесены на 2026 год. ;
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) В 2018 году было получено положительное заключение государственной экологической №KZ05VCY00113387 от 08.06.2018 г. на проект ПредОВОС на «Дополнение №2 к проекту оценочных работ на Новонежинской площади» в Костанайской области Республики Казахстан. « Дополнением №2 к проекту оценочных работ...» был предусмотрен перенос сейсморазведочных работ 2Д и 3Д и бурение скважин, предусмотренных Дополнением на период продления разведочных работ до 2020 г. В связи с пандемией и невозможностью в этот период выполнить Рабочую программу, предусмотренную Дополнением №2, Дополнением №12 к Контракту от 15.06.2022г. период разведки был продлен до 31.12. 2022г. В феврале 2024г. Недропользователь обратился с письмом в Компетентный орган об еще одном продлении периода разведки. Рабочей группой Министерства энергетики Республики Казахстан было принято решение рекомендовать к подписанию Дополнение №14 к Контракту, согласно которому Недропользователь в период до 01.01.2027г. обязуется завершить оценку обнаруженных залежей и с этой целью составлено Дополнение №3 к проекту оценочных работ, в котором все принятые ранее обстоятельства по бурению скважин и сейсморазведке перенесены на 2026 год. ..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь расположена на территории Аулиекольского района Костанайской области. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Костанай, поселки Новонежинка, Аулиеколь, Аманкарагай. Рельеф местности степной, в юго-западной части слабохолмистый, в северо-западной части распространены болота. Гидрографическая сеть представлена рекой Убаган с притоком р. Ашибай, впадающая в мелководное соленое озеро Кусмурун. Климатические условия резко континентальные, с продолжительной и суворой зимой со средней температурой -18оС, максимально низкая температура - 40оС. Высота снежного покрова – до 20см, норма годовых осадков – 300мм. По территории рассматриваемого района проходит высоковольтная линия электропередач Экибастуз-Россия. По Контрактной территории проходят магистральные железная и автомобильная дороги Костанай-Алматы, проходящие через поселок Аманкарагай..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Дополнением №3 планируется проведение геологоразведочных работ по поиску углеводородов (нефть, газ) на участке Аулиеколь. Планируется решение следующих геологических задач: -Бурение оценочной независимой скважины Ыбрайхан-1 глубиной 3500м, проектный горизонт –отложения девона; отбор керна и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины. -Бурение оценочной независимой скважины Калкул-1 глубиной 4300м, проектный горизонт –отложения девона; отбор керна и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины; В случае получения положительных результатов по бурению скважины Ыбрайхан-1, выполнить бурение зависимой скважины Ыбрайхан-2 глубиной 3300м, проектный горизонт –отложения девона, а также постановка сейсморазведочных работ МОГТ 2Д/3Д в объеме 400 пог. км и 100 кв. км соответственно по результатам бурения. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении строительства и испытанию скважин по поиску углеводородов № Ыбрайхан-1, Ыбрайхан-1, Калкул-1, а также проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д/3Д в объеме 400 пог. км и 100 кв. км соответственно по результатам бурения. Для уточнения геологического строения месторождения планируется изучение фильтрационно-емкостных характеристик пластов состава и физико-химических свойств пластовых жидкостей для каждого горизонта отдельно; изучение приёмистости, режимов и эксплуатационных характеристик скважин и объектов. Выделено 96 стационарных источников, из них 32 организованных и 64 неорганизованных источников. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: · Силовой привод, (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; · Дизель генератор Полевого лагеря - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ –

продукты сгорания дизельного топлива; · Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Емкости нефти - пары УВ; · Емкости бурового раствора - пары углеводородов; · Емкости бурового шлама - пары углеводородов; · Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный блок - пыль цемента; · Ремонтно-механический цех – пыль; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поступилизацию объекта) Все работы планируются в 2026 году, по плану работы ориентировочно должны начаться в 1 квартале 2026 года, и закончится в конце 4 квартала 2026 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступилизацию 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 В административном отношении площадь расположена на территории Аулиекольского района Костанайской области. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Костанай, поселки Новонежинка, Аулиеколь, Аманкарагай. Контрактная территория была расширена к югу на 620,3км2, общая площадь Геологического отвода составила 1874,8км2. Угловые точки участка работ: 1) с.ш. 52°20'00" в.д. 64°00'00" 2) с.ш. 52°40'00" в.д . 64°00'00"в.д. 3) с.ш. 52°40'00" в.д. 64°30'00"в.д. 4) с.ш. 52°20'00"в.д. 64°30'00" 5) с.ш. 52°20'00"в.д. 64°29'00" 6) с.ш. 52°13'00"в.д. 64°29'00" 7) с.ш. 52°13'00"в.д. 63°47'00". 8) с.ш. 52°20'00"в.д. 63°47'00". На основании Дополнения №14 от 14.04.2024г. срок действия Контракта, с учетом продления периода разведки для окончательного завершения работ, действует до 01.01.2027г.;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйствственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: водопотребление составит: хоз-питьевой 6 624 м3, технической – 13 947 м3, водоотведение составит: хоз-питьевой 4 636,80 м3, технической – 2 221,01 м3 Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющего материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйствственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №660 от 23 апреля 2001 года на разведку углеводородного сырья (нефть, газ) на площади Новонежинской структуры в пределах блоков X-36, XI-35-B (частично), С (частично), 36-А (частично), В (частично), С (частично) на территории Аулиекольского района Костанайской области Республики Казахстан и Письмо №12-1-12/5082 от 19.04.2024 года Министерства Энергетики РК о выдаче разрешения на продление периода разведки по контракту на 3 года для окончательного завершения работ на структурах Ыбрайхан, Калкул, Сагадат и Шокай до 1 января 2027 года. Площадь геологического отвода составляет 1874,797 кв. км. Угловые точки участка работ: 1) с.ш. 52°20'00" в.д. 64°00'00" 2) с.ш. 52°40' 00" в.д. 64°00'00"в.д. 3) с.ш. 52°40'00" в.д. 64°30'00"в.д. 4) с.ш. 52°20'00" в.д. 64°30'00" 5) с.ш. 52°20'00" в.д. 64°29'00" 6) с.ш. 52°13'00" в.д. 64°29'00" 7) с.ш. 52°13'00" в.д. 63°47'00". 8) с.ш. 52°20'00" в.д. 63°47'00". Границы участка недр показаны в геологическом отводе. Геологический отвод прилагается к Заявлению о

намечаемой деятельности (Приложение 1). Угловые точки: Ориентировочные географические координаты проектируемых скважин: - Ыбрайхан-1 – с.ш. 52°21'42" в.д. 64°17'28" -Ыбрайхан-2 – с.ш. 52°21'21" в.д. 64°18'31" - Калкул-2 – с.ш. 52°19'43" в.д. 64°23'29";

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, количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров Аулиекольского района Костанайской области представлен степными и луговыми сообществами, характерными для лесостепной зоны Казахстана, с преобладанием злаков (ковыль, типчак), разнотравья (люцерна, кровохлебка, таволга) и наличием кустарников и деревьев вблизи водоёмов (черёмуха, пузыреплодник), а также сельскохозяйственных культур. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. Гидографическая сеть представлена рекой Убаган с притоком р. Ашибой, впадающая в мелководное соленое озеро Кусмурун. Пользование не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

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

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) Все работы будут произведены в 2026 году. В рамках реализации намечаемой деятельности предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при выполнении сейсморазведочных работ — 11,67 т/год, бурении оценочной независимой скважины «Ыбрайхан-1» глубиной 3500 м — 79,06 т/год, бурении оценочной независимой скважины «Калкул-1» глубиной 4300 м — 105,14 т/год, бурении зависимой скважины «Ыбрайхан-2» глубиной 3300 м — 87,41 т/год, при проведении испытания 1 объекта — 54,82 т/год, при проведении испытаний 6 объектов — 328,93 т/год. Совокупный валовый выброс загрязняющих веществ составляет 612,22 т/год. Предварительный объем образуемых выбросов 612,2195489 тонн. 0123 - Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (3 класс опасности) – 0,009766 тонн; 0192 - Тетраэтилсвинец (549) (1 класс опасности) - 0,0000606 тонн; 0143 - Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (2 класс опасности) - 0,0017285 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 121,8213418 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 19,79596805 тонн; 0316 - Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) (2 класс опасности) - 0,0534213 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 15,74799923 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 22,2637902 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,01931116 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 187,7060357 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,0003996 тонн; 0410-Метан (727*) – 2,17418121 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) – 30,85298879 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) – 8,531450283 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) (4 класс опасности) - 0,007575 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,11316 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) – 0,0341145 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,0717135 тонн; 0627 - Этилбензол (675) (3 класс опасности) - 0,0001515 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000188161 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 1,708839761 тонн; 2735-

Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0004519 тонн; 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (4 класс опасности) – 45,84774193 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,162998 тонн; 2907-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,03888 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 155,1829463 тонн; 2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,072346 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 Сбросы не предусматриваются..

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 Все отходы будут образовываться в течении всего 2026 года (Контракт действует до 01.01.2027 г.) Отходы производства и потребления при строительстве скважин: Буровой шлам (опасный уровень) - 2323,8579 тонн, Отработанный буровой раствор - 594,92319 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 52,526877 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,6577397 тонн, Металлом (не опасный уровень) – 1,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 3 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 22,5 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 22,990685 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 15,876 тонн. Отходы производства и потребления при сейсморазведке: Металлом (не опасный уровень) – 2,203 тонн, Изношенные шины и др. резинотехнические материалы – 2,083 тонн, Аккумуляторы – 0,744 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 8,31 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,239 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 0,432 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 10,652 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозится компаниями по договорам на специализированные полигоны..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения на воздействие..

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) В административном отношении участок Аулиеколь расположен в Аулиекольском районе Костанайской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: поселки Новонежинка, Аулиеколь, Аманкарагай. Климат района может быть охарактеризован как недостаточно влажный, с теплым летом и умеренно сухой малоснежной зимой. Большая континентальность климата обусловлена также удаленностью территории от районов активной циклонической деятельности, в связи с чем уменьшается облачность и количество осадков. Климатические условия резко континентальные, с продолжительной и сухой зимой со средней температурой -18оС, максимально низкая температура – 40 оС. Рельеф местности степной, в юго-западной части слабохолмистый, в северо-западной части распространены болота. Высота снежного покрова – до 20см, норма годовых осадков – 300мм. По Контрактной территории проходят магистральные железная и автомобильная дороги Костанай-Алматы, проходящие через поселок Аманкарагай. Растительный покров Аулиекольского района Костанайской области представлен степными и луговыми сообществами, характерными для лесостепной зоны Казахстана, с преобладанием злаков (ковыль, типчак), разнотравья (люцерна, кровохлебка, таволга) и наличием кустарников и деревьев вблизи водоёмов (чёрёмуха, пузыреплодник), а также сельскохозяйственных культур. Гидрографическая сеть представлена рекой Убаган с притоком р. Ашибой, впадающей в мелководное соленое озеро Кусмурун. .

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 Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устраниению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

- 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):
НАЛИБАЕВ МАРАТ МАХМУТОВИЧ

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



