

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
(Председатель Правления)
ТОО «СЗТК «МунайТас»



Кулекеев Д.Ж.

« » 2026 г.

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля для НПС «Аман»
ТОО «Северо-западная трубопроводная компания «МунайТас»
на 2026-2035 гг.

Директор ТОО «ДИК Ойл»



Баудияров А.Б.

г. Актобе-Атырау, 2026 г.

Содержание

Содержание	2
Введение	3
Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории	4
Таблица 1 Общие сведения о предприятии	4
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	4
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	5
Таблица 4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	6
Таблица 5 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7
Таблица 6 Сведения о газовом мониторинге	11
Таблица 7 Сведения по сбросу сточных вод	11
Таблица 8 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	12
Таблица 9 График мониторинга воздействия на водном объекте	13
Таблица 10 Мониторинг уровня загрязнения почвы	13
Таблица 11 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	14
Таблица 12 План-график проведения радиационного мониторинга	14
Организация внутренних проверок	15
Организационная и функциональная структура внутренней ответственности	15
ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	16
Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды	18

Введение

В соответствии со статьей 182 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан», операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа производственного экологического контроля, разработан в соответствии п. 8 главы 2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (далее - Правила).

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

Приложение 1
к Правилам разработки программы производственного
экологического контроля объектов I и II категорий,
ведения внутреннего учета, формирования и представления
периодических отчетов по результатам производственного
экологического контроля

Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1 Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположе ние, координаты	Бизнес идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственног о процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС «Аман» ТОО «СЗТК МунайТас»	23484300	Атырауская область, Кызылгоинский район, Мукурский с.о. 47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	011240000833	49500 Деятельность трубопроводного транспорта	Транспортиров ка нефти	Почтовый адрес: г.Алматы, Бостандыкский район, А15Е0G0, ул. Тимирязева, 26/29 БИН 011240000833, БИК HSBKKZKX ИИК: KZ406010131000046562 Эл.почта: munaitas@munaitas.kz	II категория . 6 млн. т/г.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Смет с твердых покрытий	20 03 03	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Макулатура	20 01 01	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы пластмассы	20 01 39	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 03	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

Списанное электрическое и электронное оборудование	20 01 36	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Металлолом	17 04 07	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные резинотехнические изделия	16 01 22	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы деревообработки	03 01 05	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы строительных материалов	17 09 04	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Лом и пыль отработанных абразивных кругов	12 01 99	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Пищевые отходы	20 01 08	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные теплоизоляционные материалы	17 06 04	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанный активированный уголь	19 09 04	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные фильтрующие материалы	19 09 99	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы офисной мебели	03 01 99	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Зола	19 01 12	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Донные шламы	05 01 03*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Песок, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Шламы, содержащие опасные вещества от промышленных сточных вод	19 08 13*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Использованная изоляционная пленка	17 06 03*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы уплотнительных материалов	17 06 03*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы от лакокрасочных работ	08 01 11*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные масла	13 02 08*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Антифризы	16 01 14*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные фильтры	16 01 07*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные аккумуляторы и батареи	20 01 33*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	17 02 04*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные лампы	20 01 21*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	39
2	Организованных, из них:	30
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	25
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9

Таблица 4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
НПС «Аман»	6 млн.т/год нефть.	Котельная БМК.	0001	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал
НПС «Аман»	6 млн.т/год нефть.	Печь подогрева ПТБ-10 №1.	0013	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал
НПС «Аман»	6 млн.т/год нефть.	Печь подогрева ПТБ-10 №2.	0014	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал
НПС «Аман»	6 млн.т/год нефть.	Печь подогрева ПТБ-10 №3.	0015	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал
НПС «Аман»	6 млн.т/год нефть.	ППУА 1600/100 КамАЗ 43118	0022	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квартал

Таблица 5 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
НПС «Аман»	Резервуар д/т (котельная) 10 м3.	0002	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	Резервуар надземный 300 м3.	0003	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	Резервуар надземный 300 м3.	0004	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	АЗС. ТРК диз. топлива.	0005	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	АЗС. Резервуары диз. топлива 10 м3.	0006	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	АЗС. Резервуары диз. топлива 10 м3.	0007	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	АЗС. ТРК бензина.	0008	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Тетраэтилсвинец (549) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Бензин
НПС «Аман»	АЗС. Резервуар для бензина 10 м3.	0009	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Тетраэтилсвинец (549) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Бензин

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

НПС «Аман»	Механическая мастерская.	0010	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-
НПС «Аман»	Аварийная ДЭС.	0011	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	Резервуар дизеля 3 куб.м.	0012	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	РГС-75 м3.	0016	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	РГС-75 м3.	0017	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	Дренажная ёмкость 63 м3.	0018	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	УЗРГ	0019	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Этантиол (668)	Природный газ
НПС «Аман»	Буферная ёмкость РГС-3 м3.	0020	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Нефть

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

				Метилбензол (349)	
НПС «Аман»	Дренажная емкость объемом 12,5 м3 подземная.	0021	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	Модуль подготовки жидкого топлива.	0023	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	Модуль подготовки жидкого топлива.	0024	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	Модуль подготовки жидкого топлива.	0025	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	Дизельная электростанция. Жантөрек.	0026	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	Резервуар дизельного топлива 3м3 Жантөрек.	0027	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	Снегоуборочная машина	0028	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Бензин	бензин
НПС «Аман»	Мотопомпа модуль пожарный МПП 2.0-8.1	0029	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Бензин

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Бензин	
НПС «Аман»	ДЭС	0030	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизтопливо
НПС «Аман»	ЗРА и ФС (Неподвижные и подвижные соединения на площадках).	6001	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
НПС «Аман»	Неплотности ГРПШ котельной.	6002	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Этантиол (668)	Нефть
НПС «Аман»	Неплотности ГРПШ ПТБ-10 №1.	6003	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Этантиол (668)	Нефть
НПС «Аман»	Неплотности ГРПШ ПТБ-10 №2.	6004	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Этантиол (668)	Нефть
НПС «Аман»	Неплотности ГРПШ ПТБ-10 №3.	6005	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Этантиол (668)	Нефть
НПС «Аман»	Насос НМШ.	6006	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	Нефть
НПС «Аман»	Покрасочные работы.	6007	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	ЛКМ

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*)	
НПС «Аман»	Сварочные работы.	6008	47°46'53" с.ш., 54°28'18" в.д.	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	Электроды
НПС «Аман»	Шлифовальные машинки	6009		Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная	Детали

Таблица 6 Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

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
1	2	3	4	5
Пруд-испаритель (сточная вода до и после очистки)	1. X5297405,55 Y759924,77 2. X5297434,46 Y760031,94	Взвешенные вещества	1 раз/квартал	Инструментальный
		Хлориды		
		Сульфаты		
		Фосфаты		
		Нитриты		
		Нитраты		
		Аммоний солевой		
		Железо		
		ХПК		

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

		БПК ₅		
		АПАВ		
		Нефтепродукты		

Таблица 8 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
На границе санитарного разрыва	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/квартал	-Не прогнозируется НМУ	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный, СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, МВИ-4215-007-56591409-2009

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Формальдегид (Метаналь) (609) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уайт-спирит (1294*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
--	---	--	--	--	--

Таблица 9 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Наблюдательные скважины № 1-8 Фоновые скважины № 1-4	Аммоний солевой Нитриты Нитраты Хлориды Сульфаты Взвешенные вещества Железо общее Нефтепродукты АПАВ ХПК БПК5 Фосфаты	отсутствуют	1 раз/квартал	Инструментальный

Таблица 10 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
-------------------	---------------------------------------	--	---------------	---------------

Программа ПЭК НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» на 2026-2035 гг.

1	2	3	4	5
Граница СЗЗ НПС «Аман», север Граница СЗЗ НПС «Аман», юг Граница СЗЗ НПС «Аман», запад Граница СЗЗ НПС «Аман», восток	РН	9	2 раза в год	Инструментальный СТ РК ISO 11504-2020
	Нефтепродукты	100		
	Медь	3		
	Кадмий	1000		
	Свинец	32		
	Цинк	23		
	Хром	6		
	Кальций	1000		
	Магний	1000		

Таблица 11 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Контроль проведения инструктажа, обучения и проверки знаний сотрудников по ОТ, ТБ и ООС	Один раз в год
2	Проведение постоянно действующей комиссии (ПДК) по безопасности труда	Согласно графика ПДК
3	Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий	Ежеквартально
4	Контроль выполнения программы ПЭК на НПС «Аман»	1 раз в квартал
5	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально
6	Расчёт и контроль за осуществлением регулярных платежей за эмиссии в ОС	Ежеквартально

Таблица 12 План-график проведения радиационного мониторинга

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность
1	2	3
Граница СЗЗ НПС «Аман», север	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал
Граница СЗЗ НПС «Аман», юг	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал
Граница СЗЗ НПС «Аман», запад	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал
Граница СЗЗ НПС «Аман», восток	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал
Здание магистральной насосной	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал
Площадка печей подогрева нефти	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал
Площадка резервуаров нефти 300 м3	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал
Технологическая площадка	Мощность экспозиционной дозы	1 раз/квартал

Организация внутренних проверок

Согласно статье 189 Экологического, кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №315 от 24.06.2021 г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» и приказом №250 от 14.07.2021 г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

Внутренняя проверка организуется и проводится на основании годового плана-графика с целью проверки организации работы и состояния охраны окружающей среды на производственных объектах, деятельности руководителей производственных объектов и в части создания и обеспечения безопасных условий и организации работ по охране окружающей среды, выявления нарушений экологического законодательства, норм и правил по охране окружающей среды, принятия мер по устранению выявленных нарушений и исключению возможности их повторения.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Ответственность за проведение производственного экологического контроля в соответствие с программой производственного экологического контроля, проведение систематического анализа результатов производственного экологического контроля, их соответствия заданным параметрам предусмотрена должностными инструкциями и возлагается на службу охраны труда, окружающей среды и ЧС Товарищества.

Производственный мониторинг проводится на объектах Товарищества ежеквартально. После проведения замеров, отборов проб работниками подрядной организации осуществляется обработка результатов измерений, составление отчета и передача его в управление для учета и представления в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет по результатам производственного экологического контроля представляется в электронной форме ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга. В соответствии со статьей 325 Кодекса РК об административных правонарушениях нарушение требований проведения производственного экологического контроля влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъекты малого предпринимательства - в размере шестидесяти, на субъекты среднего предпринимательства - в размере ста, на субъекты крупного предпринимательства - в размере двухсот месячных расчетных показателей.

Планы ликвидации аварий

Планируемая деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов и окружающей среды. Однако не исключена возможность их возникновения.

Для этих целей в Товариществе разработаны на наиболее опасные процессы производства, планы ликвидации аварий (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде. Вышеуказанные планы ликвидации возможных аварий согласованы с территориальными управлениями по ЧС.

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятие предпримет все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае, предусмотрен «План ликвидации возможных аварийных ситуаций», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

На каждый тип аварии определены мероприятия по спасению людей и ликвидации аварии, ответственные лица пути выхода из аварийного участка, маршруты движения аварийной службы, местонахождение средств спасения и для ликвидации аварии. Распределены обязанности между должностными лицами и порядок их действий.

Протокол действий в нештатных ситуациях

При выполнении комплекса работ при эксплуатации НПС «Аман» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Однако, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения нештатной ситуации на участках работ Компанией будут предприниматься меры, направленные на скорейшее прекращение, локализацию и ликвидацию аварии и ее последствий.

В Товариществе разработан План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае аварийной ситуации будут начаты мониторинговые наблюдения с момента начала аварии. Продолжительность будет зависеть от характера аварии и источника воздействия на окружающую среду, а также учетом предполагаемых работ по реабилитации природных комплексов.

Мониторинг в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных работ частотой наблюдений. Частота будет зависеть от объема и способов ведения аварийно-восстановительных работ. Цель мониторинговых наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного

обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений (до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ), а также расширением числа измеряемых загрязняющих веществ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии.

Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.



25018678



ЛИЦЕНЗИЯ

02.06.2025 года

02922P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "ДИК Ойл"

030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ,
АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, Проспект Санжибай Батыра, дом № 74В
БИН: 050240011714

(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

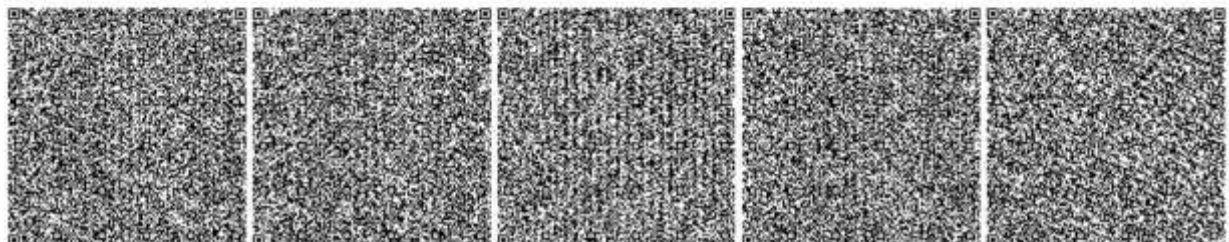
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

Г.АСТАНА





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02922Р

Дата выдачи лицензии 02.06.2025 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 "ДИК Ойл"

030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, Проспект Санкибай Батыра, дом № 74В, БИН: 050240011714

(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)

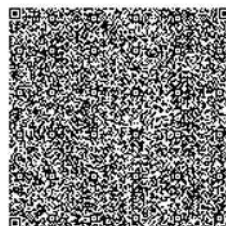
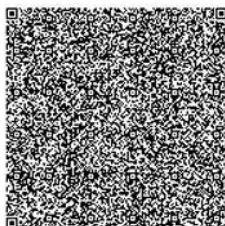
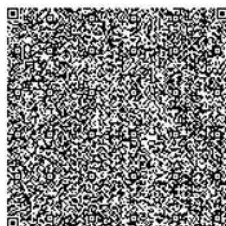
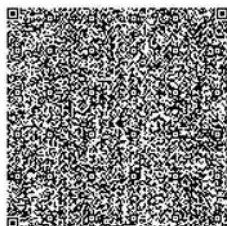
Производственная база

г. Актобе, проспект Санкибай-батыра 74 В

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

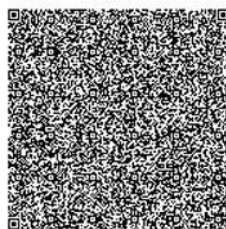
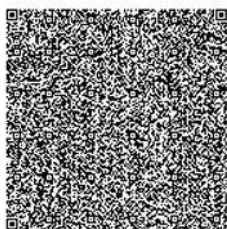
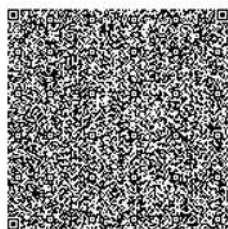
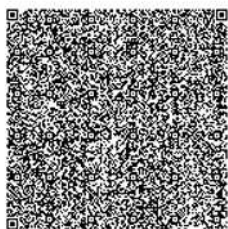
Вода природная (в т.ч. поверхностные подземные, артезианские воды).
Сточная вода (в т.ч. очищенные сточные воды, ливневые стоки, техническая вода). Питьевая вода. Растительность. Почва, грунты.
Рудосодержащие породы, буровой шлам, шлаки, горные отвалы и донные отложения. Выбросы автотранспортных средств. Выбросы промышленных предприятий в атмосферу. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны, селитебной территории, подфакельных постов. Воздух рабочей зоны. Физические факторы. Аттестация рабочих мест. Территория общественных и жилых зданий и сооружений. Объекты окружающей среды, территория производственных зон. Металлолом (лом и отходы черных металлов). Отходы (строительные, промышленные). Известь строительная. Песок для строительных работ. Песок и щебень перлитовые вспученные. Смеси песчано-гравийные для строительных работ. Цементы. Портландцементы белые. Портланд цемент Шлакопортланд цемент. Цементы глиноземистые и высокоглиноземистые цементы. Сульфатостойкие цементы для строительных растворов. Растворы строительные. Персонал. Рентгеновские кабинеты, кабинеты лучевой диагностики и терапии. Рентгеновские дефектоскопы. Рентгеновские установки для досмотра багажа и товаров. Радиоизотопные приборы (РИП), радиоизотопные дефектоскопы. Рентгеновские установки и



приборы медицинские, диагностические для компьютерной томографии, маммографии, дентальные и для рентгенографии и рентгеноскопии. Защитные средства и материалы, используемые при рентгенодиагностике.

(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	02.06.2025
Место выдачи	Г.АСТАНА





ЛИЦЕНЗИЯ

02.06.2025 жылы

02922P

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындауға және қызметтерді көрсету айналысуға

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің атауы)

"ДИК Ойл" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

030000, ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ, АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ, АҚТӨБЕ Қ.Ә., АҚТӨБЕ Қ., Сәнкәбай Батыр Даңғылы, № 74В үй, БСН: 050240011714 берілді

(заңды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Ескерту

Неліктен шығарылмайтын, I-сынып

(неліктен шығарылатындығы, рұқсаттың класы)

Лицензиар

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті" республикалық мемлекеттік мекемесі. Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі.

(лицензиярдың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) Бекмухаметов Алибек Муратович

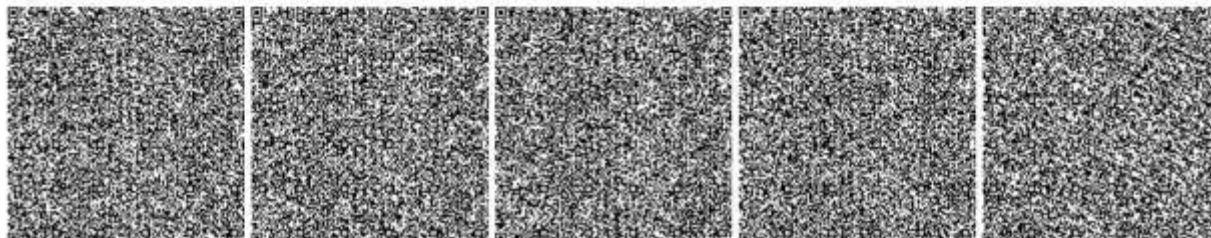
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Алғашқы берілген күні

Лицензияның қолданылу кезеңі

Берілген жер

АСТАНА ҚАЛАСЫ





ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 02922Р

Лицензияның берілген күні 02.06.2025 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

- I санаттағы объектілер үшін табиғатты қорғауды жобалау, нормалау

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызметтің кіші түрінің атауы)

Лицензиат

"ДИК Ойл" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

030000, ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ, АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ, АҚТӨБЕ Қ. Ә., АҚТӨБЕ Қ., Сәнікбай Батыр Даңғылы, № 74В үй, БСН: 050240011714

(заңды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Өндірістік база

Ақтөбе қ., 74 В Сәнікбай-батыр даңғылы 74 В

(орналасқан жері)

Лицензияның қолданылуының ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Лицензиар

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті" республикалық мемлекеттік мекемесі. Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі.

(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

Бекмухаметов Алибек Муратович

(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Қосымшаның нөмірі

001

Қолданылу мерзімі

Қосымшаның берілген күні

02.06.2025

Берілген орны

АСТАНА ҚАЛАСЫ

