

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ТОО «DOSTYK GAS TERMINAL
(ДОСТЫК ГАЗТЕРМИНАЛ)



Цзинь Чэн

Первый заместитель
генерального директора
ТОО «DOSTYK GAS TERMINAL
(ДОСТЫК ГАЗТЕРМИНАЛ)



Сартбаев С.С.

ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «DOSTYK GAS TERMINAL (ДОСТЫК ГАЗТЕРМИНАЛ)
(Жетісу область, Алакольский район,
поселок Достык)

на 2026-2035 год

ВВЕДЕНИЕ

Газонаполнительная станция (ГНС) предназначена для приема, хранения и перевалки сжиженных углеводородных газов (СУГ) с последующей отправкой потребителям в Китайскую Народную Республику железнодорожным и автомобильным транспортом.

Основной продукцией, обращающейся на объекте, является сжиженный углеводородный газ, состоящий преимущественно из пропана и бутана, с небольшим содержанием этана и пентана. СУГ поступает на территорию ГНС в железнодорожных цистернах объемом около 75 м³. Отгрузка осуществляется в железнодорожные цистерны китайского производства объемом около 110 м³ и автомобильные газовозы объемом 53–58,8 м³.

Основные характеристики объекта:

- проектная мощность по реализации СУГ – до 1 000 000 т/год;
- рабочее давление технологического оборудования – до 1,6 МПа;
- первоначальный объем резервуарного парка – 8 000 м³;
- с учетом расширения общий объем резервуарного парка – 13 600 м³;
- прием СУГ осуществляется по железнодорожной колее 1520 мм;
- отгрузка СУГ осуществляется по железнодорожной колее 1435 мм и автомобильным транспортом;
- предусмотрены железнодорожные сливные и наливные эстакады, а также узел налива СУГ в автогазовозы.

Основными технологическими операциями на ГНС являются прием СУГ из железнодорожных цистерн, слив и перекачка продукта, хранение в резервуарах, перелив между группами резервуаров, налив в железнодорожные и автомобильные цистерны, а также сбор и возврат технологических дренажей.

Для осуществления технологических операций на территории ГНС предусмотрены резервуарный парк СУГ, насосно-компрессорное и насосное оборудование, железнодорожные сливные и наливные эстакады, узлы налива в автогазовозы, испарительные установки, дренажная емкость, азотная станция, технологические трубопроводы, средства контроля и автоматизации.

Хранение СУГ осуществляется в надземных горизонтальных резервуарах. Резервуарный парк разделен на отдельные группы, оборудованные необходимой запорной и предохранительной арматурой, контрольно-измерительными приборами и системой водяного орошения для обеспечения безопасной эксплуатации.

Слив и налив СУГ выполняются преимущественно компрессорным и насосным способами. Пары СУГ при проведении технологических операций возвращаются в технологическую систему и резервуарный парк. Дренажи от оборудования и резервуаров собираются в специальную подземную дренажную емкость объемом 12,5 м³ с последующим возвратом продукта в технологический процесс либо передачей на вывоз и утилизацию в установленном порядке.

В состав вспомогательной инфраструктуры предприятия входят административно-бытовые и производственные помещения, ремонтные и вспомогательные участки, гаражи, весовые, лаборатория, котельные, помещения для персонала, столовая и общежитие.

Технологический процесс осуществляется в условиях герметичной системы обращения СУГ с применением средств контроля, автоматизации, противоаварийной защиты и пожарной безопасности.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственног о объекта	Месторасположени е по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположени е, координаты	Бизнес идентификационны й номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатор у видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственног о процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «DOSTYK GAS TERMINAL» (ДОСТЫК ГАЗ ТЕРМИНАЛ)	333443100	Жетісу область, Алакольский район, Достыкский сельский округ, поселок Достык 45.303672, 82.446802	051140005382	19.20.1	Прием сжиженного углеводородного газа в ж.д. цистернах производства стран СНГ и отправки его в Китайскую Народную Республику железнодорожным и автомобильным транспортом.	ИИК №KZ8560101310000995 87 в АО «Народный Банк Казахстана» БИК HSBKZKZKX	2 категория Годовой объем реализации сжиженного углеводородног о газа – 1000000 т/год

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Лимит накопления отходов	Код отхода соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Коммунальные отходы (ТБО)	29,95	20 03 01	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в контейнерах, которые будут установлены на площадке, с последующим вывозом на

			ближайший полигон ТБО
Иловый осадок	10,37	19 08 05	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в емкостях. Вывоз спецорганизациями по договору, использование в качестве удобрения
Огарки сварочных электродов	0,003	12 01 13	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в емкостях. Вывоз спецорганизациями по договору
Жестяные банки из-под краски	0,22	15 01 10*	Временное хранение в контейнерах (не более 6 месяцев). Далее отходы будут сданы в специализированные пункты приема металлолома по договору
Металлолом	0,4	16 01 17	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в емкостях. Вывоз спецорганизациями по договору
Ртутьсодержащие люминесцентные лампы	0,0098	20 01 21*	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в емкостях. Вывоз спецорганизациями по договору
Отработанные автошины	1,2	16 01 03	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в специальном контейнере, на специально отведенных площадках вне помещений. Вывоз спецорганизациями по договору
Отработанные масла	0,25	13 02 08*	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в специальном контейнере, на специально отведенных площадках вне помещений. Вывоз спецорганизациями по договору
Промасленная ветошь	0,3	15 02 02*	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в специальном контейнере, на специально отведенных площадках вне помещений. Вывоз спецорганизациями по договору
Замазученный песок	0,35	20 03 03	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в специальном контейнере, на специально отведенных площадках вне помещений. Вывоз спецорганизациями по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	59
2	Организованных, из них:	45
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0

1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	45
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	7
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	52
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14

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
ТОО «DOSTYK GAS TERMINAL» (ДОСТЫК ГАЗ ТЕРМИНАЛ)	Годовой объем реализации сжиженного углеводородного газа – 1000000 т/год	Котельная	0001	45.303672, 82.446802	Диоксид азота	1 раз/год
					Оксид азота	-
					Оксид углерода	1 раз/год
					Диоксид серы	1 раз/год
		Котельная	0002	45.303672, 82.446802	Диоксид азота	1 раз/год
					Оксид азота	-
					Оксид углерода	1 раз/год
					Диоксид серы	1 раз/год
		Котельная – домик для проживания ИТР	0036	45.303672, 82.446802	Диоксид азота	1 раз/год
					Оксид азота	-
					Оксид углерода	1 раз/год
					Диоксид серы	1 раз/год
					Углерод (сажа)	-
					Бенз/а/пирен	-

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
TOO «DOSTYK GAS TERMINAL» (ДОСТЫК ГАЗ ТЕРМИНАЛ)	Резервуар	0003	45.303672; 82.446802	Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
	Сварочный пост	0004	45.303672; 82.446802	Железо оксиды Марганца диоксид Диоксид азота Оксид углерода Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые	Электроды УОНИ- 13/45, В-1
	Лаборатория	0005	45.303672; 82.446802	Натрий гидроксид Азотная кислота Гидрохлорид Серная кислота	Натрий гидроксид, Азотная кислота, Серная кислота, Соляная кислота
	ЖД цистерны СНГ	0006	45.303672; 82.446802	Сероводород Одорант Бутан	Сжиженный углеводородный газ
	ЖД цистерны	0007	45.303672; 82.446802	Сероводород Одорант Бутан	Сжиженный углеводородный газ
	Автоцистерны	0008	45.303672; 82.446802	Сероводород Одорант Бутан	Сжиженный углеводородный газ
	Сброс свеча при ремонте	0009- 0012	45.303672; 82.446802	Сероводород Одорант Бутан	Сжиженный углеводородный газ
	Сброс газа с дренажной емкости	0013	45.303672; 82.446802	Сероводород Одорант Бутан	Сжиженный углеводородный газ
	Сброс газа с промежуточной емкости	0014	45.303672; 82.446802	Сероводород Одорант Бутан	Сжиженный углеводородный газ
	Сброс газа с отделителя жидкости	0015	45.303672; 82.446802	Сероводород Одорант Бутан	Сжиженный углеводородный газ

	Компрессорная	0016	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Сброс свечи при ремонте	0017-0020	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Дизель генератор 200	0021	45.303672, 82.446802	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	Дизельное топливо
				Оксид углерода	Дизельное топливо
				Диоксид серы	Дизельное топливо
				Углерод (сажа)	Дизельное топливо
				Бенз/а/пирен	Дизельное топливо
				Формальдегид	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
	Дизельный бак	0022	45.303672; 82.44680	Сероводород	Дизельное топливо
	Дизель генератор 1600	0023	45.303672, 82.446802	Углеводороды предельные C12-C19	
				Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	Дизельное топливо
				Оксид углерода	Дизельное топливо
				Диоксид серы	Дизельное топливо
				Углерод (сажа)	Дизельное топливо
				Бенз/а/пирен	Дизельное топливо
				Формальдегид	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	Дизельное топливо
	Предохранительный клапан резервуары	0024-0027	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Сброс газа при ремонте насосной автогаза	0031	45.444072, 82.44688	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Сброс при ремонте насосно-компрессорной для жд	0032	45.444090, 82.44598	Масло минеральное	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	

	Замена масла. Насосно-компрессорная	0033	45.444087, 82.44608	Масло минеральное	Масло минеральное
	Продувка коллекторов и трубопроводов при плановых ремонтных работах 1, 2, 3, 4	0030-0033	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Парогенератор	0037	45.444064, 82.441019	Азота диоксид	Сжиженный углеводородный газ
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
	Точильный станок	0038	45.444069, 82.441030	Взвешенные частицы	Металлические детали
				Пыль абразивная	
	Вулканизация	0039	45. 444071, 82. 41022	Сера диоксид	Резиновые смеси или резинотехнические изделия
				Углерод оксид	
				Бензин	
	Пожарное депо	0040	45.444008, 82.441013	Азота диоксид	Бензин
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бензин	
	Весовая	0041	45.443974, 82.441186	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Керосин	
	Тепловоз	0042	45.444142, 82.44837	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Керосин	
	Тепловоз	0043	45.444151, 82.44349	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Керосин	
	Столовая	0044	45.303672; 82.446802	Натрий гидроксид	Тесто, уксусная кислота,
				Этанол	

				2-Метил-1,3-диоксолан	кальценированная сода
				Уксусная кислота	
				Пыль сахара	
				Пыль мучная	
	Насосная	0045	45.244096, 82.441058	Масло минеральное	Масло минеральное
	Электроцех. Паяльные работы	0046	45.244010, 82.441085	Олово оксид	Припой и флюсы
				Свинец и его неорганические соединения	
	Механическая обработка материалов	0047	45.244014, 82.441076	Эмульсол	Металлические детали
				Взвешенные частицы	
				Пыль абразивная	
	Металло-обработка	0048	45.244011, 82.441058	Взвешенные частицы	Металлические детали
				Пыль абразивная	
	Лаборатория	0049	45.444002, 82.441088	Натрий гидроксид	Натрий гидроксид, Азотная кислота, Серная кислота, Соляная кислота
				Азотная кислота	
				Гидрохлорид	
				Серная кислота	
	Лаборатория	0050	45.444002, 82.41097	Натрий гидроксид	Натрий гидроксид, Азотная кислота, Серная кислота, Соляная кислота
				Азотная кислота	
				Гидрохлорид	
				Серная кислота	
	ЗРА	6002	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	ЗРА	6003	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	ЗРА	6004	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Насосная станция	6005	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	База хранения СУГ	6006	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Установка испарителей	6007	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный

				Одорант	углеводородный газ
				Бутан	
	Дренажная емкость	6008	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Промежуточная емкость	6009	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Отделитель жидкости ОЖ-1	6010	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Межцеховая арматура	6011	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Межцеховая арматура	6016	45.303672; 82.446802	Сероводород	Сжиженный углеводородный газ
				Одорант	
				Бутан	
	Гараж с навесом	6019	45.344075, 82.44957	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бензин	
				Керосин	
	Автотранспорт	6020	45.343988, 82.41005	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бензин	
				Керосин	
	КПП	6021	45.3444042, 82.41201	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бензин	
				Керосин	

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
Выпуск №1 – пруд испаритель	45.303672; 82.446802	Взвешенные вещества	1 раз/год	В соответствии с методиками, утвержденными в РК
		БПКполн.	1 раз/год	
		Азот аммонийный	1 раз/год	
		Азот нитритный	1 раз/год	
		Азот нитратный	1 раз/год	
		Нефтепродукты	1 раз/год	
		СПАВ	1 раз/год	
		Хлориды	1 раз/год	
		Фосфаты	1 раз/год	
		Сульфаты	1 раз/год	
		Железо	1 раз/год	

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
-	-	-	-	-	-

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
_*	-	-	-	-

*- территория предприятия асфальтирована, мониторинг загрязнения почвы не предусмотрен

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Сливная ж.д. эстакада	1 раз в квартал
2	Наливная ж.д. эстакада	1 раз в квартал
3	Узел налива в автогазовозы	1 раз в квартал
4	База хранения СУГ	1 раз в квартал
5	Насосно-компрессорная станция	1 раз в квартал
6	Насосная станция	1 раз в квартал
7	Емкость дренажная V=12, 5 м ³	1 раз в квартал
8	Азотная станция	1 раз в квартал
9	Компрессорное отделение	1 раз в квартал
10	Территория предприятия, места сбора и временного хранения отходов	1 раз в квартал