

KZ07RYS00701749

11.07.2024 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:

Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, ИЗТЕЛЕУОВ БЕКБОЛСЫН ЖОЛМУХАНОВИЧ, 571700, Dina.Sharapatdinova@dunga.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) Рабочий проект Обустройство скважин и система сбора. Линия D». М/р Дунга, Мангистауская область Строительство будет осуществляться для действующего объекта. Основная производственная деятельность на действующем месторождении Дунга - добыча углеводородов, что соответствует Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» и Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Целью проекта является оптимизация системы нефтесбора месторождения Дунга, с целью последующего увеличения объема добываемой нефти и оптимизация системы поддержания пластового давления месторождения Дунга, с целью последующего увеличения объемов закачиваемой воды и повышения коэффициента извлечения нефти (КИН) из продуктивных пластов. Согласно Техническому заданию на выполнение работ проектным решением предусматривается: • Обустройство нагнетательной скважины D6 - DGA-246V (из числа добывающих скважин, впоследствии переводимых в нагнетательные); При этом на площадке скважины выполняется демонтаж станка-качалки с относящимся к нему электрооборудованием и системой заземления, и переустройство системы кабельного электрообогрева технологических трубопроводов;

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) отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В рамках намечаемой деятельности, а именно «Скважины

и система сбора. Линия D. Месторождение Дунга в Мангистауской области.» перевод добывающих скважин в нагнетательные будет осуществляться на существующем объекте, на эксплуатируемом месторождении Дунга в Мангистауской области. Месторождение Дунга расположена на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, которые находятся на расстоянии 25 км и 32 км от месторождения соответственно. По контрактной территории месторождения проходят автомобильные дороги Актау – Каламкас и Актау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод Каламкас - Актау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. Ближайшие действующие нефтяные месторождения расположены на расстоянии 120 км. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья. В настоящее время основным документом, на основании которого ведется промышленная разработка месторождения Дунга является проект разработки месторождения, согласованный Протоколом №2 от 11.08.2023 заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов № 13-1-0/5886-вн от 11.10.2023 и экологическим разрешением на воздействие KZ70VCZ03418284 от 26.01.2024 г..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектными решениями предусматривается перевод добывающей скважины D6 - DGA-246V в нагнетательную. В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих и нагнетательных скважин, организации системы сбора нефти и системы ППД. Для целей проекта Компанией уже закуплено устьевое оборудование в блочном исполнении (расчетное давление 34,5 МПа (5000 psi)) на салазках для обустройства нагнетательных скважин. Обустройство площадок скважин было предусмотрено сперва для добычи теперь для нагнетания. В период добычи скважина эксплуатируется механизированным способом. НГС от устья скважины поступает в выкидную линию с давлением 1,2 МПа изб (174 psi) и температурой +40...45°С. Устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5МПа (5000PSI), выполнено на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. Существующие выкидные линии Ду 80мм от добывающих скважин до врезки общей нефтяной коллектор линии D выполнена из гибких стеклопластиковых труб (в бухтах) по API 15 HR, расчетное давление 17,24 МПа (2500 psi). Подключение существующих выкидных линии к общему нефтесборному коллектору и общему высоконапорному водоводу линии M выполнены в существующих комбинированных колодцах. Дополнительных площадок и систем инженерного обеспечения не предусматривается. Показатели основной технологии: 1 - Объем нагнетаемой воды в среднем до 48,0 м3/сут. (300bpd), 2 - Давление нагнетания – до 17,0 МПа; 3 - Температура закачки воды – от 5 до 65°С. Для скважины давление и объемы закачиваемой воды будут приняты в зависимости от технических параметров и приемистости скважины, а так же в соответствии с проектами разработки месторождения Дунга..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно Техническому заданию на проектирование в состав проектируемых сооружений входят: 1 Обустройство площадок добывающих скважин скважины D6 - DGA-246V линии D, переводимых в водонагнетательные: 2 - Демонтаж узлов отключения нефтяного коллектора. 3 - Подключение нагнетательных скважин к водонапорному коллектору. 4. - Строительство элементов систем внутреннего инженерного обеспечения обустраиваемых скважин (электроснабжение, контроль и управление, молниезащита, заземление и т.д.). Подача воды в скважины осуществляются по выкидным линиям от существующего высоконапорного коллектора линии D путем переключения соответствующих запорных арматур, расположенных в колодцах в точках подключения выкидных линий от скважины, переводимые в нагнетательную, а именно D6-ПТЗ - для подключения скважины D6 (DGA-246V); Скважина ранее спланирована, отсыпана, размер площадки 80x100м. К скважине предусмотрен отдельный участок подъездной автомобильной дороги. Узлы отключения добывающих скважин и узлы переключения добывающих скважин в нагнетательные Для возможности отключения НГС, поступающей от добывающей скважины, на выкидном трубопроводе каждой добывающей скважины предусмотрены узлы отключения, состоящие из арматуры отключения, которые располагаются в железобетонном колодце вдоль трассы нефтесборного коллектора линии D. По истечении определенного времени добывающие скважины, подлежащие переводу в разряд нагнетательных, переводятся в нагнетательные перекрытием подачи НГС в нефтесборный коллектор и открытием клапана подачи воды для закачки в скважины D6 (DGA-246V). Для возможности переключения добывающей скважины в нагнетательную, на выкидном трубопроводе каждой

добывающей скважины, переводимой в нагнетательную, предусмотрены узлы переключения, состоящие из арматуры переключения и соответствующих перемычек, которые располагаются в железобетонном колодце вдоль трассы нефтесборного коллектора линии D..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность строительства 1 месяц в 2025 году. .

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 Государственная лицензия МГ №966-нефть от 29 ноября 1996 года на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождении Дунга от 29 ноября 1996 года. Акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) для строительства и эксплуатации м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов (№199 от 02.04.2012, №200 от 02.04.2012, №398 от 02.04.2012 года). Постановления №26 и №27 от 24.02.12 года Мангистауского областного акимата о предоставлении компании Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ права временного возмездного землепользования (аренды) для добычи углеводородного сырья на м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов; Лицензируемая площадь месторождения Дунга составляет 1985,8 га.;

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 Существующее положение - Источниками водоснабжения на месторождении Дунга являются: для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; пресная вода, привозимая автотранспортом из системы водоснабжения ТОО «МАЭК – Казатомпром»; При строительном-монтажных работах - Временное водоснабжение строительства предусматривается доставкой воды автоцистернами из г. Актау (45 км), за счет собственных средств Подрядчика. Питьевая вода (бутилированная), за счет собственных средств Подрядчика. Противопожарное водоснабжение – не требуется. Ликвидация возможных пожаров будет осуществляться собственной противопожарной службой месторождения Дунга.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Питьевая вода (бутилированная), предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из г. Актау, за счет собственных средств Подрядчика.;

объемов потребления воды Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 25, 5732 м3/период (1,7052 м3/сут.) из них на питьевые нужды – 0,72 м3/период (0,024 м3/сут.), на хозяйственно-бытовые нужды – 3,6 м3/период (0,3 м3/сут.). Питание и помывка для рабочего персонала будет осуществляться на территории вахтового поселка месторождения Дунга. Расход воды на пылеподавление ориентировочно составит 50 м3 период, На период строительных работ каждая из площадок будет оснащена мобильным сооружением (прорабской) с санитарным оборудованием (умывальник). Строительная площадка оборудуется биотуалетом. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта за счет собственных средств Подрядчика будет объявлен тендер на вывоз и очистку или утилизацию образуемых сточных вод. После испытаний вода собирается в емкость и вывозится на утилизацию подрядчиком. Месторождение Дунга является месторождением с развитой инфраструктурой. Эксплуатация проектируемых объектов будет осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых нужд, для хозяйственно-бытовых нужд, для пылеподавления.. Вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) Государственная лицензия МГ №966-нефть от 29 ноября 1996 года на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождении Дунга от 29 ноября 1996 года. Акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) для строительства и эксплуатации м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов (№199 от 02.04.2012, №200 от 02.04.2012, №398 от 02.04.2012 года). Постановления №26 и №27 от 24.02.12 года Мангистауского областного акимата о предоставлении компании Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ права временного возмездного землепользования (аренды) для добычи углеводородного сырья на м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов; Географические координаты: 44°02'38"СШ, 51°07'23"ВД.;

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 Рассматриваемая территория месторождения Дунга представлена полынным, сарсазановым, сарсазаново-солянковым, сарсазаново-кермековым сообществами. Растительность обычно разрежена, среднее проективное покрытие почвы растениями от 20 до 85%, средняя высота растительности 10 - 70 см. В районах техногенного влияния в сообществе преобладают сорные виды травянистых растений. По числу видов в сложении травостоя преобладают травянистые однолетники. В целом по месторождению отмечено 7 семейств, из них полукустарников – 6 видов, кустарников – 7 видов, трав – 4 вида. Большинство из них ксерофиты и ксерогалофиты. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений не обнаружено. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 0,296 тонн, бензина – 0,02327 тонны. Источники выделения выбросов при строительно-монтажных работах составят 2 организованных и 6 неорганизованных, из них: Стационарные источники загрязнения: • Компрессор с дизельным двигателем – 1 ед., номер источника 0301; время работы – 8,348 ч; • Наполнительно-опрессовочный агрегат с дизельным двигателем – 1 ед., номер источника 0302, время работы – 1,305 ч; • Бульдозер – 1 ед., номер источника 6301; время работы – 2,933 ч.; • Экскаватор – 1 ед., номер источника 6302; время работы – 13,496 ч.; • Покрасочные работы – 1 ед., номер источника 6303; время работы – 7,8 ч; • Сварочные работы – 1 ед., источника 6304; время работы – 31,62 ч; Передвижные источники загрязнения: • Строительная техника и автотранспорт, работающие на бензине – 2 ед., номер источника -6305; время работы – 5,3 ч; • Строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе - 5 ед.; номер источника 6306; время работы – 43,2 ч. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Как показали проведенные расчеты, валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух за весь период строительно-монтажных работ составит 0,130753

тонн (5,799681 г/с) а выбросы ЗВ от спецтехники 0,069230 тонн (1,241911 г/сек) на 2025 год из них: железо оксиды (3 кл.оп) - 0,000224 т/период (0,001966г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,000019 т/период (0,000169 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) - 0,00343 т/период (0,876899 г/с), азот оксид (3 кл.оп) - 0,000553 т/период (0,142451г/с), углерод (сажа,) (3 кл.оп) - 0,00027 т/период (0,058889 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) - 0,000471 т/период (0,134889 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) - 0,003179 т/период (0,716224 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,000016 т/период (0,000138 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,000069 т/период (0,000607 г/с), диметилбензол (3 кл.оп) - 0,00166 т/период (0,11667 г/с), метилбензол (3 кл.оп) - 0,0001 т/период (0,00725 г/с), бензапирен (1 кл.оп) - 6Е-09 т/период (0,00000137 г/с), бутилацетат (4 кл.оп) - 0,00014 т/период (0,00143 г/с), формальдегид (2 кл.оп) - 0,000057 т/период (0,013934 г/с), уайт-спирит - 0,00016 т/период (0,01148 г/с), алканы С12-С19 (4 кл.оп) - 0,001419 т/период (0,336444 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) - 0,119066 т/период (3,37712 г/с)..

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 сточных вод не предусматривается.

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 Количество отходов за весь период строительства составит 1,3604 тонн, из них: Черные металлы (металлолом) – отходы при монтаже оборудования. металлолом временно хранится на строительной площадке и вывозится подрядной организацией на переработку (переплавку) на договорной основе. Объем образования – 0.5 тонны. Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - отходы, образующиеся при строительных работах. Объем образования – 0,4 тонны. Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе для последующего захоронения. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются при сварочных работах, объем образования - 0,0045 тонн. Временно хранятся на строительной площадке и вывозятся подрядной организацией на переплавку на договорной основе. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при эксплуатации строительной техники. Отработанные масла собираются в специальные герметичные емкости, и вывозятся подрядной организацией на переработку. Объем образования – 0,0031 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь) - образуются при эксплуатации строительной техники. Собирается в контейнеры и по мере накопления вывозится подрядной организацией для утилизации на договорной основе. Объем образования – 0,032 тонн. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (жестяная тара лакокрасочных материалов) образуется при лакокрасочных работах. Временное хранение с последующим вывозом согласно договору. Объем образования – 0,0608 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) по мере накопления вывозятся по договору на захоронение на полигонах ТБО региона. Объем образования – 0,36 тонн. В виду специфики проектируемых работ при эксплуатации образование отходов производства и потребления не предполагается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Современное состояние атмосферного воздуха, почвенного покрова по общедоступным источникам в районе проведения работ находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций..

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. Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Незначительное воздействие (изменения в природной среде не превышают пределы природной изменчивости); - Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размеры санитарно-защитной зоны для месторождения Дунга (размер СЗЗ составляет 1000 метров), трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: своевременное обслуживание техники; заправка техники топливом и маслами на стационарных или передвижных заправочных пунктах в отведенных местах; использование качественного дизельного топлива для заправки техники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей на холостом ходу; пылеподавление, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, безопасная эксплуатация оборудования и трубопроводов за счет автоматизации и непрерывного контроля технологических процессов. Водные ресурсы: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими химическими веществами; технологическая система оборудования полностью герметизирована; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, стружка, остатки изоляции и пр.), строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах. Животный мир: ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора, создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Обоснованиями выбора места расположения намечаемой деятельности являются: 1 Обустройство площадок добывающих скважин скважины D6 - DGA-246V линии D, переводимых в водонагнетательные: 2 - Демонтаж узлов отключения нефтяного коллектора. 3 - Подключение нагнетательных скважин к водонапорному коллектору. 4. - Строительство элементов систем внутреннего инженерного обеспечения обустраиваемых скважин (электроснабжение, контроль и управление, молниезащита, заземление и т.д.). В связи с вышеизложенным, отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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):  
Абулхайров Б.

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

