

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ
ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-
КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО "RV-Oil&Gas"

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «RV-Oil&Gas» «Пробная эксплуатация месторождения Чингиз-Телсу на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 03 сентября 2026 года № KZ29RYS01900273

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью в период пробной эксплуатации предусматривается: восстановление и ввод в эксплуатацию в качестве добывающих скважин, ранее пробуренные 3-х поисковых и разведочных скважин (Г-8 и Р-12 по восточной залежи, Р-1 по западной залежи) и бурение двух скважин: одной опережающей добывающей и одной разведочной, на участке работ ТОО "RV-Oil&Gas" на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Задачи проектируемой пробной эксплуатации месторождения включают: сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения; определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов и периода безводной эксплуатации; отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти.

В административном отношении, площадь Чингиз-Телсу расположена на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области. Ближайший населенный пункт поселок Актай, находится на расстоянии более 10 км от места предполагаемого места работ. Ближайший водный источник



река Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

В период пробной эксплуатации предусматривается: восстановление и ввод в эксплуатацию в качестве добывающих скважин, ранее пробуренных 3-х поисковых и разведочных скважин (Г-8 и Р-12 по восточной залежи, Р-1 по западной залежи) и бурение двух скважин: одной опережающей добывающей и одной разведочной. Технологическая последовательность работ включает: подготовку и планировку площадок; монтаж бурового и вспомогательного оборудования; бурение одной опережающей добывающей и одной разведочной скважины проектной глубиной до 1800 м; крепление ствола обсадными колоннами и цементирование; геофизические исследования и отбор керна; освоение и испытание; расконсервацию и восстановление скважин Г-8, Р-12 и Р-1; пробную эксплуатацию добывающего фонда; замер дебитов и параметров пластов; сбор, временное хранение и вывоз продукции; демонтаж временных объектов, ликвидацию скважин и рекультивацию земель. При бурении предусматриваются замкнутая циркуляционная система бурового раствора, герметичные емкости для раствора и шлама, противовыбросовое оборудование на устье, дизельные силовые установки и генераторы, цементировочный агрегат, паропроизводительная установка, емкости ГСМ и полевой лагерь.

Буровой шлам и отработанный буровой раствор накапливаются отдельно в герметичных емкостях и передаются специализированным организациям. Задачи проектом пробной эксплуатации месторождения включают: сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения. Определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов и периода безводной эксплуатации; отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти. Месторождение Чингиз по степени изученности находится на оценочном этапе, целью которого является оценка выявленного месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению. Обустройство месторождения на период проведения пробной эксплуатации, учитывая текущее отсутствие инфраструктуры на месторождении, не предусматривается. Проведение работ по пробной эксплуатации месторождения и завершение планируемого объема оценочных работ, по результатам которых будет сделан вывод о технико-экономической целесообразности вовлечения месторождения в промышленную разработку, а также выполнение всех условий, необходимых для последующего перехода на этап промышленной разработки, планируется в период с 01.05.2027 по 01.05.2030 г.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предварительный общий объем образуемых выбросов 1655,036315 тонн, 136,8036676 г/с. Предварительный объем образуемых выбросов на период: расконсервация скважин - 74,88225666 тонн, 25,54637041 г/с; бурение скважин - 87,30854003 тонн, 32,04719227 г/с; пробная эксплуатация 2027 г. - 279,2292315 тонн, 20,00348704 г/с; пробная эксплуатация 2028 г. - 494,8729723 тонн, 19,85886153 г/с; пробная эксплуатация 2029 г. - 494,8729723 тонн, 19,85886153 г/с; пробная эксплуатация 2030 г. - 223,870342 тонн, 19,51112353 г/с.

Земельные ресурсы. В 2025г. право недропользования на площади Чингиз-Телсу согласно Контракту №5427 от 08.01.2025 г. приобрело ТОО «RV-Oil&Gas», согласно проведенному аукциону. Контракт выдан сроком на 5 лет, с 2025 г. по 2030 г. Контрактная территория «Чингиз-Телсу» площадью 940,2 км² расположена в юго-восточной части Западно-Казахстанской области (ЗКО). Целевое назначение земельного участка проведение работ по «разведке и добычи углеводородов» (нефти и газа).

Водные ресурсы. Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего объекта и не связана с использованием поверхностного водного объекта для водозабора или прямого сброса в водоем. Близлежащие реки Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км. Расход воды составят: водопотребление хоз-питьевой 5553,0 м³, технической – 38 070,0 м³, водоотведение хоз-питьевой 3 840,3 м³, технической – 25 609,5 м³. Часть технической воды будет использоваться на технические нужды работ скважин, такие как приготовления цементного и бурового раствора, также часть воды будет использоваться для пылеподавления и мойки оборудования. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной будут вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали. Вода питьевого качества, а также техническая вода будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной компанией.

Недра. ТОО «RV-Oil&Gas» обладает правом недропользования по Контракту №5427 от 08.01.2025 г. на Разведку и Добычу углеводородов на участке Чингиз-Телсу в Западно-Казахстанской и Актыбинской областях Республики Казахстан. Контрактная территория «Чингиз-Телсу» площадью 940,2 км² расположена в юго-восточной части Западно-Казахстанской области (ЗКО).

Растительные ресурсы. Воздействие на растительный мир ожидается незначительным, локальным и временным, поскольку работы будут выполняться в пределах ранее отведенной территории без изъятия ценных природных комплексов.

Животный мир. Использование объектов животного мира не предусматривается.

Отходы производства и потребления. Отходы производства при строительстве скважин в 2027 г.: буровой шлам (опасный уровень) – 1359,49



тонн, отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 149,73 тонн, отработанные масла (опасный уровень) – 51,93 тонн, промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,08 тонн, металлолом (не опасный уровень) – 1,00 тонн, отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1,00 тонн, строительный мусор (не опасный уровень) – 3,00 тонн, сварочные огарки (не опасный уровень) – 0,0009 тонн, коммунальные отходы ТБО (не опасный уровень) – 1,78 тонн, пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,16 тонн. Отходы производства при пробной эксплуатации в период с 2027-2030 гг.: отработанные масла (опасный уровень) – 66,63 тонн, промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 1,54 тонн, нефтешлам (опасный уровень) – 141,27 тонн, отработанные масляные фильтры (опасный уровень) – 0,35 тонн, отработанные шины (не опасный уровень) – 2,64 тонн, отработанные аккумуляторы (не опасный уровень) – 1,09 тонн, металлолом (не опасный уровень) – 5,00 тонн, отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,09 тонн, строительный мусор (не опасный уровень) – 11,00 тонн, сварочные огарки (не опасный уровень) – 0,02 тонн, отработанные светодиодные лампы (не опасный уровень) – 0,05 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (не опасный уровень) – 0,002 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 22,39 тонн, пищевые отходы (не опасный уровень) – 8,54 тонн. Все отходы будут храниться на специально отведенных местах в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на основании договора.

Для снижения воздействия предусматривается ряд технических и организационных мероприятий: применение системы безопасности и мониторинга; хранение отходов в специально оборудованных контейнерах, строгий учет с целью исключения потерь по пути следования; минимизацией объемов образования отходов; своевременный вывоз и утилизацию на специально оборудованных полигонах производственных и бытовых отходов. 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.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.1 п.2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «Разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Пробная эксплуатация месторождения Чингиз-Телсу на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса РК (разведка углеводородов на



участках недр, добыча углеводородов и переработка углеводородов), к объекту I категории, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям: является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды; создает риски загрязнения земель в результате попадания в них загрязняющих веществ; приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека осуществляется на неосвоенной территории и повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель; окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории; осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов; повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду; оказывает воздействие на населенные или застроенные территории; приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп.: А. Файзуллина
8(7112)51-53-52





ТОО "RV-Oil&Gas"

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «RV-Oil&Gas» «Пробная эксплуатация месторождения Чингиз-Телсу на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 03 сентября 2026 года № KZ29RYS01900273

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью в период пробной эксплуатации предусматривается: восстановление и ввод в эксплуатацию в качестве добывающих скважин, ранее пробуренные 3-х поисковых и разведочных скважин (Г-8 и Р-12 по восточной залежи, Р-1 по западной залежи) и бурение двух скважин: одной опережающей добывающей и одной разведочной, на участке работ ТОО "RV-Oil&Gas" на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Задачи проектируемой пробной эксплуатации месторождения включают: сбор и накопление исходной информации для построения статических моделей залежей углеводородного сырья, подсчета запасов и последующего проектирования промышленной разработки месторождения; определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при опробовании и испытании скважин; установление оптимальных режимов работы добывающих скважин и способов эксплуатации, определение их потенциальных дебитов и периода безводной эксплуатации; отработка вопросов сбора, подготовки, хранения, транспортировки и реализации нефти.

В административном отношении, площадь Чингиз-Телсу расположена на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области. Ближайший населенный пункт поселок Актай, находится на расстоянии более 10 км от места предполагаемого места работ. Ближайший водный источник река Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предварительный общий объем образуемых выбросов 1655,036315 тонн, 136,8036676 г/с. Предварительный объем образуемых выбросов на период: расконсервация скважин - 74,88225666 тонн, 25,54637041 г/с; бурение скважин - 87,30854003 тонн, 32,04719227 г/с; пробная эксплуатация 2027 г. - 279,2292315 тонн, 20,00348704 г/с; пробная эксплуатация 2028 г. - 494,8729723 тонн, 19,85886153 г/с; пробная эксплуатация 2029 г. - 494,8729723 тонн, 19,85886153 г/с; пробная эксплуатация 2030 г. - 223,870342 тонн, 19,51112353 г/с.

Земельные ресурсы. В 2025 г. право недропользования на площади Чингиз-Телсу согласно Контракту №5427 от 08.01.2025 г. приобрело ТОО «RV-Oil&Gas», согласно проведенному аукциону. Контракт выдан сроком на 5 лет, с 2025 г. по 2030 г. Контрактная территория «Чингиз-Телсу» площадью 940,2 км² расположена в юго-восточной части Западно-Казахстанской области (ЗКО). Целевое назначение земельного участка проведение работ по «разведке и добычи углеводородов» (нефти и газа).

Водные ресурсы. Намечаемая деятельность осуществляется на территории действующего объекта и не связана с использованием поверхностного водного объекта для водозабора или прямого сброса в водоем. Близлежащие реки Жаксыбай находится на расстоянии 6 км и река Калдыгайты на расстоянии 4 км. Расход воды составят: водопотребление хоз-питьевой 5553,0 м³, технической – 38 070,0 м³, водоотведение хоз-питьевой 3 840,3 м³, технической – 25 609,5 м³. Часть технической воды будет использоваться на технические нужды работ скважин, такие как приготовления цементного и бурового раствора, также часть воды будет использоваться для пылеподавления и мойки оборудования. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной будут вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали. Вода питьевого качества, а также техническая вода будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной компанией.

Недра. ТОО «RV-Oil&Gas» обладает правом недропользования по Контракту №5427 от 08.01.2025 г. на Разведку и Добычу углеводородов на участке Чингиз-Телсу в Западно-Казахстанской и Актюбинской областях Республики Казахстан. Контрактная территория «Чингиз-Телсу» площадью 940,2 км² расположена в юго-восточной части Западно-Казахстанской области (ЗКО).

Растительные ресурсы. Воздействие на растительный мир ожидается незначительным, локальным и временным, поскольку работы будут выполняться в пределах ранее отведенной территории без изъятия ценных природных комплексов.

Животный мир. Использование объектов животного мира не предусматривается.



Отходы производства и потребления. Отходы производства при строительстве скважин в 2027 г.: буровой шлам (опасный уровень) – 1359,49 тонн, отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 149,73 тонн, отработанные масла (опасный уровень) – 51,93 тонн, промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,08 тонн, металлолом (не опасный уровень) – 1,00 тонн, отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1,00 тонн, строительный мусор (не опасный уровень) – 3,00 тонн, сварочные огарки (не опасный уровень) – 0,0009 тонн, коммунальные отходы ТБО (не опасный уровень) – 1,78 тонн, пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,16 тонн. Отходы производства при пробной эксплуатации в период с 2027-2030 гг.: отработанные масла (опасный уровень) – 66,63 тонн, промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 1,54 тонн, нефтешлам (опасный уровень) – 141,27 тонн, отработанные масляные фильтры (опасный уровень) – 0,35 тонн, отработанные шины (не опасный уровень) – 2,64 тонн, отработанные аккумуляторы (не опасный уровень) – 1,09 тонн, металлолом (не опасный уровень) – 5,00 тонн, отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,09 тонн, строительный мусор (не опасный уровень) – 11,00 тонн, сварочные огарки (не опасный уровень) – 0,02 тонн, отработанные светодиодные лампы (не опасный уровень) – 0,05 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (не опасный уровень) – 0,002 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 22,39 тонн, пищевые отходы (не опасный уровень) – 8,54 тонн. Все отходы будут храниться на специально отведенных местах в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на основании договора.

Для снижения воздействия предусматривается ряд технических и организационных мероприятий: применение системы безопасности и мониторинга; хранение отходов в специально оборудованных контейнерах, строгий учет с целью исключения потерь по пути следования; минимизацией объемов образования отходов; своевременный вывоз и утилизацию на специально оборудованных полигонах производственных и бытовых отходов. 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.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;
2. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов;



3. Предусмотреть обязательный раздельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс);

4. Согласно заявления о намечаемой деятельности, в административном отношении, площадь Чингиз-Телсу расположена на территории Каратобинского района Западно-Казахстанской области. Ближайший населенный пункт поселок Актай, находится на расстоянии более 10 км от места предполагаемого места работ. В этой связи, необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также, необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. Согласно Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к участку населенных пунктах Каратобинского района Западно-Казахстанской области, в том числе поселке Актай;

5. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

6. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности;

7. Предусмотреть согласно статьи 329 Кодекса иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов;

8. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Кодекса РК рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте;

9. Необходимо предоставить характеристику 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, оценку их существенности;

10. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

11. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно пункту 1 Приложения 4 к Кодексу;

12. Не допускать загрязнения нефтепродуктами почв при проведении заправок технологического транспорта.

Согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в отчете о возможных воздействиях предусмотреть:



13. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета.

14. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

15. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных реализацией рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и др. воздействия;

16. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности;

17. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду;

18. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты;

19. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

20. Обоснование предельного количества образования и накопления отходов по их видам;

21. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации;

22. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах;

23. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления;

24. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал»;



25. В соответствии с пунктом 4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду;

26. Необходимо учесть, что в соответствии со статьей 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду;

27. Согласно пункту 5 статьи 72 Кодекса сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными.

Руководитель Департамента

М. Еремеккалиев

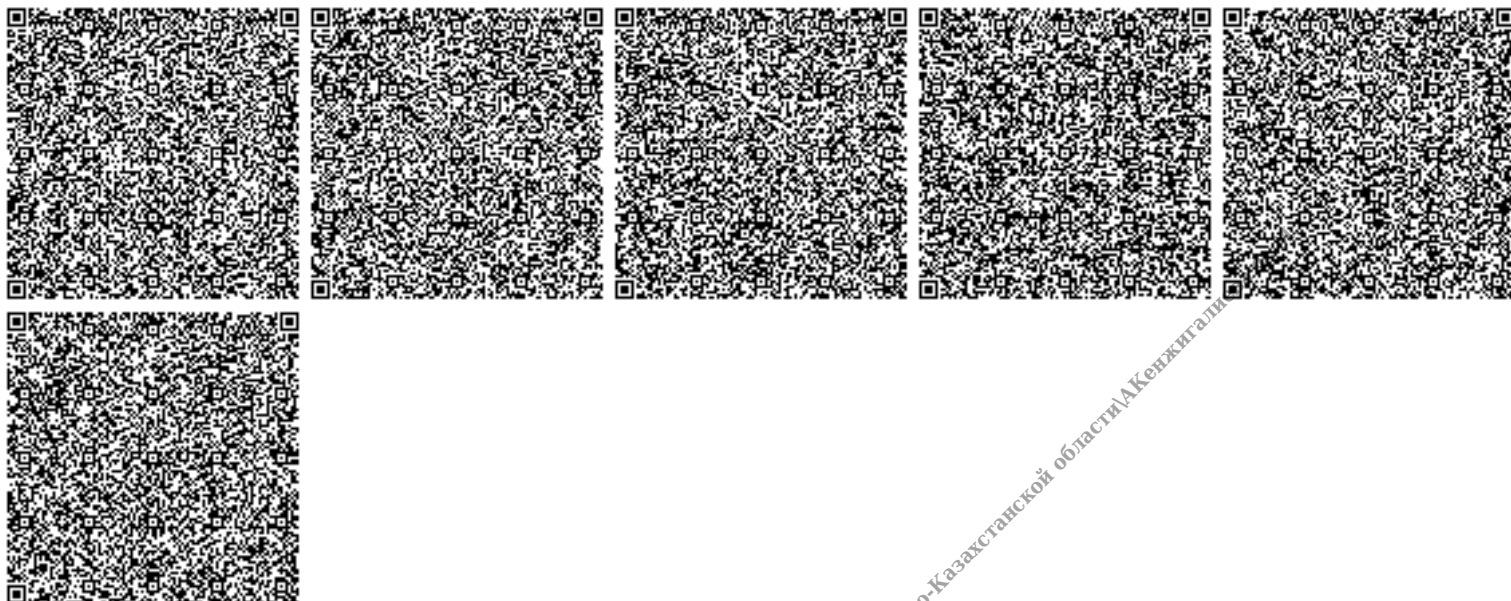
Исп.: А.Файзуллина
8(7112)51-53-52

0702.10 Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области/Актюбинский филиал



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



0702.10 Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области/Кенжигалиев

