ТОО «ИПЦ-МУНАЙ»
ТОО «ESG TREND»

ПРОГРАММА

производственного экологического контроля
месторождения Шолькара
ТОО «ИПЦ-Мунай» на 2027 год

Директор
ТОО «ИПЦ-Мунай» **Бермухамбетов А.В.**

Директор
ТОО «ESG TREND» **Жумадилова А.З.**

Астана, 2026 г.

АННОТАЦИЯ

Программа производственного экологического контроля (ПЭК) месторождения Шолькара ТОО «ИПЦ-Мунай» на 2027 г. разработана ТОО «ESG TREND» (государственная лицензия № 03025Р от 10.03.2026 г., приложение № 1) в соответствии со статьями 182–186 Экологического кодекса Республики Казахстан и Правилами разработки программы производственного экологического контроля, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14.07.2021 № 250 (в редакции приказа от 30.03.2026 № 59). Форма Программы соответствует приложению 1 к Правилам.

Программа охватывает объекты месторождения на 2027 г.: пункт сбора нефти и скважину Sho-P2, капитальный ремонт скважин Sho-P1 и Sho-P2, строительство и испытание скважины Sho-P3. Программа согласована с проектом нормативов допустимых выбросов и программой управления отходами на 2027 г.

Программой предусмотрены:

- мониторинг выбросов на 42 источниках: 16 организованных (на 12 – инструментальные замеры 1 раз в квартал, на 4 – расчетный метод) и 26 неорганизованных (расчетный метод);
- мониторинг отходов: 13 видов, лимит накопления – 3541,6335 т;
- мониторинг воздействия на атмосферный воздух в 4 точках на границе СЗЗ (1000 м) 1 раз в квартал, контроль воздуха рабочей зоны буровой;
- мониторинг почв на площадках скважин Sho-P1, Sho-P2 и Sho-P3, радиационный мониторинг и наблюдения за биоразнообразием;
- операционный мониторинг технологических параметров, внутренние проверки и протокол действий в нештатных ситуациях.

Сбросы сточных вод в окружающую среду отсутствуют, газовый мониторинг и мониторинг водных объектов не требуются. Отчеты по ПЭК представляются ежеквартально до 1-го числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом (пункт 23 Правил).

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ 4
1 ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ 6
2 ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ 6
3 МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 8
3.1 Мониторинг отходов производства и потребления 8
3.2 Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 9
3.3 Газовый мониторинг 13
3.4 Мониторинг сбросов 13
4 МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ 14
4.1 Мониторинг воздействия на атмосферный воздух 14
4.2 Мониторинг воздействия на водные объекты 15
4.3 Мониторинг уровня загрязнения почвы 15
4.4 Мониторинг биоразнообразия 16
4.5 Радиационный мониторинг 16
5 ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК 17
6 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ 18
7 ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ 19
8 МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ 19
9 МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ 20
10 ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ 20
ПРИЛОЖЕНИЯ 21
Приложение № 1. Государственная лицензия ТОО «ESG TREND» № 03025Р от 10.03.2026 г. 21
Приложение № 2. Письмо РГП «Казгидромет» от 15.09.2026 г. № ЗТ-2026-03852497 о фоновых концентрациях и прогнозе НМУ 25

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Программа производственного экологического контроля (далее – Программа) разработана в соответствии со статьями 182–186 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – ЭК РК) и Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 (с изменениями, внесенными приказами от 24.05.2023 № 164, от 06.03.2025 № 55 и от 30.03.2026 № 59; далее – Правила). Форма Программы соответствует приложению 1 к Правилам.

Программа утверждается руководителем оператора объекта и действует в период с 01.01.2027 г. по 31.12.2027 г. одновременно с экологическим разрешением на воздействие. При изменении состава объектов и источников эмиссий Программа корректируется.

Месторождение Шолькара в административном отношении расположено в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан, на юго-восточном борту Прикаспийской впадины (Южно-Эмбинское поднятие), в полупустынной местности вдоль левого берега реки Эмба.

Ближайший крупный населенный пункт и железнодорожная станция – районный центр г. Кульсары, расположенный примерно в 130 км к западу от площади работ; сельский округ Майкомген находится на расстоянии 55–60 км; г. Атырау – около 200 км. Река Эмба протекает на расстоянии около 35 км от площадок строительства скважин, Каспийское море – 156 км. Населенные пункты района связаны грунтовыми дорогами, частично с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием; доступ к площадке скважины – по существующим промысловым дорогам.

Территория представляет собой глинисто-солончаковую пустынную равнину Прикаспийской низменности с абсолютными отметками от минус 22 до минус 25 м. В районе площади распространены бугристо-ячеистые пески мощностью 8–20 м, в понижениях – соры. Лесов и болот нет.

В границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют поверхностные водные объекты, водоохранные зоны и полосы, жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники истории и культуры, курортные зоны и зоны отдыха. Земли района относятся к государственному фонду (земли акимата Жылыойского района) и используются как малопродуктивные сезонные пастбища для овец и коз.

Недропользователь – ТОО «ИПЦ-Мунай», Контракт на добычу углеводородов по сложному проекту на месторождении Шолькара (государственный регистрационный № 5599-УВС от 19.02.2026 г., срок действия – до 13.09.2049 г.). Площадь участка недр – 18,62 км². Месторождение отнесено к объектам I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 к ЭК РК).

В 2027 году на месторождении предусматриваются:

эксплуатация пункта сбора нефти (ПСН) и скважины Sho-P2 фонтанным способом: сепарация продукции, накопление нефти в емкостях и отгрузка в автоцистерны, откачка пластовой воды, сжигание попутного газа на факеле в объеме технологически неизбежного сжигания; ввод двух путевых подогревателей нефти ПП-0,63;

капитальный ремонт скважин Sho-P2 и Sho-P1 (ремонтно-изоляционные работы и интенсификация притока), работы выполняются поочередно;

строительство, освоение и испытание эксплуатационной скважины Sho-P3 (192 сут) с проведением кислотного гидроразрыва пласта.

Перечень технологического оборудования, источников воздействия и производственные показатели на 2027 г. приняты по фактическому состоянию обустройства

месторождения с учетом действующего утвержденного Проекта разработки месторождения Шолькара (2024 г.) и Дополнения к нему. Объекты обустройства, предусмотренные Проектом разработки (газопоршневые электростанции ГПЭС-8300 D/Y-1, путевые подогреватели ПП-0,63 – 5 ед., резервуар РВС-500, отстойник ОГ-50), на момент разработки не построены; проект обустройства месторождения находится в разработке и на момент подготовки проекта не утвержден. Суммарный выброс 2027 г. (64,34024 т/год, в том числе строительство скважины Sho-P3 – 36,34663 т/год) не превышает уровня, оцененного в Отчете о возможных воздействиях к Проекту разработки (заключение № KZ75VVX00351546 от 04.02.2025 г.): 149,84428 т/год при разработке месторождения и 72,678828 т/год при строительстве одной скважины. Технология строительства скважин принята по групповому техническому проекту и ОВОС к нему (2010 г.), так как Проект разработки устанавливает, что окончательные решения по строительству скважин принимаются в техническом проекте. После утверждения проекта обустройства и ввода объектов, в случае изменения состава оборудования, количества источников или объемов производства, нормативы эмиссий и программы подлежат актуализации в установленном порядке.

Таблица 1

Общие сведения о предприятии

№ графы	Наименование графы	Значение
1	Наименование производственного объекта	Месторождение Шолькара ТОО «ИПЦ-Мунай»
2	Месторасположение по коду КАТО	473630000
3	Месторасположение, координаты	Атырауская область, Жылыойский район; устье скв. Sho-P2 – 46°38′56,69″ с. ш., 55°17′28,12″ в. д.; скв. Sho-P3 – 46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д.
4	Бизнес-идентификационный номер (БИН)	020440001243
5	Вид деятельности по ОКЭД	06.10 – добыча сырой нефти и попутного газа
6	Краткая характеристика производственного процесса	добыча нефти и попутного газа фонтанным способом, сбор и подготовка продукции на ПСН (сепарация, нагрев, накопление, отгрузка нефти), сжигание газа на факеле, КРС скважин, строительство и испытание скважины Sho-P3
7	Реквизиты	050026, РК, г. Алматы, Медеуский район, ул. Алгыс, здание 6; тел. 8 (777) 237-77-88
8	Категория и проектная мощность предприятия	I категория; добыча нефти – до 39,6 тыс. т/год, жидкости – до 46,5 тыс. т/год, попутного газа – до 7,458 млн м³/год

Заказчик: ТОО «ИПЦ-Мунай», БИН 020440001243. Исполнитель: ТОО «ESG TREND», БИН 180540034304, г. Астана, ул. Достык 13, ВП 28 (государственная лицензия № 03025Р от 10.03.2026 г., приложение № 1).

1 ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль (ст. 182 ЭК РК). Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля и включает операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Целями производственного экологического контроля являются: получение информации для принятия решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов; обеспечение соблюдения требований экологического законодательства; сведение к минимуму негативного воздействия на окружающую среду, жизнь и здоровье людей; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное реагирование на нештатные ситуации; повышение экологической информированности и ответственности руководителей и работников; информирование общественности.

В процессе производственного мониторинга отслеживаются следующие показатели и параметры:

Таблица 1.1

Перечень показателей производственного мониторинга на 2027 г.

Группа показателей	Отслеживаемые показатели	Норматив (критерий)
Выбросы в атмосферный воздух	максимальные разовые (г/с) и валовые (т/год) выбросы по 22 загрязняющим веществам от 42 источников (25 – промысел и КРС, 17 – строительство Sho-P3)	нормативы допустимых выбросов на 2027 г. – 64,34024 т/год
Качество атмосферного воздуха	концентрации азота диоксида и оксида, серы диоксида, углерода оксида, алканов С12–С19 на границе СЗЗ	ПДКм.р. (приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70)
Отходы производства и потребления	фактическое образование, накопление и передача 13 видов отходов, сроки накопления	лимиты накопления – 3541,6335 т; срок накопления – не более 6 мес.
Водопотребление и водоотведение	объем полученной воды, объем хозяйственно-бытовых и производственных стоков, переданных сторонним организациям	сброс в окружающую среду не допускается
Почвы	pH, нитраты, нефтепродукты, медь, свинец, цинк	гигиенические нормативы к почве
Радиационная обстановка	мощность эквивалентной дозы гамма-излучения; радионуклиды в шламе, растворе, пластовых флюидах (Sho-P3)	0,28 мкЗв/ч на границе СЗЗ
Биоразнообразие	состояние растительного покрова, встречи животных, гибель животных на объектах	отсутствие ухудшения
Технологические параметры	добыча нефти, газа, пластовой воды; объем сжигаемого газа; расход топлива; время работы оборудования; параметры бурового раствора	проектные показатели, программа развития переработки сырого газа

2 ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) обеспечивает контроль за соблюдением параметров технологического процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и получения исходных данных для расчетного метода контроля выбросов. Операционный мониторинг выполняется производственным персоналом ТОО «ИПЦ-Мунай» и подрядных организаций.

Таблица 2.1

Параметры операционного мониторинга

Объект	Контролируемые параметры	Периодичность	Ответственный
Скважина Sho-P2, ПСН	дебит нефти, газа, воды; давление и температура на устье и в сепараторе; уровень в емкостях; объем отгруженной нефти и пластовой воды	ежедневно	мастер промысла
Факел	объем сжигаемого газа по прибору учета; состояние пламени (бездымное горение)	ежедневно; ежемесячный баланс газа	мастер промысла
Дизель-генераторы, печи подогрева, сварочный агрегат	время работы, расход топлива, техническое состояние, дымность выхлопа	ежедневно; ежемесячная сводка	механик
КРС скважин Sho-P2, Sho-P1	объем бурового раствора глушения и технологической жидкости, расход кислотных составов, время работы ДГ, объем шлама	по каждой операции	супервайзер КРС
Строительство скважины Sho-P3	расход дизтоплива по агрегатам, время работы буровой установки, установки испытания и ЦА-320М; параметры бурового раствора (плотность, вязкость, водоотдача); объемы шлама, ОБР, БСВ; объем жидкости после к-ГРП; газопоказания при вскрытии продуктивных горизонтов	ежесменно; суточный рапорт	буровой супервайзер
Водопотребление	объем полученной питьевой и технической воды, вывезенных стоков (по накладным и актам)	по каждой поставке; ежемесячная сводка	инженер-эколог
Отходы	образование, накопление, передача по видам (журнал учета, акты приема-передачи)	по каждой операции; ежемесячная сводка	инженер-эколог

В рамках операционного мониторинга дополнительно предусматривается контроль выполнения организационно-технических мероприятий по предупреждению повышенного загрязнения атмосферного воздуха в периоды ухудшения метеорологических условий.

Согласно письму РГП «Казгидромет» от 15.09.2026 г. № ЗТ-2026-03852497, официальное прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) для территории месторождения Шолькара не осуществляется. При фактическом возникновении условий, способствующих накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, оператором применяется внутренний превентивный режим регулирования выбросов, предусмотренный разделом 7 проекта НДВ на 2027 год.

Операционный контроль включает наблюдение за режимами работы дизельного оборудования, факельной установки и путевых подогревателей, состоянием технологических емкостей и трубопроводов, герметичностью соединений, проведением пылеобразующих и сварочных работ.

При введении превентивного режима ответственными производственными работниками фиксируются дата, время, наблюдаемые метеорологические условия, принятые мероприятия и продолжительность их выполнения. Контроль осуществляется без нарушения технологических требований и условий промышленной безопасности.

3 МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Мониторинг эмиссий в окружающую среду – наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением. Автоматизированная система мониторинга эмиссий устанавливается на основных стационарных организованных источниках в соответствии с Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий (приказ МЭГПР РК от 22.06.2021 № 208). Источники месторождения Шолькара критериям установки АСМ не соответствуют: валовый выброс от одного источника не превышает 14,3 т/год (критерий – 500 т/год и более), энергетических установок мощностью 50 МВт и более нет. Мониторинг эмиссий осуществляется инструментальным и расчетным методами.

3.1 Мониторинг отходов производства и потребления

Мониторинг отходов включает наблюдение за технологией накопления отходов (операционный мониторинг) и за соответствием фактического количества накопленных отходов установленным лимитам. Критерием являются лимиты накопления отходов, установленные Программой управления отходами месторождения Шолькара на 2027 г. в составе экологического разрешения. Накопление отходов осуществляется на месте образования не более 6 месяцев (ст. 320 ЭК РК); отходы передаются специализированной организации – ТОО «ECSAD»

Таблица 2

Информация по отходам производства и потребления

№	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	Отработанный буровой раствор	01 05 06*	1783,5484	накопление в герметичных емкостях; вывоз спецавтотранспортом специализированной организации на обезвреживание; частичное повторное использование
2	Буровой шлам	01 05 06*	1011,7251	накопление в металлических контейнерах; вывоз специализированной организации на обезвреживание
3	Отработанные технологические жидкости	16 10 01*	451,2000	накопление в герметичных емкостях; вывоз автоцистерной на обезвреживание
4	Буровые сточные воды	16 10 01*	247,0442	накопление в металлических емкостях; очистка и повторное использование; вывоз остатка на обезвреживание
5	Твердые бытовые отходы	20 03 01	15,4196	раздельный сбор, вывоз 1 раз в 1–3 сут на сортировку и полигон
6	Отработанные масла	13 02 08*	12,5345	накопление в герметичных бочках; передача на регенерацию
7	Использованная тара	15 01 10*	11,0445	сортировка, повторное использование, передача на переработку
8	Металлолом	17 04 07	4,2148	передача на переплавку
9	Нефтешлам	05 01 03*	3,8101	накопление в герметичных емкостях; вывоз на обезвреживание
10	Загрязненный нефтепродуктами грунт	17 05 03*	0,6850	вывоз на обезвреживание
11	Промасленная ветошь	15 02 02*	0,3322	термическое обезвреживание у специализированной организации
12	Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,0525	передача на переплавку
13	Отходы лакокрасочных материалов	08 01 11*	0,0226	передача специализированной организации

№	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
	Всего		**3541,6335**	

Лимиты по местам накопления: скважина Sho-P2 (эксплуатация, КРС) – 1060,9594 т; скважина Sho-P3 (строительство) – 2480,6741 т (Программа управления отходами на 2027 г., таблицы 4.4.1–4.4.3).

Дополнительный контроль управления отходами осуществляется в соответствии с Программой управления отходами месторождения Шолькара на 2027 год и включает:

- ежемесячное сопоставление фактических объемов образования, накопления и передачи отходов с установленными лимитами по каждому виду и месту накопления;
- контроль соблюдения сроков накопления и своевременности передачи отходов специализированным организациям;
- проверку наличия и актуальности разрешительных документов организаций, осуществляющих соответствующие операции по управлению отходами;
- проверку полноты первичной документации, включая журналы учета отходов, накладные, акты приема-передачи и иные документы, подтверждающие движение отходов;
- контроль раздельного учета отработанного бурового раствора и бурового шлама при КРС скважин Sho-P1 и Sho-P2. Раствор глушения, включая содержащийся в нем утяжелитель, учитывается в составе отработанного бурового раствора без повторного включения массы утяжелителя в буровой шлам;
- учет объемов бурового раствора и осветленных буровых сточных вод, фактически возвращенных в технологический процесс;
- контроль состояния мест накопления отходов, герметичности емкостей, целостности гидроизоляционного покрытия, наличия маркировки и соблюдения требований раздельного накопления.

Результаты контроля отражаются в журналах учета отходов, производственных рапортах, актах внутренних проверок и ежемесячных сводках. При выявлении риска превышения установленных лимитов принимаются меры по сокращению образования отходов, их своевременной передаче специализированным организациям и устранению выявленных несоответствий.

3.2 Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Проектом нормативов допустимых выбросов месторождения Шолькара на 2027 г. определено 42 источника выбросов: площадка 1 «Промысел (ПСН), Sho-P1, Sho-P2» – 25 источников (11 организованных, 14 неорганизованных), площадка 2 «Строительство и испытание скважины Sho-P3» – 17 источников (5 организованных, 12 неорганизованных). Суммарный норматив допустимых выбросов – 64,34024 т/год.

Таблица 3

Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего, ед., из них:	42
2	организованных, из них:	16
	организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	–
1)	количество источников с автоматизированной системой мониторинга	–
2)	количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	–

№	Наименование показателей	Всего
3)	количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	–
	организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	16
4)	количество источников с автоматизированной системой мониторинга	–
5)	количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	12
6)	количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	4
3	количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	26

Периодичность мониторинга: периодический – 1 раз в квартал для проверки фактического уровня выбросов на организованных источниках и на границе СЗЗ при обычных условиях эксплуатации; на источниках строительства скважины Sho-P3 и КРС – в период их работы; регулярный визуальный контроль работы оборудования – ежесменно. Инструментальные замеры на каждом источнике выполняются не менее трех раз по каждому веществу, количество выброса определяется по среднему арифметическому значению.

Таблица 4

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Сепаратор НГС	0001	46°39′07,64″ с. ш., 55°17′55,04″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С1–С5	1 раз в квартал
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Дизельный генератор №1 120 кВт	0004	46°39′07,17″ с. ш., 55°17′50,41″ в. д.	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Дизельный генератор №2 120 кВт	0005	46°39′07,10″ с. ш., 55°17′50,89″ в. д.	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Дизель-генератор КРС 810 кВт (скв. Sho-P2)	0009	46°38′56,69″ с. ш., 55°17′28,12″ в. д.	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал в период КРС скв. Sho-P2
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Дизель-генератор КРС 810 кВт (скв. Sho-P1)	0010	46°39′05,68″ с. ш., 55°17′54,78″ в. д.	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал в период КРС скв. Sho-P1
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1 (планируемая)	0011	46°39′08,09″ с. ш., 55°17′54,59″ в. д. (территория ПСН)	Азота диоксид, азота оксид, углерода оксид	1 раз в квартал с ввода в эксплуатацию
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Печь подогрева нефти ПП-0,63 №2 (планируемая)	0012	46°39′08,09″ с. ш., 55°17′54,59″ в. д. (территория ПСН)	Азота диоксид, азота оксид, углерода оксид	1 раз в квартал с ввода в эксплуатацию
Площадка 1 (промысел)	добыча нефти до 39,6 тыс. т/год, газа до 7,458 млн м³/год	Выхлоп двигателя сварочного агрегата DENYO DLW-400LSW	0013	46°39′07,63″ с. ш., 55°17′47,98″ в. д.	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал в период работы
Площадка 2 (Sho-P3)	строительство скважины Sho-P3, 192 сут	Дизель-генератор строительной площадки 100 кВт	0101	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал в период строительства

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источник выброса: наименование	номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
Площадка 2 (Sho-P3)	строительство скважины Sho-P3, 192 сут	Силовой привод буровой установки Rig 247L (920 кВт)	0102	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал в период бурения и крепления
Площадка 2 (Sho-P3)	строительство скважины Sho-P3, 192 сут	Двигатель установки испытания АРБ-100 (176 кВт)	0103	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в квартал в период испытания
Площадка 2 (Sho-P3)	строительство скважины Sho-P3, 192 сут	Двигатель ЯМЗ-238 цементировочного агрегата ЦА-320М (176 кВт)	0104	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид	1 раз в период цементирования колонн

Таблица 5

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса: наименование	номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья / материала
Площадка 1 (промысел)	Площадка емкостей для сбора нефти (9 × 70 м³)	0002	46°39′08,09″ с. ш., 55°17′54,59″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол	нефть
Площадка 1 (промысел)	Емкости дизтоплива для генераторов (19 и 3,85 м³)	0006	46°39′07,57″ с. ш., 55°17′50,62″ в. д.	Алканы С12–С19, Сероводород	дизельное топливо
Площадка 1 (промысел)	Факел (действующий)	0008	46°39′06,56″ с. ш., 55°18′00,13″ в. д.	Углерод оксид, Азота диоксид, Углерод (сажа), Метан	попутный нефтяной газ
Площадка 1 (промысел)	Устьевая арматура скважины Sho-P2	6002	46°38′56,69″ с. ш., 55°17′28,12″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С6–С10	нефть, попутный газ
Площадка 1 (промысел)	Насос отгрузки нефти АСЦЛ 20-24	6003	46°39′08,09″ с. ш., 55°17′54,59″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Сероводород	нефть
Площадка 1 (промысел)	Стояк налива нефти	6005	46°39′07,67″ с. ш., 55°17′53,00″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Сероводород	нефть
Площадка 1 (промысел)	Насос пластовой воды НЦИ-100	6006	46°39′08,08″ с. ш., 55°17′56,63″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Сероводород	пластовая вода
Площадка 1 (промысел)	Стояк налива пластовой воды («гусак»)	6007	46°39′07,79″ с. ш., 55°17′56,18″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Сероводород	пластовая вода
Площадка 1 (промысел)	Технологические трубопроводы	6008	46°39′07,32″ с. ш., 55°17′55,51″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С6–С10	нефть, газ
Площадка 1 (промысел)	Дренажная емкость 70 м³	6009	46°39′07,84″ с. ш., 55°17′56,48″ в. д.	Смесь углеводородов предельных С1–С5	нефтесодержащая жидкость
Площадка 1 (промысел)	Сварочный пост (DENYO DLW-400LSW, мобильный)	6010	46°39′07,63″ с. ш., 55°17′47,98″ в. д.	Углерод оксид, Азота диоксид, Азота оксид, Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая (SiO_2 70–20 %)	сварочные электроды
Площадка 1 (промысел)	Емкость для дизтоплива КРС	6013	46°38′56,69″ с. ш., 55°17′28,12″ в. д. (устье Sho-P2)	Алканы С12–С19, Сероводород	дизельное топливо
Площадка 1 (промысел)	Емкость для масла КРС	6014	46°38′56,69″ с. ш., 55°17′28,12″ в. д. (устье Sho-P2)	Масло минеральное нефтяное	масло

Наименование площадки	Источник выброса: наименование	номер	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья / материала
Площадка 1 (промысел)	Емкость для отработанного масла КРС	6015	46°38′56,69″ с. ш., 55°17′28,12″ в. д. (устье Sho-P2)	Масло минеральное нефтяное	отработанное масло
Площадка 1 (промысел)	Сварочный пост КРС	6016	46°38′56,69″ с. ш., 55°17′28,12″ в. д. (устье Sho-P2)	Углерод оксид, Азота диоксид, Азота оксид, Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая (SiO₂ 70–20 %)	сварочные электроды
Площадка 1 (промысел)	Амбар бурового шлама и ОБР №1	6017	46°39′08,09″ с. ш., 55°17′54,59″ в. д. (территория ПСН)	Алканы С12–С19	буровой шлам, ОБР
Площадка 1 (промысел)	Амбар бурового шлама и ОБР №2	6018	46°39′08,09″ с. ш., 55°17′54,59″ в. д. (территория ПСН)	Алканы С12–С19	буровой шлам, ОБР
Площадка 2 (Sho-P3)	Резервный дизель-генератор 100 кВт	0105	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Углерод оксид, Азота диоксид, Азота оксид, Сера диоксид, Углерод (сажа), Бенз(а)пирен, Формальдегид, Алканы С12–С19	дизельное топливо
Площадка 2 (Sho-P3)	Насос перекачки дизтоплива буровой	6101	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Алканы С12–С19, Сероводород	дизельное топливо
Площадка 2 (Sho-P3)	Склад и подача цемента	6102	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Пыль неорганическая (SiO₂ 70–20 %)	цемент
Площадка 2 (Sho-P3)	Емкость дизтоплива буровой	6103	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Алканы С12–С19, Сероводород	дизельное топливо
Площадка 2 (Sho-P3)	Сварочный пост на строительстве Sho-P3	6104	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Пыль неорганическая (SiO₂ 70–20 %)	сварочные электроды
Площадка 2 (Sho-P3)	Емкости (контейнеры) бурового шлама	6105	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Алканы С12–С19	буровой шлам
Площадка 2 (Sho-P3)	Устьевая арматура Sho-P3 (испытание)	6106	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Сероводород	нефть, попутный газ
Площадка 2 (Sho-P3)	Насос перекачки нефти при испытании	6107	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Сероводород	нефть
Площадка 2 (Sho-P3)	Емкость приема нефти при испытании 50 м³	6108	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Смесь углеводородов предельных С1–С5, Смесь углеводородов предельных С6–С10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Сероводород	нефть
Площадка 2 (Sho-P3)	Емкость смазочного масла буровой 5 м³	6109	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Масло минеральное нефтяное	масло
Площадка 2 (Sho-P3)	Площадка приготовления и очистки бурового раствора	6110	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Алканы С12–С19	буровой раствор
Площадка 2 (Sho-P3)	Емкости хранения бурового раствора (металлические)	6111	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Алканы С12–С19	буровой раствор
Площадка 2 (Sho-P3)	Подготовка и планировка буровой площадки (глина, песок)	6112	46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д. (площадка Sho-P3)	Пыль неорганическая (SiO₂ 70–20 %), Пыль неорганическая (SiO₂ более 70 %)	глина, песок

Расчетный метод основан на определении выбросов по фактическому расходу сырья, топлива и материалов и времени работы оборудования по методикам, примененным в проекте

нормативов допустимых выбросов: РНД 211.2.02.04-2004 (стационарные дизельные установки), РНД 211.2.02.09-2004 (резервуары), РНД 211.2.02.06-2004 (сварочные работы), РД 39-142-00 (неорганизованные источники нефтегазового оборудования), методика расчета выбросов от факельных установок сжигания углеводородных смесей (факел – по фактическому объему сожженного газа и его компонентному составу). Исходные данные для расчета принимаются по данным операционного мониторинга (таблица 2.1).

Инструментальные замеры выполняются аккредитованной лабораторией газоанализаторами, внесенными в реестр государственной системы обеспечения единства измерений РК, по СТ РК 2.302-2021 и иным методикам, входящим в область аккредитации лаборатории. Одновременно с отбором проб измеряются метеорологические параметры (атмосферное давление, температура, относительная влажность, скорость и направление ветра).

3.3 Газовый мониторинг

Таблица 6

Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
–	–	–	–	–	–

ТОО «ИПЦ-Мунай» не имеет в собственности или ином законном пользовании полигонов твердых бытовых отходов; газовый мониторинг не требуется.

3.4 Мониторинг сбросов

Таблица 7

Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
–	–	–	–	–

Сброс сточных вод в водные объекты, на рельеф и в недра не осуществляется. Хозяйственно-бытовые стоки собираются в герметичные накопительные емкости (септики), производственно-ливневые – в емкость 10 м³, буровые сточные воды – в металлические емкости; все стоки передаются специализированной организации – ТОО «Темиржолсу». Учет объемов – по актам и накладным.

4 МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия проводится для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства и нормативов качества окружающей среды. В 2027 г. мониторинг воздействия является обязательным, так как предусматривается ввод в эксплуатацию новой скважины Sho-P3 и путевых подогревателей. После аварийных эмиссий мониторинг воздействия проводится до достижения на границе зоны воздействия нормативов качества. Мониторинг выполняется аккредитованной лабораторией.

4.1 Мониторинг воздействия на атмосферный воздух

Замеры концентраций загрязняющих веществ проводятся на границе санитарно-защитной зоны (1000 м) в 4 точках – 2 с наветренной и 2 с подветренной стороны по отношению к источникам на момент отбора проб. В период строительства скважины Sho-P3 точки размещаются с учетом площадки строительства. Отбор проб – разовый, продолжительностью 20 мин, на высоте 1,5–2,0 м. Согласно письму РГП «Казгидромет» от 15.09.2026 г. № ЗТ-2026-03852497 (приложение № 2), прогноз неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) для района месторождения не осуществляется; при наступлении метеоусловий, способствующих накоплению примесей (штиль, туман, инверсия), контроль усиливается.

Таблица 8

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
Т1–Т4 (граница СЗЗ 1000 м)	Азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, алканы С12–С19	1 раз в квартал	1 раз в сутки – при официально объявленных НМУ; при внутреннем превентивном режиме – по решению ответственного за ПЭК	аккредитованная лаборатория	СТ РК 2.302-2021
Рабочая зона буровой Sho-P3	Сероводород, углеводороды	постоянно при вскрытии продуктивных горизонтов и испытании	постоянно	буровой подрядчик (газоанализаторы)	по паспорту газоанализатора

При возникновении метеорологических условий, способствующих накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха (штиль, слабый ветер, туман, температурная инверсия), предусматривается усиление производственного контроля за соблюдением технологических режимов и выполнением превентивных мероприятий, установленных разделом 7 проекта НДВ и подразделом 3.8 РООС на 2027 год.

В период применения внутреннего превентивного режима осуществляется дополнительный визуальный контроль дымности выхлопных газов дизельных установок, состояния факельного оборудования, герметичности технологических емкостей, насосов и трубопроводов, а также интенсивности пылеобразования на строительной площадке Sho-P3.

Плановая периодичность инструментального мониторинга атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны составляет один раз в квартал. При введении официального режима НМУ контроль выполняется с учетом установленных требований, включая предусмотренную таблицей 8 периодичность. При применении внутреннего превентивного режима необходимость дополнительных инструментальных измерений определяется

ответственным за производственный экологический контроль с учетом фактических условий и результатов наблюдений.

Результаты дополнительного контроля документируются и учитываются при оценке эффективности мероприятий по предупреждению повышенного загрязнения атмосферного воздуха.

4.2 Мониторинг воздействия на водные объекты

Поверхностные водные объекты в зоне воздействия отсутствуют; ближайший – река Эмба – на расстоянии около 35 км. Забор воды из природных источников и сброс сточных вод в водные объекты не осуществляются, разрешение на специальное водопользование не требуется. Мониторинг воздействия на поверхностные воды не проводится.

Уровень грунтовых вод на площади – 2,0–4,5 м, воды минерализованные, для питьевого водоснабжения не используются. Наблюдательные гидрогеологические скважины на месторождении отсутствуют (по данным ТОО «ИПЦ-Мунай»). Контроль защиты подземных вод осуществляется визуально (герметичность емкостей, гидроизоляция площадок); при аварийных разливах – отбор проб грунтовых вод.

Таблица 9

График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	ПДК, мг/дм³	Периодичность	Метод анализа
–	–	–	–	–	–

Забор воды из водных объектов и сброс сточных вод в водные и иные природные объекты не предусматриваются.

4.3 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг почв проводится на площадках действующих скважин и на площадке строительства скважины Sho-P3. Пробы отбираются методом конверта (не менее 5 точечных проб на объединенную пробу массой около 1 кг) с глубины 0–10 и 10–20 см. Результаты сравниваются с гигиеническими нормативами к почве. Одновременно проводится визуальный контроль: работы в границах отвода, запрет проезда вне дорог, заправка техники на оборудованных площадках, отсутствие проливов ГСМ и отходов на рельефе.

Таблица 10

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	ПДК, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
Т1 – площадка скв. Sho-P1	pH	–	2 раза в год	СТ РК ISO 10390
	Нитраты	–		ГОСТ 26488-85
	Нефтепродукты	–		МВИ № 03-03-2012
	Медь (кислоторастворимая форма)	–		М 03-07-2014
	Свинец (кислоторастворимая форма)	32,0		М 03-07-2014
	Цинк (кислоторастворимая форма)	–		М 03-07-2014
Т2 – площадка скв. Sho-P2	pH	–	2 раза в год	СТ РК ISO 10390
	Нитраты	–		ГОСТ 26488-85

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	ПДК, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
	Нефтепродукты	–		МВИ № 03-03-2012
	Медь (кислоторастворимая форма)	–		М 03-07-2014
	Свинец (кислоторастворимая форма)	32,0		М 03-07-2014
	Цинк (кислоторастворимая форма)	–		М 03-07-2014
Т3 – площадка скв. Sho-P3 (46°39′06,97″ с. ш., 55°19′14,50″ в. д.)	pH	–	до начала работ (фон); 1 раз в квартал в период строительства; после рекультивации	СТ РК ISO 10390
	Нитраты	–		ГОСТ 26488-85
	Нефтепродукты	–		МВИ № 03-03-2012
	Медь (кислоторастворимая форма)	–		М 03-07-2014
	Свинец (кислоторастворимая форма)	32,0		М 03-07-2014
	Цинк (кислоторастворимая форма)	–		М 03-07-2014

При аварийных разливах – отбор проб на загрязненном участке ежедневно до завершения ликвидационных работ. Методы анализа уточняются по области аккредитации привлекаемой лаборатории.

4.4 Мониторинг биоразнообразия

Мониторинг биоразнообразия проводится в целях предотвращения риска уничтожения природных сообществ и выявления изменений в растительном покрове и животном мире под воздействием деятельности предприятия. В районе отмечены виды, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан (перевязка, барханный кот, четырехполосый полоз) и охраняемые виды птиц.

- растительность – визуальное обследование участков с естественным покровом и рекультивированных площадей (признаки угнетения, опустынивания, появление сорных видов) при отборе проб почв; на площадке Sho-P3 – после рекультивации;
- животный мир – маршрутный учет на территории месторождения 1 раз в год (в весенний период), визуальные наблюдения за птицами в периоды весенних и осенних миграций, регистрация случаев гибели животных на объектах (емкости, амбары, дороги).

4.5 Радиационный мониторинг

Таблица 4.1

Радиационный мониторинг

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность
Устья скважин Sho-P1, Sho-P2, Sho-P3, территория ПСН, граница СЗЗ	мощность эквивалентной дозы гамма-излучения (датчик на высоте 0,1 м, не менее 30 с в точке)	1 раз в квартал
Скважина Sho-P3	удельная активность природных радионуклидов в буровом шламе, буровом растворе, пластовом флюиде	при вскрытии продуктивных горизонтов и испытании
Оборудование, НКТ, места накопления отходов	мощность дозы гамма-излучения	при выводе оборудования из скважин и перед передачей отходов

При превышении нормативов – отбор проб почв и материалов для определения характера загрязнения, обращение с загрязненными материалами по требованиям радиационной безопасности.

5 ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

Оператор регулярно проверяет соблюдение требований экологического законодательства и сопоставляет результаты производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения (п. 9 Правил). Внутренние проверки проводят специалисты по охране окружающей среды; при выявлении нарушений выдаются письменные предписания с записью в журнал трехступенчатого контроля, назначаются ответственные лица и сроки устранения, мероприятия утверждаются приказом генерального директора.

В ходе проверок контролируются: выполнение Программы; соблюдение производственных инструкций и правил по охране окружающей среды; выполнение условий экологического разрешения; правильность ведения учета и отчетности. Специалист, проводящий проверку, рассматривает отчет о предыдущей проверке, обследует объекты, на которых осуществляются эмиссии, и составляет письменный отчет руководителю с требованиями по устранению несоответствий.

Таблица 11

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия / предмет проверки	Периодичность проведения
1	Промысел (ПСН, скважины Sho-P1, Sho-P2)	
1.1	Соблюдение технологических режимов, герметичность оборудования, работа факела	ежемесячно
1.2	Регулярность отбора проб воздуха, почв, радиационного контроля; места отбора проб	ежеквартально
1.3	Обращение с отходами: раздельный сбор, маркировка, сроки накопления, недопущение распространения отходов по территории	ежеквартально
1.4	Контроль выполнения превентивных мероприятий при ухудшении условий рассеивания, герметичности оборудования и предупреждения неорганизованных выбросов	при введении превентивного режима
2	КРС скважин Sho-P2, Sho-P1	
2.1	Сбор раствора глушения, технологических и кислотных жидкостей в емкости, отсутствие проливов; целостность пленочной гидроизоляции амбаров КРС (6017, 6018)	в каждой операции КРС
2.2	Проверка раздельного учета ОБР и бурового шлама, исключение двойного учета утяжелителя, проверка первичной документации по отходам КРС	при каждой операции КРС
3	Строительство скважины Sho-P3 (буровой подрядчик)	
3.1	Соблюдение границ отвода, снятие и хранение плодородного слоя	до начала работ
3.2	Гидроизоляция площадок, герметичность циркуляционной системы и емкостей, накопление отходов бурения, учет расхода топлива	еженедельно
3.3	Выполнение рекультивации нарушенных земель	по окончании работ
3.4	Контроль повторного использования бурового раствора и БСВ, учет фактических объемов образования и передачи отходов Sho-P3	ежемесячно в период строительства
4	Учет и отчетность	
4.1	Правильность и своевременность представления отчетов по ПЭК, отчетности по отходам и платежам	ежеквартально
4.2	Выполнение условий экологического разрешения и плана мероприятий по охране окружающей среды	не реже 1 раза в полугодие
4.3	Сопоставление фактического накопления отходов с лимитами ПУО, проверка документов передачи отходов и разрешительных документов подрядчиков	ежемесячно
4.4	Проверка выполнения предусмотренных НДВ, РООС и ПУО природоохранных мероприятий и фиксация выявленных несоответствий	ежеквартально

6 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Структура внутренней ответственности обеспечивает минимизацию негативного воздействия производства, работу оборудования в проектных режимах, выполнение требований природоохранного законодательства, своевременное устранение нарушений и выполнение плана мероприятий по охране окружающей среды.

Таблица 12

Структура внутренней ответственности за производственный экологический контроль

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Генеральный директор	общее руководство работой по охране окружающей среды; ответственность за выполнение Программы и условий экологического разрешения	утверждает Программу, издает приказы и распоряжения; подписывает отчеты ЭЦП
Главный инженер	работа оборудования в проектных режимах; устранение нарушений требований по ООС; ликвидация загрязнений	организует устранение нарушений, информирует руководство
Ответственный за экологическую безопасность (инженер-эколог)	организация производственного мониторинга, внутренних проверок, учета и отчетности; взаимодействие с лабораторией и уполномоченным органом	ведет внутренний учет, готовит отчеты, выдает предписания, ведет журнал трехступенчатого контроля
Мастер промысла, механик	соблюдение технологических режимов, учет расхода топлива и времени работы оборудования	ведут операционный мониторинг, передают данные инженеру-экологу
Руководители подрядных организаций (буровой подрядчик, бригада КРС)	выполнение природоохранных требований на своих объектах, учет отходов и ресурсов	представляют суточные рапорты и сведения об отходах, устраняют нарушения

7 ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Возможные нештатные ситуации: газонефтеводопроявления и открытое фонтанирование при бурении, испытании и КРС; разливы нефти, пластовой воды, бурового раствора и ГСМ; пожары на складе ГСМ, факеле, площадке испытания; нарушение работы факела (дымное горение, погасание); превышение нормативов выбросов, выявленное при контроле.

Порядок действий:

1) персонал, обнаруживший нештатную ситуацию, немедленно сообщает руководителю работ и действует по плану ликвидации аварий (ПЛА): остановка оборудования, герметизация устья, отключение источников воспламенения;
2) руководитель работ организует локализацию (обваловка, сбор разлива в емкости, применение сорбентов) и оповещает руководство ТОО «ИПЦ-Мунай» и инженера-эколога;
3) оператор незамедлительно информирует Департамент экологии по Атырауской области и иные уполномоченные органы об аварийной эмиссии;
4) проводится мониторинг воздействия: отбор проб воздуха на границе зоны воздействия и почв на загрязненном участке не реже 1 раза в сутки до достижения нормативов; размещение дополнительных точек определяется по результатам обследования;
5) после ликвидации – оценка объема аварийной эмиссии и ущерба, вывоз загрязненного грунта, рекультивация, корректировка мероприятий по предупреждению подобных ситуаций.

При превышении нормативов допустимых выбросов на источнике: проверка режима работы и технического состояния оборудования, регулировка (ремонт), повторный замер, сообщение в уполномоченный орган о факте несоблюдения нормативов.

8 МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ

- внутренний учет ведется ежедневно в журналах (электронных базах): учет работы источников и расхода топлива, журнал учета отходов, учет водопотребления и водоотведения, журнал трехступенчатого контроля;
- отчет о выполнении Программы представляется ежеквартально, до первого числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом, в цифровую систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды (п. 23 Правил) по форме приложения 2 к Правилам, в электронной форме с подписанием ЭЦП первого руководителя;
- к отчетам прилагаются протоколы отбора проб и результатов испытаний аккредитованной лаборатории, пояснительная записка; при отсутствии информации в ячейке указывается прочерк; при неэксплуатации объекта в отчетном периоде к отчету прилагается пояснительная записка (п. 19 Правил);
- о фактах несоблюдения экологических нормативов и аварийных эмиссиях оператор сообщает в уполномоченный орган незамедлительно;
- расчет платы за эмиссии в окружающую среду и декларирование – ежеквартально в сроки налогового законодательства; сведения в Регистр выбросов и переноса загрязнителей – ежегодно;
- результаты мониторинга систематически анализируются инженером-экологом с подготовкой предложений по устранению нарушений.

9 МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Производственный мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия выполняются лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством РК об аккредитации в области оценки соответствия (ст. 186 ЭК РК). В 2026 г. замеры выполняла испытательная лаборатория ТОО «Тандем Эко» (аттестат аккредитации № KZ.T.13.1531, действителен до 13.12.2029 г.); на 2027 г. – лаборатория остается прежней.

методики выполнения измерений – аттестованные, включенные в область аккредитации лаборатории;

средства измерений внесены в реестр государственной системы обеспечения единства измерений РК и имеют действующие свидетельства о поверке;

персонал лаборатории имеет соответствующую квалификацию;

в лаборатории проводится внутренний контроль точности измерений;

отбор, хранение и транспортировка проб выполняются с соблюдением условий, исключающих их загрязнение.

10 ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ

Природоохранные мероприятия на 2027 год определяются Планом мероприятий по охране окружающей среды, разрабатываемым в составе материалов на получение экологического разрешения на воздействие, проектом нормативов допустимых выбросов, Программой управления отходами и разделом «Охрана окружающей среды» на строительство скважины Sho-P3.

Производственный экологический контроль обеспечивает проверку соблюдения установленных нормативов выбросов, лимитов накопления отходов, условий экологического разрешения и выполнения предусмотренных природоохранных мероприятий.

Особое внимание уделяется предупреждению превышения лимитов накопления отходов, контролю их раздельного учета и передачи специализированным организациям, состоянию мест накопления отходов, предупреждению загрязнения почв и подземных вод, а также выполнению превентивных мероприятий при ухудшении условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Результаты контроля используются для оценки эффективности природоохранных мероприятий и своевременной разработки корректирующих действий при выявлении несоответствий.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1. Государственная лицензия ТОО «ESG TREND» № 03025P от 10.03.2026 г.

26006745

ЛИЦЕНЗИЯ

10.03.2026 года **03025P**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "ESG TREND"**

010020, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, улица Достык, дом № 13, Встроенное помещение 28
БИН: 180540034304

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

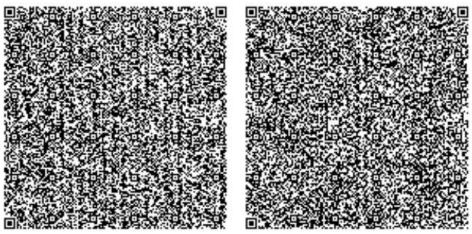
Руководитель (уполномоченное лицо) **Бекмухаметов Алибек Муратович**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи **05.12.2023**

Срок действия лицензии

Место выдачи **Г.АСТАНА**



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 03025Р

Дата выдачи лицензии 10.03.2026 год

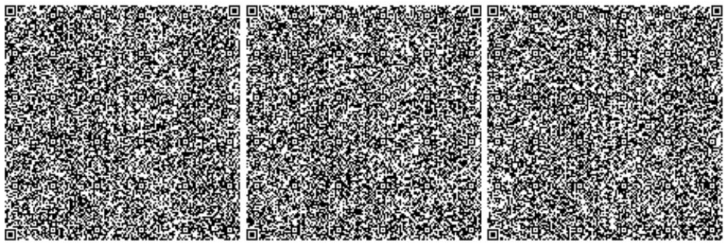
Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат	**Товарищество с ограниченной ответственностью "ESG TREND"** 010020, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, улица Достық, дом № 13, Встроенное помещение 28, БИН: 180540034304 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
Производственная база	**Казахстан, город Астана, район Есиль, улица Достық, дом 13, ВП 28, почтовый индекс 010020** (местонахождение)
Особые условия действия лицензии	**Атмосферный воздух населенных мест и санитрано-защитной зоны на селитебной территории, подфакельных постов, выбросы промышленных предприятий в атмосферу, рабочие места на обьектах, воздух рабочей зоны, выбросы автотранспортных средств.** (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.** (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	**Бекмухаметов Алибек Муратович** (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	10.03.2026
Место выдачи	Г.АСТАНА



Приложение № 2. Письмо РГП «Казгидромет» от 15.09.2026 г. № ЗТ-2026-03852497 о фоновых концентрациях и прогнозе НМУ

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің "Қазгидромет" шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорны

Қазақстан Республикасы 010000, Есіл ауданы, Мәңгілік Ел Даңғылы 11/1

Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республика Казахстан 010000, район Есиль, Проспект Мангилик Ел 11/1

15.09.2026 №ЗТ-2026-03852497

Товарищество с ограниченной ответственностью "ИПЦ - Мунай"

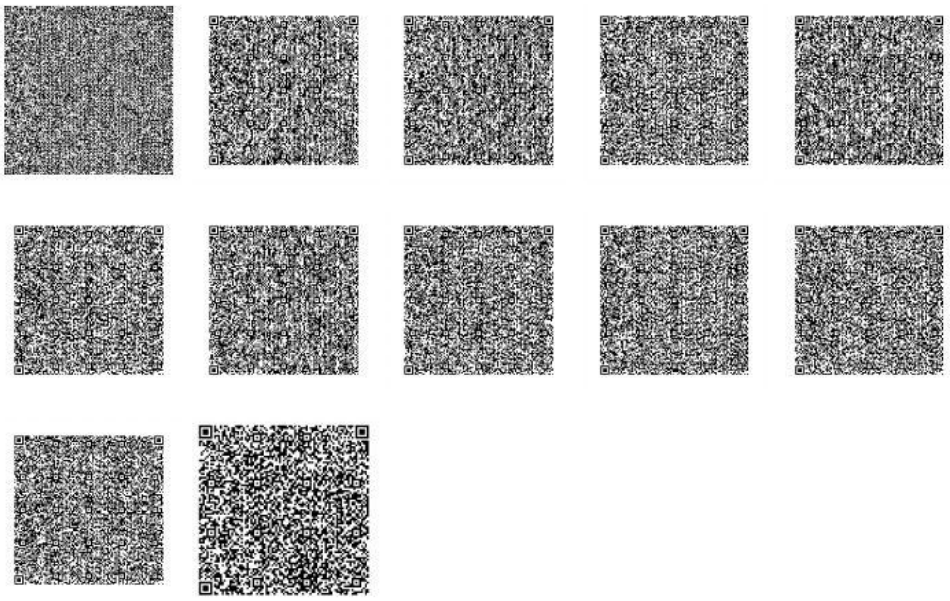
На №ЗТ-2026-03852497 от 2 сентября 2026 года

РГП «Казгидромет» Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, рассмотрев обращение ЗТ-2026-03852497 от 3 сентября 2026 года направляет метеоинформацию в приложении. Вместе с тем, касательно предоставления фоновой справки, сообщает следующее. В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в районе месторождения «Шолькара», расположенного в Жылыойском районе Атырауской области, предоставление справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным. Вместе с тем сообщаем, что информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в разрезе городов размещена в открытом доступе на безвозмездной основе на официальном сайте РГП «Казгидромет» в разделе «Фоновая справка»: https://www.kazhydromet.kz/ru/enquiry Также сообщаем, что в соответствии с установленным перечнем населённых пунктов, для которых осуществляется прогноз неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), на территории, расположенной по координатам, указанным в Приложении 1, прогноз НМУ не проводится. Прогноз НМУ осуществляется для следующих городов Республики Казахстан: Астана, Алматы, Шымкент, Атырау, Актау, Актобе, Балхаш, Тараз, Жезказган, Караганда, Костанай, Риддер, Петропавловск, Павлодар, Семей, Темиртау, Уральск, Усть-Каменогорск, Кызылорда, Талдыкорган, Кокшетау и Туркестан. Дополнительно напоминаем, в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года №350-VI, участник административной процедуры вправе обжаловать административный акт, административное действие (бездействие), не связанное с принятием административного акта, в административном (досудебном) порядке. Приложение на 2 листах.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Заместитель генерального директора **УРИНБАСАРОВ МАНАС ИДИРСОВИЧ**



Исполнитель

МАКАТОВ ОЛЖАС ОРКИНОВИЧ

тел.: 7023189071

Осы құжат Қазақстан Республикасы Цифрлық кодексінің 2026 жылғы 9 қаңтардағы N255-VIII Заңының 62-бабының 2 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 2 статьи 62 ЗРК от 9 января 2026 года N255-VIII Цифрового Кодекса Республики Казахстан, равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.