

KZ53RYS01275549

25.07.2025 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 "Интергаз Центральная Азия", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 970740000392, ТАСЫБАЕВ МАНАС МУХИТОВИЧ, +7 (7172) 927048, e.akhmet@ica.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) Основным видом деятельности Актюбинского производственного филиала АО «Интер» является транспортировка газа по распределительным газопроводам, эксплуатация и ремонт газораспределительных установок, маркетинг, покупка и реализация газа потребителям. Существующая деятельность соответствует пп. 7.13. п. 7 раздела 2 Приложения 2 ЭК РК транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов и относится к объектам II категории. Имеется решение об определении категории (прилагается). Данной намечаемой деятельностью предполагается реализация технического проекта на обустройство 36-ти эксплуатационных скважин ПХГ «Бозой». Обустройство 36 эксплуатационных скважин -дублеров участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой» необходимо в целях увеличения объема хранения и оборота природного газа. Согласно приложению 1 раздела 2 Экологического кодекса РК, данная намечаемая деятельность относится к пункту 10.5 хранилища природного газа вместимостью свыше 10 тыс. м3..

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) По представленному виду основной деятельности ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду и предприятие имеет действующее разрешение №KZ65VCZ01898675 от 09.09.2022 г. В целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Бозой на участке «Жаманкоянкулак». Основными объектами в проекте обустройства газовых скважин являются: приустьевые площадки в ограждении; обвязка устья скважин. Проектом предусмотрено обустройство 36 эксплуатационных скважин дублеров с подключением существующим шлейфам скважин ПХГ Бозой. Цель обустройства и назначение скважины - увеличение суточной производительности ПХГ, закачка и отбор газа. Обустройство выполняется на территории действующего предприятия. Объемы транспортируемого газа остаются на прежнем уровне. Расширения, реконструкции и модернизации существующего оборудования проводить не планируется.;

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) Ранее было выдано заключение № KZ41VWF00336010 от 23.04.2025 г. и №KZ56VWF00385889 от 10.07.2025 г. Однако в связи с большим количеством изменений, внесенных в рабочий проект, ранее поданные заявление и заключение по скринингу требуют больших изменений и уточнений. В связи с этим было принято решение по повторной подаче заявления о намечаемой деятельности на повторное рассмотрение..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении ПХГ «Бозой» расположено в Шалкарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – п. Бозой находится на расстоянии 15 км по промысловой автодороге с щебеночным покрытием. Районный центр г. Шалкар находится в 230 км от п. Бозой по патрульным и полевым дорогам. Областной центр – г. Актобе соединен с г. Шалкар железной дорогой и автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием, протяженностью 400 км. Возможности выбора других мест нет, так как работы проводятся на действующей территории. Координаты площади Север – СШ 46° 8'28.256", ВД 58°32'34.371" Восток – СШ 46° 8'21.851" ВД 58°40'10.145 ", Запад - СШ 46° 3'15.688" ВД 58°40'0.911", Юг - СШ 46° 3'22.073" ВД 58°32' 25.837". Данные объекты не являются вновь вводимыми или планируемыми объектами, это действующие объекты. Следовательно, нет возможности выбора других мест..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрено обустроить: - 7 эксплуатационных скважин № 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-2; - 10 эксплуатационных скважин № 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-3. - 19 эксплуатационных скважин № 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-5. Средняя проектная глубина скважины 450 м. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусмотрено обустроить: - 7 эксплуатационных скважин № 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-2; - 10 эксплуатационных скважин № 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-3. - 19 эксплуатационных скважин № 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-5. Средняя проектная глубина 450 м. Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Актобе» осуществляет оперативную эксплуатацию и управление технологически связанными магистральными газопроводами (МГ) через линейные производственные управления (ЛПУ). ПХГ «Бозой» расположено на месте бозойской группы газовых месторождений, имеющих самостоятельные структуры газоносности - Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак. Проектный объем хранения газа (активный объем) участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой» - 3 млрд. м³. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянкулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: приустьевой приямок; площадка под ремонтный агрегат; фундамент под свечу; фундамент под якорь оттяжки; сетчатое ограждение приустьевой площадки; линия сброса газа на устье скважин; колпак для приема поршня очистки шлейфа; знаки безопасности; запорно-регулируемые арматуры; КИПиА; газовый шлейф со заводским изоляцией Ду159мм; блоки входных ниток на сборных пунктах с запорно регулируемые арматурами и с КИПиА; линии метанола и свечи сброса газа; колпак для запуска поршня для очистки шлейфа. Изменений в существующей технологии не планируется..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало работ – 2026-2028 гг..

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 Подземное хранилище газа «Бозой». Площадь территории 6888,7127 га. Проектируемые скважины будут расположены в границах территории действующего предприятия.;

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 Ближайший водный объект Аральское море на расстоянии 31 км. Других водных объектов (рек, озер) ближайших не обнаружено. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. На период обустройства используется привозная вода на хозяйственно-питьевые и технические нужды. На период эксплуатации водоснабжения не требуется. Гидрографическая сеть в районе отсутствует. Лишь в пониженных участках рельефа весной скапливается небольшое количество пресных талых вод, в основном высыхающих летом. Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации отсутствует.; Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При проведении намечаемых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 4979,9 м³/год;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 2,625 м³/сут; 471,875 м³/год; Объем водоотведения – 1,468 м³/сут; 128,906 м³/год. Использование водных ресурсов отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты площади Север – СШ 46° 8'28.256", ВД 58°32'34.371" Восток – СШ 46° 8'21.851" ВД 58°40'10.145 ", Запад - СШ 46° 3'15.688" ВД 58°40'0.911", Юг - СШ 46° 3'22.073" ВД 58°32'25.837";;

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 Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынноковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак (Овсяница валлисская). Международное научное название - *Festuca valesiaca* Schleich. ex Gaudin. Типчак - многолетнее травянистое пастбищно-кормовое растение; одно из характернейших степных растений; вид рода Овсяница (*Festuca*) семейства Злаки (Poaceae). В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полыннозлаковыми ассоциациями с бедным видом разнотравья. В глубоких балках и долине р. Жем встречается мелкий кустарник. Древесная растительность встречается лишь в населенных пунктах и в долине р. Жем. При размещении проектируемых компрессоров вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается, в виду их отсутствия. Воздействие на растительный мир оказываться не будет, в связи с тем, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующей. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Существующая деятельность предприятия не предполагает изъятие или использование диких животных, их частей или продуктов жизнедеятельности. Животный мир представлен в основном грызунами: много грызунов (степные пеструшки, суслики, тушканчики), хищных (волк, корсак). Учитывая, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующего предприятия, территория строительства не входит на территорию земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На данных участках отсутствуют пути миграции диких животных. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В рамках существующей

деятельности предприятия использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено. Предполагаемое место пользования животным миром отсутствует, так как работы ведутся на промышленной территории, ранее подвергшейся антропогенному воздействию. Проект не затрагивает важные экосистемы и пути миграции животных. Вид пользования объектами животного мира в данном проекте не предусмотрен. Изъятие, использование частей животных, дериватов или продуктов их жизнедеятельности не планируется. Таким образом, проект не предполагает ни использования, ни воздействия на объекты животного мира, обеспечивая сохранение экологического баланса. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных На участках существующего предприятия редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и животных отсутствуют. Пути миграции животных на данных территориях также не зафиксированы. Существующая деятельность не окажет дополнительного отрицательного воздействия на сложившуюся структуру фауны и растительных сообществ района, включая видовой состав, среду обитания и условия размножения животных. Факторы вытеснения и беспокойства животных, такие как пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие, беспозвоночные и птицы, возникающие в процессе осуществления деятельности предприятия, будут оказывать незначительное влияние. Это связано с малочисленностью животных в данном районе и их высокой адаптационной способностью. Прямого воздействия путем изъятия объектов животного и растительного мира проект не предусматривает. Места пользования объектами животного мира и виды пользования — отсутствуют. Проект не предполагает изъятие объектов животного мира, их частей, дериватов или продуктов жизнедеятельности животных.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В рамках существующей деятельности предприятия использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности не предусмотрено. Деятельность направлена на транспортировку и доставку газа потребителям, и операции с участием объектов животного мира отсутствуют. Прямое воздействие на объекты животного мира (пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие, беспозвоночные, птицы), их изъятие или использование их полезных свойств и продуктов жизнедеятельности не планируется. Все действия будут осуществляться с минимальным воздействием на местные виды, сохраняя их численность и среду обитания. Таким образом, ни одной операции, связанной с использованием объектов животного мира, в проекте не предусмотрено. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Существующая деятельность не предполагает значительных рисков истощения природных ресурсов, однако предусмотрены меры по рациональному использованию невозобновляемых материалов для обеспечения долгосрочной экологической устойчивости. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

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) При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при обустройстве 36 скважин от максимального выброса, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.788 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0.334 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 27.5156347076 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 17,740177 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 12.24634153 т/год, Сера диоксид 3класс – 15.4579872 т/год, Сероводород 2класс - 0.58037 т/год, Углерод оксид 4 класс – 16.9435733 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.272 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.1198 т/год, Метан – 19.756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 1,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,1687 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 1.1747 т/год, Бензол (2 класс) 0.815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 1.185385264 т/год, Пыль неорганическая,

содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 6.472798 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Ориентировочные выбросы на период эксплуатации подземного газового хранилища: Метан (CH_4) (4 класс) - 141,012 т/год, этан (C_2H_6) (4 класс) - 3,744 т/год, пропан (C_3H_8) (4 класс) - 0,3888 т/год, бутан (C_4H_{10}) (4 класс) - 0, тн/год, сероводород (H_2S) (2 класс) - 0,1368, угарный газ (CO) (2 класс) - 8,8272 тн/год, оксиды азота (NO_x) (2 класс) - 6,84 тн/год, углеводороды (C_xH_y) (3 класс) - 1,8 тн/год, сажа (3 класс) - 0,72 тн/год..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будет. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Период эксплуатации сбросы сточных вод отсутствует. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сведения о сбросах загрязняющих веществ отсутствуют, в том числе нет данных о веществах, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения данного регистра..

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 Ориентировочный объем образования отходов на период намечаемой деятельности составляет: Период обустройства: Возможными основными отходами на период проведения работ могут быть (на одну скважину): тара из-под ЛКМ – 1,75 т/год; промасленная ветошь – 3,27 т/год; твердо-бытовые отходы - 3,4127 т/год; огарки сварочных электродов – 1,2282 т/год, металлолом – 2,5 т/год, отработанные масла – 3,5 т/год, буровой шлам - 150 т/год на одну скважину, отработанный буровой раствор – 90 т/год на одну скважину, буровые сточные воды – 140 т/год на одну скважину, строительные отходы – 5 тн/год на 1 скважину, пищевые отходы – 0,7 тн/год, пластиковая и полиэтиленовая упаковка – 0,3 тн/год на 1 скважину, тара из-под химических реагентов – 0,6 тн/год на 1 скважину, остатки изоляционных материалов - 0,5 тн/год на 1 скважину. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Все отходы будут утилизироваться в соответствии с действующими нормами экологической безопасности. Превышение пороговых значений для переноса отходов, предусмотренных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не ожидается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Экологическое разрешение на воздействие (ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актыбинской области»)..

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) Согласно данным «Казгидромет» на территории проектируемого объекта информация о

фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе отсутствуют. На территории строительства отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты. Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующего предприятия, проведение полевых исследований не требуется.

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. В период обустройства объекта негативное воздействие на атмосферный воздух возможно при производстве строительно-монтажных работ, связанных с транспортировкой конструкций и строительных материалов автотранспортом, разгрузочных работ инертных материалов, разработкой и перемещением грунта спецтехникой, работе ДВС автотранспорта и спецтехники, монтаже сборных и железобетонных конструкций, выполнении сварочных и покрасочных работ. При эксплуатации объект будет работать в штатном режиме. На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ возможны при продувке скважин, выбросы от неплотностей оборудования, свечей и др..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; 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, исключающие 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. - 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. - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют. При обустройстве скважин-дублеров альтернативные варианты не рассматривались, так как проектируемый объект расположен на действующей территории предприятия. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Анешов А.Т.

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

