

	Замечания и предложения заинтересованных государственных органов		
1.	Комитет по водным ресурсам МЭГПР РК 1. В случае размещения предприятий и других сооружений, установленных акиматами соответствующих областей в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, проведения строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, инициатор намечаемой деятельности может быть реализован при наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией. должен; 2. В случае отсутствия водоохранных зон и полос, установленных на водных объектах, водоохранные зоны и полосы после установления и с учетом изложенного в пункте 1 настоящего письма должны принять соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности; 3. В соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан при наличии разрешения на специальное водопользование рекомендуем инициировать использование поверхностных и (или)	1. Работы по модернизации линии амина будут проводиться на территории существующего объекта УКПНиГ «Болашак» расположенного на территории Западного Ескене в границе Макатского района Атырауской области. Данный объект является наземным и введен в эксплуатацию. Ближайшие водные объекты находятся на расстоянии более 20 км: Каспийское море – 38,7 км. река Жайык - 40,7 км, протока Соколов – 26,6 км. 2. Работы планируется проводить на промышленной площадке наземного объекта УКПНиГ «Болашак» 3. Проектными решениями забор воды из природных водных объектов не рассматривается.	Қабылданды

	подземных водных ресурсов для удовлетворения предполагаемой деятельности на воде с изъятием или без изъятия непосредственно у водного объекта.	Необходимость в получении Разрешения на специальное водопользование отсутствует.	
2.	РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» 1.прогнозируется проведение анализа текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) акватории, осуществление в их пределах намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований при наличии у инициатора. Необходимо предоставить актуальные данные. 2.отходы производства и потребления. 2.1. проведение анализа и инвентаризации всех отходов производства и потребления, образующихся при осуществлении деятельности. 2.2. определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образующихся отходов. 2.3. предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК для безопасного хранения отходов и недопущения их смешения. 2.4. предусмотреть мероприятия по предотвращению опасности и источника загрязняющих веществ. 3.2. предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе	1. Анализ текущего состояния компонентов природной среды на территории УКПНиГ «Болашак» осуществляется посредством выполнения регулярного экологического контроля/мониторинга по действующей программе ПЭК (атмосферный воздух, подземные воды, почвенно-растительный покров, животный мир) Отчеты с результатами указанного контроля/мониторинга регулярно передаются в Департамент экологии по Атырауской области. Актуальные данные (за последние годы) по результатам экологического мониторинга приведены в Отчете о возможных воздействиях. 2. В рамках работ по модификации линии обогащенного амина на наземном комплексе УКПНиГ «Болашак» будут образованы: Промасленные отходы; Металлолом; Пищевые отходы; Коммунальные отходы; Отходы пластика; Отходы бетона; Остатки лакокрасочных материалов; Древесные отходы;	Қабылданды

	мероприятия по пылеподавлению на всех этапах строительства и эксплуатации. 4.разработка плана действий при аварийных ситуациях по предотвращению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнения земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).	Строительные отходы. 2.1. Анализ управления отходами предприятия рассмотрены в рамках «Программы управления отходами для объектов месторождения Кашаган на 2023 год. Наземный Комплекс». Компания ежегодно по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, в электронной форме сдает Отчет по инвентаризации отходов на сайте Единой информационной системы охраны окружающей среды Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан 2.2. Классификация образующихся отходов при деятельности предприятия проводится на постоянной основе по мере образования новых видов отходов на предприятии была проведена на основании Классификатора отходов РК №314 от 6.08.2021г. и лабораторных исследований для специфичных видов отходов Такие исследования по классификации отходов проводились в 2012 г, 2015 г, 2021 г. По результатам этих работ были определены классификационные коды всех образующихся отходов на предприятии и представлены в «Программе управления отходами для объектов месторождения Кашаган на 2023 год. Наземный Комплекс», а для работ по модификации линии обогащенного амина на наземном	
--	--	--	--

		комплексе УКПНиГ представлены в таблице 3.6-14. Все образующиеся отходы передаются лицензированной организации для последующих операций с ними, включающих сортировку, переработку, утилизацию и удаление. 2.3. Компания выполняет все требования природоохранного законодательства и осуществляет накопление отходов на специально выделенных площадках, которые рассмотрены в рамках «Программы управления отходами для объектов месторождения Кашаган на 2023 год. Наземный Комплекс». В рамках настоящего проекта по модификации линии обогащенного амина на наземном комплексе УКПНиГ предусматривается накопление отходов в промаркированные контейнеры по видам отходов с переносом их по мере образования на специально выделенную площадку временного хранения производственных отходов, расположенную вне территории рассматриваемой площадки. Также в Главе 4 Отчета о возможных воздействиях приведен комплекс мероприятий позволяющих свести к минимуму опасность (риски) загрязнения ОС. 3.2. В Плана природоохранных мероприятий НКОК, который будет соблюдаться при реализации данного Проекта «Наземный	
--	--	---	--

		Комплекс. УКПНиГ. Установка 330. Модификации линий обогащенного амина на транш 1 и 2», а Также в Главе 4 Отчета о возможных воздействиях приведен перечень природоохранных мероприятий по охране атмосферного воздуха , включая пылеподавление. 4. Учитывая что модификация линий амина и дальнейшая их эксплуатация будет осуществляться на промышленной площадке УКПНиГ «Болашак» при планируемой деятельности будет применяться разработанный План аварийного реагирования компании НКОК. В указаном плане приведена подробная информация по действиям при аварийных ситуациях по предотвращению и ликвидации последствий аварий, включая аварии, связанные с загрязнением окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенно-растительный покров, животный мир). А также предусмотрены меры по сохранению жизни, здоровья персонала и населения. План аварийного реагирования регулярно корректируется, дополняется с учетом требований законодательства РК и развития производства.	
3.	Министерства энергетики РК - В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по составлению проектных документов в сфере углеводородов,	Представленная Проектно-сметная документация (ПСД) разработана в рамках требований архитектурно градостроительного законодательства РК.	Қабылданды

	необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности: - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов; - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов. - В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации: 1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов; 2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов; 3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов; 4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов; 5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов; 6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов; 7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;	Разработчиком ПСД является КЕР(Caspian Engineering & Research) имеющий лицензию на данный вид работ(лицензия см. в Приложение 4).	
--	---	--	--

8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов; 9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море. Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев: 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; 2) при испытании объектов скважин; 3) при пробной эксплуатации месторождения; 4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа. Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. - В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций. Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии		
---	--	--

	со следующими проектными документами: 1) базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов; 2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр. Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.		
4.	Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК 1. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Экологического кодекса	1. В Плане природоохранных мероприятий НКОК, который будет соблюдаться при реализации данного Проекта «Наземный Комплекс. УКПНиГ. Установка 330.	Қабылданды

Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс). При этом необходимо согласование БВИ и соблюдение требований Водного Кодекса РК. 2. При временном накоплении неопасных отходов необходимо учесть требования ст.320 Кодекса: Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). 3. Согласно ст.269 Кодекса В заповедной зоне в северной части Каспийского моря устанавливается следующий режим пользования: 1) для обеспечения нормального нерестового хода рыб и ската молоди в море запрещаются в период с 1 апреля по 15 июля проведение строительных и геофизических работ, испытание скважин и судоходство в приустьевых районах рек Урала и Волги в радиусе 50 километров от наиболее выдвинутой в сторону моря точки казахстанской части наземной дельты реки Волги и наиболее выдвинутой в сторону моря точки наземной	Модификации линий обогащенного амина на транш 1 и 2», а Также в Главе 4 Отчета о возможных воздействиях приведен комплекс природоохранных мероприятий, учитывающих позиции Приложению 4 Экологического кодекса 2. При временном накоплении неопасных отходов учтены сроки и другие требования ст.320 Кодекса 3 (см. Раздел 3.6. Отчета о возможных воздействиях. Требование Экологического кодекса учтены так же в Программе управления отходами компании НКОК, которая будет применена к работам по модификации и дальнейшей эксплуатации линии амина. 3. Требования подпунктов 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12,13, 14, 15,16, 17, 18, 19, 20, 21, 23, 24, 25, 26 не применимы к Проекту «Наземный Комплекс. УКПНиГ. Установка 330. Модификации линий обогащенного амина на транш 1 и 2», т.к. все работы будут выполняться на суше, на территории наземного объекта УКПНиГ Балашак вне заповедной зоны в северной части Каспийского моря, за пределами водоохранной полосы/зоны Каспийского моря и за пределами зоны сгонов-нагонов. Подпункт 27. Информация по альтернативным вариантам помещена в
---	--

дельты реки Урала, а также в полосе шириной 15 километров от береговой линии на 1 января 1994 года между границами вышеуказанных придельтовых пространств и далее на восток до реки Эмба. При этом допускается судоходство судов, осуществляющих промысел рыбы и ее транспортировку, выставление, замену, снятие и проверку средств навигационной обстановки, научно-исследовательские работы по согласованию с уполномоченным государственным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира; 2) в период, указанный в подпункте 1) настоящего пункта, процесс добычи нефти должен быть переведен на автономное обеспечение оборудованием, химическими реагентами, горюче-смазочными и другими материалами, продовольствием. Должны быть приняты все меры, обеспечивающие накопление и хранение отходов процесса добычи нефти для их последующего вывоза по окончании периода запрета; 3) в целях сохранения птиц в местах гнездования (в тростниковых зарослях, на песчаных прибрежных косах и островах) запрещаются в период, указанный в подпункте 1) настоящего пункта, проведение строительных работ, а также испытание скважин; 4) проведение работ в сроки, отличные от указанных в подпункте 1) настоящего пункта, в пределах тростниковых зарослей (естественного биологического фильтра) на границе суша – море регулируется решениями	раздел 1.3 Отчета о возможных воздействиях.	
---	--	--

	уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды и особо охраняемых природных территорий с учетом сезона года; 5) для сохранения популяции каспийского тюленя проведение операций по разведке и (или) добыче углеводородов с октября по май месяцы должно осуществляться на расстоянии не ближе 1852 метров (одной морской мили) от мест их концентрации. Учитывая смену лежбищ, должны быть приняты все возможные меры для выявления мест концентрации тюленей; 6) во избежание негативных воздействий на птиц и каспийских тюленей запрещается пролет воздушного транспорта над установленными местами их обитания и размножения на высоте ниже одного километра, кроме случаев проведения научно-исследовательских и аварийно-спасательных работ с предварительным уведомлением уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды и особо охраняемых природных территорий. 3. Для обеспечения устойчивого существования экосистемы государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря при проектировании разведки и добычи на море максимально ограничиваются строительство буровых оснований, испытание скважин и судоходство. 4. Ширина водоохранной зоны по берегу Каспийского моря принимается равной двум тысячам метров от отметки среднемноголетнего уровня моря за последнее		
--	--	--	--

десятилетие, равной минус 27 метров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 2 статьи 223 настоящего Кодекса. 5. Согласно ст. 271 Кодекса районы охраны прибрежных вод в северной части Каспийского моря в местах водопользования населения устанавливаются местными исполнительными органами в пределах своей компетенции с учетом фактического и перспективного водопользования. Ширина территории такого района в сторону моря должна быть не менее 3,9 километра от отметки среднегодового уровня моря за последнее десятилетие. Прибрежная полоса суши, выделяемая в составе районов охраны прибрежных вод в северной части Каспийского моря, в местах водопользования населения соответствует водоохранной зоне Каспийского моря как в части определения границ, так и режима охраны. 6. Экологические требования при осуществлении деятельности в пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря 1. Зона влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря не имеет четко фиксированных границ и ориентировочно распространяется от абсолютных отметок минус 29 метров в пределах акватории до минус 26 метров на суше. В пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря запрещаются:		
---	--	--

	1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос; 2) размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания техники, механических мастерских, моек, организация и обустройство мест размещения отходов, а также размещение других объектов, негативно влияющих на качество воды; 3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, выполнение буровых, сельскохозяйственных и иных работ без экологического разрешения. 7. При осуществлении деятельности в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря должны соблюдаться следующие экологические требования: 1) работы, связанные с выемкой и перемещением грунтов, допускаются при наличии специального разрешения, выдаваемого уполномоченным государственным органом по изучению недр, за исключением аварийно-спасательных работ; 2) строительство, монтаж и демонтаж сооружений могут осуществляться только при использовании технологий, обеспечивающих сбор всех видов загрязняющих веществ;		
--	--	--	--

3) при проведении любых видов строительных и иных работ запрещается использование взрывных работ в толще воды и на морском дне; 4) взрывные работы под морским дном могут осуществляться по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда и по изучению недр; 5) запрещаются нарушение мест гнездования водоплавающих и околоводных птиц, а также преграждение доступа к нерестилищам осетровых рыб; 6) забор воды из моря допускается только при условии оснащения водозаборных сооружений рыбозащитными устройствами; 7) на водозаборных сооружениях должны быть установлены технические устройства для непрерывного контроля эффективности работы рыбозащитных устройств; 8) запрещается сброс отходов в море; 9) сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения;		
---	--	--

	10) температура воды в результате сброса за пределами контрольного створа не должна повышаться более чем на пять градусов по сравнению со среднемесячной температурой воды в период сброса за последние три года; 11) маршруты для транспорта должны выбираться таким образом, чтобы предотвратить или уменьшить их влияние на морских млекопитающих, рыб и птиц; 12) запрещается прокладка железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, не предусмотренных проектами в зоне действия специальных требований. Для проведения работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках глубиной не более десяти метров должны использоваться транспортные средства, обеспечивающие сохранение высокопродуктивных донных сообществ и нерестилищ. В случае необходимости при проведении мониторинга состояния окружающей среды допускается использование специальных транспортных средств на расширенных гусеницах, шинах низкого давления, воздушной подушке, в минимальной степени нарушающих целостность почвенно-растительного покрова и существующих биоценозов 8. Экологические требования при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря		
--	---	--	--

9. При проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря недропользователь в дополнение к иным экологическим требованиям, предусмотренным настоящим Кодексом, обязан обеспечить соблюдение экологических требований, установленных настоящей статьей. 10. При обнаружении в пределах контрактной территории ранее пробуренных скважин недропользователь обязан принять их на баланс и проводить по ним мониторинг. 11. Запрещается сжигание флюидов на факелах при эксплуатации скважин, за исключением случаев угрозы возникновения аварийной ситуации. 12. Сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин должно быть сведено до минимума с применением наилучшей доступной техники, являющейся наиболее безопасной для окружающей среды. Обоснование применения соответствующей техники осуществляется при проведении оценки воздействия на окружающую среду. Недропользователь обязан осуществлять сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин с применением указанной в настоящем пункте наилучшей доступной техники только при благоприятных погодных условиях, способствующих рассеиванию дымового шлейфа, при этом конструкция факельных установок должна обеспечивать полное сгорание углеводородов.		
---	--	--

13. В случае расположения скважины на путях миграции птиц должны быть приняты организационно-технические меры для исключения причинения ущерба орнитофауне. 14. Выбросы в атмосферу при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря подлежат мониторингу и контролю в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан апробированными принципами и методами, принятыми в международной практике в области охраны окружающей среды при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов. 15. Закачка отходов бурения в недра запрещается без предварительных операций по их обезвреживанию, определяемых в утвержденном проектом документе для проведения операций по недропользованию. 16. Закачка в недра попутного газа в северной части Каспийского моря, обеспечивающая увеличение нефтеотдачи путем поддержания пластового давления, сверх норм, предусмотренных утвержденным проектным документом для проведения операций по недропользованию, а также нагнетание попутного газа сверх проектных показателей запрещаются. 17. Все операции по обезвреживанию и хранению отходов бурения (шламов и растворов), не вовлекаемых в повторное использование и не закачиваемых в недра, должны осуществляться на специальном		
--	--	--

	полигоне, расположенном вне государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря. Такой специальный полигон должен быть введен в эксплуатацию не позднее даты начала буровых работ. 18. Морские объекты, признаваемые в качестве таковых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании", и обслуживающие их суда должны быть оборудованы установкой для очистки и обеззараживания сточных вод или для сбора, хранения и последующей передачи сточных вод на специализированные суда или береговые приемные устройства. Для сбора или обработки мусора (измельчения или прессования) должны быть предусмотрены соответствующие устройства. Допускается сжигание медицинских и пищевых отходов с применением наилучших доступных техник в соответствии с утвержденным проектным документом. 19. До начала работ по добыче нефти за счет финансовых средств недропользователя должны разрабатываться комплексные программы по охране окружающей среды, включая мероприятия по охране нерестилищ и воспроизводству ценных промысловых рыб, а также сохранению среды обитания тюленей в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря. 20. В составе буровых и тампонажных жидкостей не должны применяться вещества, не согласованные в составе утвержденного технического проекта.		
--	---	--	--

	21. Буровые установки необходимо комплектовать двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям Международной морской организации по предельным значениям выхлопов угарных газов. 22. Энергоустановки должны комплектоваться двигателями внутреннего сгорания или турбинами двойного топлива (дизельное топливо – газ). 23. При проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по разведке и (или) добыче углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря анализ современного состояния ранее изученного района намечаемой деятельности должен быть основан на результатах полевых исследований, проведенных не ранее чем за четыре года до представления отчета об оценке воздействия на окружающую среду. 24. Обязательным элементом при оценке воздействия на окружающую среду является анализ альтернативных вариантов, включая отказ от проведения разведки на особо уязвимых участках акватории Каспийского моря и прибрежной зоны. 25. В водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках моря глубиной не более десяти метров бурение скважин осуществляется с помощью буровых установок на электроприводе от внешних сетей. Если бурение ведется буровой установкой от генератора с дизельным топливом и дизельным		
--	--	--	--

	приводом, то выпуск неочищенных выхлопных газов в атмосферу с таких установок должен быть снижен до минимума. 26. При проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов на море на каждом морском объекте и каждом судне, на котором осуществляется перевозка нефти и нефтесодержащих грузов, должны размещаться ресурсы для ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан, определяемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании. 27. В соответствии с п.п.2 п. 4 Кодекса отчёт о возможных воздействиях, должен содержать описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, также вариант выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды. Указать альтернативные способ, а также представить варианты для выбора оптимального с наименьшим оказанием на воздействия на окружающую среду.		
--	--	--	--

--	--	--	--