



УТВЕРЖДАЮ

Менеджер по охране
окружающей среды Компании
«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»

Джантаев Т.

(подпись, М.П.)

«08» июня 2026 год

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА 2026 ГОД.
МОРСКИЕ ОБЪЕКТЫ КОМПАНИИ NCOC N.V.
В АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

Атырау, 2026

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ	6
2.	МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ	7
2.1	<i>Отходы производства и потребления</i>	7
2.2	<i>Атмосферный воздух</i>	10
2.3	<i>Водные ресурсы</i>	13
3.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	14
4.	ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	24
5.	МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ПОЛУЧАЕМЫХ ДАННЫХ	25
6.	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ВНЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	26
7.	ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	27
8.	ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	29
8.1	<i>Хозяйственно-бытовые сточные воды</i>	29
8.2	<i>Морская вода</i>	32
8.3	<i>Радиационная обстановка</i>	36
8.3.1	<i>Радиационный мониторинг</i>	36
	ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ	37
	ПРИЛОЖЕНИЕ А. МЕТОДЫ ОТБОРА И АНАЛИЗА КОНТРОЛИРУЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ	38
	ПРИЛОЖЕНИЕ В. ПЕРЕЧЕНЬ КОМПОНЕНТОВ МОРСКОЙ СРЕДЫ В РАМКАХ МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ	44
	ПРИЛОЖЕНИЕ С. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	49
	ПРИЛОЖЕНИЕ D. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ, С УСТАНОВЛЕННЫМИ НОРМАТИВАМИ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.	50
	ПРИЛОЖЕНИЕ Е. ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ НА 2026 Г.	51
	ПРИЛОЖЕНИЕ F. СВЕДЕНИЯ ПО ИСПЫТАТЕЛЬНЫМ ЛАБОРАТОРИЯМ	53

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии	6
Таблица 2 - 1 Информация по лимитам накопления отходов на площадке временного хранения на острове Д.	7
Таблица 2 - 2 Информация по лимитам накопления отходов на площадке временного хранения для морского комплекса.....	8
Таблица 2.2-1 Общие сведения об источниках выбросов	10
Таблица 2.2-2 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	11
Таблица 2.2-3 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	12
Таблица 2 - 2 Сведения о газовом мониторинге	13
Таблица 3-1. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории	16
Таблица 3-2. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских блоков А и Д	17
Таблица 3-3. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов EPC2, EPC3 и EPC4.....	18
Таблица 3-4. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов DC-01, DC-04, DC-05, DC-10	19
Таблица 3-5. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов Kashagan West-1, West-2	20
Таблица 3-6. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории	21
Таблица 3-7. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях у объектов Актоты и Кайран.....	21
Таблица 3-8. Северная трасса магистральных трубопроводов. Мониторинг воздействия на станциях северной трассы трубопроводов	22
Таблица 3-9. Залив Тупкараган. Мониторинг воздействия на станциях в районе порта поддержки морских операций в п. Баутино	22
Таблица 3-10. Морской судоходный канал. Мониторинг воздействия в районе морских судоходных каналов	23
В соответствии со статьёй 189, внутренняя проверка проводится с целью контроля соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан, а также сопоставления результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений. Проверка осуществляется с выездом на производственные объекты Компании. Обследованию подлежит каждый объект, на котором осуществляются выбросы (эмиссии) в окружающую среду.	24
Таблица 4-1. План-график посещения производственных объектов Компании	24
№	24
Таблица 8.1-1. Контролируемые параметры хозяйственно-бытовых сточных вод.....	29
Таблица 8.3-1 Контролируемые параметры морской воды.....	33
Таблица 8.3-2	34
План-график операционного мониторинга водных ресурсов на морских объектах месторождения Кашаган	34

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Ситуационная карта-схема расположения станций мониторинга воздействия.....	15
Рис. 8.1-1. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях «Тгіқа».....	30
Рис. 8.1-2. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях установки В4-570.....	31
Рис. 8.3–1 Схема расположения точек опробования морской воды по островам	35

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АПАВ	- анионные поверхностно-активные вещества
ББ	- База Баутино
БПК	- биологическое потребление кислорода
ГОСТ	- Государственный стандарт
ЖПК	- Жилой плавучий комплекс
ИЗА	- источник загрязнения атмосферы
НИПИ	- Научно-исследовательский проектный институт
NCOC N.V.	- Норт Каспиан Оперейтинг Компани
ОЗТОСиБ	- охрана здоровья, труда, окружающей среды и безопасность
ООС	- охрана окружающей среды
ПДВ	- предельно допустимый выброс
ПДК	- предельно допустимая концентрация
ПДС	- предельно допустимый сброс
пр.	- предельные
ПЭК	- производственный экологический контроль
РК	- Республика Казахстан
pH	- водородный показатель
РНД	- Республиканский нормативный документ
РНР	- реагирование на нефтяные разливы
СанПиН	- санитарные правила и нормы
СЗЗ	- санитарно-защитная зона
СПАВ	- синтетические поверхностно-активные вещества
Спдс	- концентрация предельно допустимого сброса
СРП	- соглашение о разделе продукции
СЭП	- стационарная экологическая площадка
СКЭБР-	- Северо-Каспийская база реагирования
СТР	- очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод
ТБО	- твердые бытовые отходы
УОНВ	- установка по очистке нефтесодержащей воды
ХПК	- химическое потребление кислорода

ТО - техническое обслуживание
ОБПО/ЛЧСиООС - обеспечение безопасности производственных операций/ликвидации
чрезвычайных ситуаций и охрана окружающей среды

1. Общие сведения о производственной деятельности Компании

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности и по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Норт Каспиан Оперейтинг Компании Н.В. «НКОК Н.В.» 1077 XX, г. Амстердам, Нидерланды, ул. Стравинскилаан, 1725	235231200	Морской комплекс	000241000874	06100	Добыча сырой нефти и попутного газа	г. Атырау, ул. Смагулова, д. 8	Товарная нефть 180,675,000 барр.год Товарный газ 6,278,000,000 м3.год

2. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ

2.1 Отходы производства и потребления

Таблица 2 - 1 Информация по лимитам накопления отходов на площадке временного хранения на острове Д.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	61,358	Сбор, транспортировка и передача сторонней организации
Нефтесодержащие отходы	05 01 99	286,8056	
Промасленные отходы	15 02 02*	43,7500	
Остатки химреагентов (жидкие)	07 07 04*	161,8106	
Остатки химреагентов (твердые)	07 07 99	20,1782	
Отработанные технические масла	13 02 08*	194,1184	
Сернистые отходы	05 01 16	27,3028	
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	1,9348	
Нефтешлам	05 01 03*	43,8060	
Отработанные источники питания	16 06 02*	0,7350	
Непригодные сигнальные средства	16 04 02*	1,2352	
Отработанные газовые баллоны	15 01 11*	1,6184	
Металлолом	17 04 07	238,4798	
Пищевые отходы	20 01 08	308,6104	
Отходы РТИ	19 12 04	11,1426	
Коммунальные отходы	20 03 01	267,5344	
Отходы бумаги и картона	20 01 01	84,5600	

Отходы пластика	20 01 39	64,4668
Отходы бетона	17 01 01	38,8220
Отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки	19 09 09	7,8400
Использованная рентгеновская пленка	09 01 07	0
Медицинские отходы	18 01 03*	0,2804
Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11*	9,8980
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 13*	92,4350
Бытовые жиры	19 08 09	15,7080
Отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха	15 02 03	35,5824
Изношенные средства защиты и спецодежда	15 02 03	1,8536
Отходы абразива	12 01 15	27,9300
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36	7,3066
Древесные отходы	20 01 38	102,8766
Строительные отходы	17 09 04	118,6402
Отработанное пищевое масло	20 01 25	12,7064

Таблица 2 - 2 Информация по лимитам накопления отходов на площадке временного хранения для морского комплекса.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	1,0000	

Нефтеcодержащие отходы	05 01 99	168,8400	Сбор, транспортировка и передача сторонней организации
Промасленные отходы	15 02 02*	11,5946	
Остатки химреагентов (жидкие)	07 07 04*	3,7500	
Остатки химреагентов (твердые)	07 07 99	1,0000	
Отработанные технические масла	13 02 08*	80,4585	
Ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	0,2726	
Отработанные источники питания	16 06 02*	0,0830	
Непригодные сигнальные средства	16 04 02*	0,5000	
Отработанные газовые баллоны	15 01 11*	0,0932	
Металлолом	17 04 07	7,3256	
Пищевые отходы	20 01 08	144,9120	
Отходы РТИ	19 12 04	5,2379	
Коммунальные отходы	20 03 01	76,5045	
Отходы бумаги и картона	20 01 01	15,4620	
Отходы пластика	20 01 39	14,6700	
Отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки	19 09 09	0,8614	
Медицинские отходы	18 01 03*	1,0000	
Остатки лакокрасочных материалов	08 01 11*	3,7890	
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 13*	94,6900	
Бытовые жиры	19 08 09	1,0000	
Отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха	15 02 03	1,0000	
Изношенные средства	15 02 03	1,0000	

защиты и спецодежда			
Отходы абразива	12 01 15	1,0000	
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36	1,0000	
Древесные отходы	20 01 38	2,3700	
Строительные отходы	17 09 04	1,4220	
Отработанное пищевое масло	20 01 25	2,2769	

2.2 Атмосферный воздух

Таблица 2.2-1 Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	329
2	Организованных, из них:	252
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	
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:	252
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	2
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	9
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	252
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	77

Таблица 2.2-2 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географическое координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT В4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0035	5145996 9597489	Азота диоксид (4)	1 раз/полугодие
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT В4-470-EG-201. Модуль 8. ГТУ	0037	5145988 9597488	Азота диоксид (4)	1 раз полугодие (II полугодие)
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT В4-470-EG-301. Модуль 8. ГТУ	0039	5145996 9597425	Азота диоксид (4)	1 раз полугодие (II полугодие)
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	29885 кВт	UNIT В4-470-EG-401. Модуль 8. ГТУ	0041	5145987 9597425	Азота диоксид (4)	1 раз полугодие (II полугодие)
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	
ЖПК "Nur" *	1383 кВт	Генератор	1172	5145456 9597566	Азота диоксид (4)	Ежеквартально
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид	

					(516)	
					Оксид углерода (584)	
ЖПК "Shapagat" *	1383 кВт	Генератор CAT 3516 B	1183	5145345 9597566	Азота диоксид (4)	Ежеквартально
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	
ЖПК "Shapagat" *	1383 кВт	Генератор CAT 3516 B	1184	5145345 9597566	Азота диоксид (4)	Ежеквартально
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	
ЖПК "Karlygash" *	1590 кВт	Генератор Mitsubishi	1149	5146111 9597394	Азота диоксид (4)	Ежеквартально
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	
ЖПК "Karlygash" *	1590 кВт	Генератор Mitsubishi	1150	5146111 9597394	Азота диоксид (4)	Ежеквартально
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Оксид углерода (584)	

Примечание: * - В период отсутствия на морском комплексе проведение замеров осуществляться не будет.

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2026 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2026 г.

Таблица 2.2-3 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование	Источник выброса	Местоположение	Наименование	Вид потребляемого
--------------	------------------	----------------	--------------	-------------------

площадки	наименование	номер	(географические координаты)	загрязняющих веществ	сырья/ материала (название)
1	2	3	4	5	6

Данная таблица приведена в **Приложении С**.

Дополнительно в **ПРИЛОЖЕНИЕ D** приведены сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ с установленными нормативами допустимых выбросов.

На предприятии отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с этим газовый мониторинг не проводится.

Таблица 2 - 2 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
Не применимо*					

Примечание:

*- на предприятии отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с этим газовый мониторинг не проводится.

2.3 Водные ресурсы

В связи с тем, что отведение в Каспийское море очищенных хозяйственно-бытовых и производственных (нефтесодержащих) сточных вод на морских объектах Компании не планируется, настоящей Программой данный вид мониторинга не предусмотрен.

3. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Предусмотрено проведение мониторинга воздействия на станциях, охватывающих лицензионные территории месторождений Кашаган, Юго-Западный Кашаган, Кайран, Актоты. Освоение месторождения Кашаган включает в себя совокупность технологических объектов на блоках А и D, ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4, DC-01, DC-04, DC-05, участок DC-10. Все морские объекты представлены группами станций мониторинга. Группы станций мониторинга так же предусмотрены на Северных трубопроводах, морских судоходных каналах, на месторождениях Кайран, Актоты, в заливе Тупкараган. Ситуационная карта-схема проведения работ представлена на рисунке 1.

Мониторинг воздействия проводится по климатическим сезонам, за исключением мониторинга в зимний период на акватории моря, покрытой льдами, с целью предотвращения негативного воздействия на морскую среду.

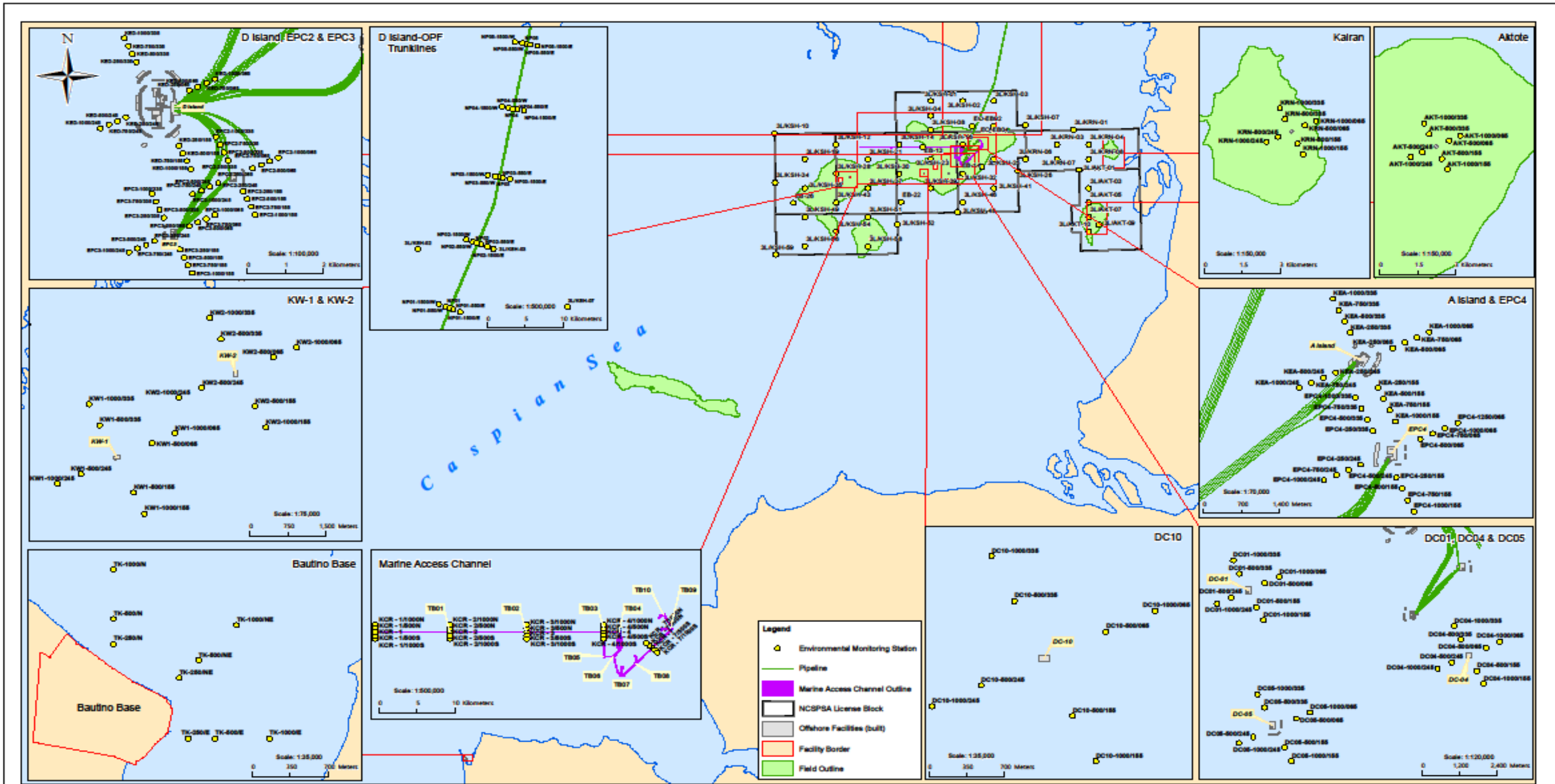
В ходе проведения ПЭМ в Программу могут быть внесены изменения по следующим причинам: при ограниченном количестве подходящих судов для выполнения мониторинга в регионе; при возможных изменениях оперативных планов; кратковременных колебаниях уровня моря в результате сгонно-нагонных явлений и другим объективным причинам.

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2026 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2026 г.

Подробный перечень наблюдений за компонентами морской среды, которые будут проводиться на станциях контрактной территории и станциях вокруг морских объектов Компании, приводится в таблицах 3-1, 3-2, 3-3, 3-4, 3-5, 3-6,3-7, 3-8, 3-9, 3-10.


Перечень компонентов морской среды, по которым будет проводиться наблюдение, приведен в Приложении В.

Рисунок 1. Ситуационная карта-схема расположения станций мониторинга воздействия



Map Information

- Coordinate Reference System: EPSG code 28409.
- The numeric scale 1:1,200,000 is valid only when plotted at the original A3 paper size.
- This map was compiled using the most current data at the time of publication. Please contact NCOC-TD-Geomatics to confirm the latest information. The map is produced only for NCOC internal use and the distribution outside of NCOC shall be compliant with NCSPSA and JOA requirements.

 "The copyright in this document is vested in North Caspian Operating Company N.V. ("NCOC N.V."). All rights reserved. Neither the whole nor any part of this document may be reproduced, stored in any retrieval system or transmitted in any form or by any means (electronic, mechanical, reprographic, recording or otherwise) without the prior written consent of NCOC N.V."

Document Control
A copy of this document is archived in the IM Central Archive.
Electronic documents, once printed, are non-controlled and may become outdated.

Author	Leila Dauletikhanova				
Checked	Danaqul Tursynqaliyeva				
Approved	Shynar Tulepova				
Rev	Date	Reason for Issue	LD	DT	ST
A03	15/02/24	Monitoring stations along trunklines updated	LD	DT	ST
A02	30/12/19	Monitoring stations at Kalamkas field removed	DT	YS	ST
A01	12/04/18	Issued for internal use	TYA	AO	ST
Rev	Date	Reason for Issue	AUT	CHK	APP


Title	OFFSHORE ENVIRONMENTAL IMPACT MONITORING STATIONS				
Reference	1:1,200,000 				
Document Number	NC00-00-000-AK-G-DM-0429-000				

Таблица 3-1. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории

Морской мониторинг воздействия 2026																													
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно), метеопараметры	Морская вода										Донные отложения							Ichthyological							
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Сети	ихтиопланктон**	Водные растения	Птицы и тюлени	
Лицензионная территория м/р Кашаган																													
3L/KSH-01	46° 35' 46.773" N	52° 08' 44.204" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1		
3L/KSH-02	46° 35' 41.803" N	52° 16' 33.903" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-03	46° 35' 36.296" N	52° 24' 23.565" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
3L/KSH-04	46° 33' 04.880" N	52° 08' 40.797" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1		
EO-EB02	46° 30' 58.810" N	52° 18' 48.802" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1		
EO-EB04	46° 30' 54.932" N	52° 24' 01.901" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1		
3L/KSH-07	46° 31' 00.455" N	52° 31' 55.693" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-08	46° 30' 22.986" N	52° 08' 37.397" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-10	46° 30' 00.393" N	51° 29' 55.626" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-12	46° 27' 52.734" N	51° 45' 08.213" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-14	46° 27' 45.505" N	52° 00' 45.436" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-16	46° 27' 36.143" N	52° 16' 22.545" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
EB-13	46° 27' 12.128" N	52° 06' 31.252" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1		
3L/KSH-19	46° 25' 13.629" N	51° 37' 17.725" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
3L/KSH-21	46° 25' 07.476" N	51° 52' 54.224" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-23	46° 24' 59.193" N	52° 08' 30.624" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-25	46° 24' 48.781" N	52° 24' 06.893" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
EB-14	46° 23' 22.031" N	52° 21' 06.149" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1		
3L/KSH-26	46° 22' 30.431" N	52° 29' 55.716" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-28	46° 22' 28.902" N	51° 45' 03.764" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-30	46° 22' 21.695" N	52° 00' 39.448" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-32	46° 22' 12.362" N	52° 16' 15.018" E	1	1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-34	46° 20' 53.843" N	51° 29' 55.637" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-35	46° 19' 49.786" N	51° 37' 14.056" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-37	46° 19' 43.652" N	51° 52' 49.018" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
3L/KSH-39	46° 19' 35.395" N	52° 08' 23.882" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-41	46° 19' 25.015" N	52° 23' 58.617" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
EB-26*	46° 17' 06.000" N	51° 34' 30.000" E	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1		
3L/KSH-43	46° 17' 05.065" N	51° 44' 59.337" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
EB-22	46° 17' 04.603" N	52° 00' 58.885" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1		
3L/KSH-46	46° 16' 48.577" N	52° 16' 07.526" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-48	46° 15' 00.411" N	52° 14' 55.709" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
3L/KSH-49	46° 14' 25.672" N	51° 37' 10.400" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-51	46° 14' 19.557" N	51° 52' 43.833" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-52	46° 12' 55.309" N	51° 59' 55.691" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-54	46° 11' 41.223" N	51° 44' 54.930" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
3L/KSH-56*	46° 09' 02.084" N	51° 37' 06.768" E		1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
3L/KSH-58*	46° 08' 55.988" N	51° 52' 38.681" E		1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		1		
3L/KSH-59	46° 07' 30.367" N	51° 29' 55.663" E		1											1	1	1	1	1	1	3						1		
Container Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Equipment Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Distillate water					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Итого			10	39	21	21	21	21	18	18	18	18	18	15	15	39	39	39	39	39	39	117	15	15	6	15	15	39	

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-2. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских блоков А и D

Морской мониторинг воздействия 2026																												
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Сети	ихтиопланктон**		
BLOCK D																												
KED-250/065	46° 26' 31.862" N	52° 16' 40.448" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-500/065	46° 26' 35.164" N	52° 16' 51.141" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-750/065	46° 26' 38.466" N	52° 17' 01.833" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-1000/065	46° 26' 41.767" N	52° 17' 12.526" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-250/155	46° 25' 40.564" N	52° 16' 26.290" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-500/155	46° 25' 33.173" N	52° 16' 31.066" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-750/155	46° 25' 25.782" N	52° 16' 35.842" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-1000/155	46° 25' 18.390" N	52° 16' 40.618" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KED-250/245	46° 26' 07.547" N	52° 15' 21.757" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	
KED-500/245	46° 26' 04.243" N	52° 15' 11.068" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	
KED-750/245	46° 26' 00.938" N	52° 15' 00.379" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	
KED-1000/245	46° 25' 57.633" N	52° 14' 49.690" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	
KED-250/335	46° 26' 58.747" N	52° 15' 35.745" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	
KED-500/335	46° 27' 06.138" N	52° 15' 30.965" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	
KED-750/335	46° 27' 13.528" N	52° 15' 26.184" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	
KED-1000/335	46° 27' 20.919" N	52° 15' 21.403" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	
KED-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	16	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	8	1	8	8	16	
BLOCK A																												
KEA-250/065	46° 28' 23.460" N	52° 20' 30.478" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	
KEA-500/065	46° 28' 26.756" N	52° 20' 41.180" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	
KEA-750/065	46° 28' 30.052" N	52° 20' 51.883" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	
KEA-1000/065	46° 28' 33.347" N	52° 21' 02.586" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	
KEA-250/155	46° 27' 57.756" N	52° 20' 17.338" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-500/155	46° 27' 50.362" N	52° 20' 22.109" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-750/155	46° 27' 42.968" N	52° 20' 26.879" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-1000/155	46° 27' 35.574" N	52° 20' 31.649" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-250/245	46° 28' 08.180" N	52° 19' 40.882" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	1	
KEA-500/245	46° 28' 04.882" N	52° 19' 30.182" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	1	
KEA-750/245	46° 28' 01.584" N	52° 19' 19.482" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	1	
KEA-1000/245	46° 27' 58.286" N	52° 19' 08.783" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	1	
KEA-250/335	46° 28' 33.886" N	52° 19' 54.021" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-500/335	46° 28' 41.279" N	52° 19' 49.248" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-750/335	46° 28' 48.673" N	52° 19' 44.475" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-1000/335	46° 28' 56.066" N	52° 19' 39.701" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	1	
KEA-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	16	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	4	1	4	4	16	
Итого			2	32	12	12	12	12	12	12	12	12	8	8	32	32	32	32	32	32	96	8	12	2	12	12	32	

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-3. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов EPC2, EPC3 и EPC4

Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода											Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени							
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Сети	ихтиопланктон**										
																											Трал			Сети	ихтиопланктон**					
EPC-2																																				
EPC2-250/065	46° 25' 18.096" N	52° 17' 56.926" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-500/065	46° 25' 21.396" N	52° 18' 07.615" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-750/065	46° 25' 24.696" N	52° 18' 18.305" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-1000/065	46° 25' 27.996" N	52° 18' 28.995" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-250/155	46° 24' 57.247" N	52° 17' 44.925" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-500/155	46° 24' 49.855" N	52° 17' 49.697" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-750/155	46° 24' 42.463" N	52° 17' 54.468" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	1	0	1	1
EPC2-1000/155	46° 24' 35.071" N	52° 17' 59.240" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
EPC2-250/245	46° 25' 04.984" N	52° 17' 14.467" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	1
EPC2-500/245	46° 25' 01.682" N	52° 17' 03.780" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	1
EPC2-750/245	46° 25' 58.380" N	52° 16' 53.092" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	1
EPC2-1000/245	46° 24' 55.078" N	52° 16' 42.405" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	1	0	0	1
EPC2-250/335	46° 25' 25.834" N	52° 17' 26.466" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-500/335	46° 25' 33.225" N	52° 17' 21.692" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-750/335	46° 25' 40.617" N	52° 17' 16.918" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-1000/335	46° 25' 48.009" N	52° 17' 12.143" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC2-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
Подытог			1	16	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	48	4	2	1	2	2	16		
EPC-3																																				
EPC3-250/065	46° 24' 25.346" N	52° 16' 37.258" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-500/065	46° 24' 28.648" N	52° 16' 47.943" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-750/065	46° 24' 31.950" N	52° 16' 58.629" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-1000/065	46° 24' 35.252" N	52° 17' 09.315" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-250/155	46° 24' 03.767" N	52° 16' 25.476" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
EPC3-500/155	46° 23' 56.375" N	52° 16' 30.250" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
EPC3-750/155	46° 23' 48.984" N	52° 16' 35.024" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
EPC3-1000/155	46° 23' 41.593" N	52° 16' 39.797" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
EPC3-250/245	46° 24' 12.079" N	52° 15' 54.343" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	1
EPC3-500/245	46° 24' 08.775" N	52° 15' 43.659" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	1
EPC3-750/245	46° 24' 05.471" N	52° 15' 32.976" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	1
EPC3-1000/245	46° 24' 02.167" N	52° 15' 22.293" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1
EPC3-250/335	46° 24' 33.670" N	52° 16' 06.158" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-500/335	46° 24' 41.061" N	52° 16' 01.382" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-750/335	46° 24' 48.452" N	52° 15' 56.606" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-1000/335	46° 24' 55.843" N	52° 15' 51.830" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
EPC3-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
Подытог			1	16	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	48	4	8	1	8	8	8	16		
EPC-4																																				
EPC4-500/065	46° 27' 23.957" N	52° 20' 53.112" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
EPC4-750/065	46° 27' 27.253" N	52° 21' 03.811" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
EPC4-1000/065	46° 27' 30.54																																			

Таблица 3-4. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов DC-01, DC-04, DC-05, DC-10

Морской мониторинг воздействия 2026																												
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения							Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Сети			ихтиопланктон**
DC 01																												
DC01-500/065	46° 24' 55.812" N	52° 12' 39.941" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC01-1000/065	46° 25' 02.429" N	52° 13' 01.307" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC01-500/155	46° 24' 29.266" N	52° 12' 26.952" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC01-1000/155	46° 24' 14.489" N	52° 12' 36.518" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC01-500/245	46° 24' 40.238" N	52° 11' 49.669" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		0	1	1	1
DC01-1000/245	46° 24' 33.618" N	52° 11' 28.307" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1
DC01-500/335	46° 25' 06.788" N	52° 12' 02.653" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC01-1000/335	46° 25' 21.564" N	52° 11' 53.081" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC01-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	24	2	4		1	4	4	8
DC 04																												
DC04-500/065	46° 23' 39.847" N	52° 18' 05.906" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC04-1000/065	46° 23' 46.447" N	52° 18' 27.275" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC04-500/155	46° 23' 14.324" N	52° 17' 52.181" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC04-1000/155	46° 22' 59.539" N	52° 18' 01.719" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC04-500/245	46° 23' 24.290" N	52° 17' 15.555" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		0	1	1	1
DC04-1000/245	46° 23' 17.687" N	52° 16' 54.191" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1
DC04-500/335	46° 23' 49.815" N	52° 17' 29.276" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC04-1000/335	46° 24' 04.599" N	52° 17' 19.733" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC04-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4		1	4	4	8
DC 05																												
DC05-500/065	46° 22' 23.914" N	52° 13' 22.470" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC05-1000/065	46° 22' 30.529" N	52° 13' 43.822" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC05-500/155	46° 21' 51.328" N	52° 13' 05.348" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC05-1000/155	46° 21' 36.550" N	52° 13' 14.904" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC05-500/245	46° 22' 04.189" N	52° 12' 18.832" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		0	1	1	1
DC05-1000/245	46° 21' 57.570" N	52° 11' 57.487" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1
DC05-500/335	46° 22' 36.751" N	52° 12' 35.965" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC05-1000/335	46° 22' 51.528" N	52° 12' 26.403" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC05-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4		1	4	4	8
DC 10																												
DC10-500/065	46° 22' 32.076" N	52° 07' 02.319" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC10-1000/065	46° 22' 38.710" N	52° 07' 23.659" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
DC10-500/155	46° 22' 04.776" N	52° 06' 47.405" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC10-1000/155	46° 21' 50.006" N	52° 06' 56.991" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC10-500/245	46° 22' 15.185" N	52° 06' 08.014" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		0	1	1	1
DC10-1000/245	46° 22' 08.547" N	52° 05' 46.679" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1
DC10-500/335	46° 22' 42.486" N	52° 06' 22.924" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC10-1000/335	46° 22' 57.255" N	52° 06' 13.333" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
DC10-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1															
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4		1	4	4	8
Итого			4	32	12	12	12	12	12	12	12	12	8	8	32	32	32	32	32	32	96	8	16		4	16	16	32

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-5. Месторождение Кашаган. Мониторинг воздействия на станциях у морских объектов Kashagan West-1, West-2

Морской мониторинг воздействия 2026																													
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения								Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени	
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология	Трал	Сети	ихтиопланктон**			
Западный Кашаган-1																													
KW1-500/065	46° 21' 5.237" N	51° 46' 57.789" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
KW1-1000/065	46° 21' 12.002" N	51° 47' 19.388" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
KW1-500/155	46° 20' 30.808" N	51° 46' 40.488" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW1-1000/155	46° 20' 15.955" N	51° 46' 50.233" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW1-500/245*	46° 20' 44.272" N	51° 45' 51.707" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	1
KW1-1000/245*	46° 20' 37.448" N	51° 45' 30.014" E	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
KW1-500/335	46° 21' 17.916" N	51° 46' 9.634" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW1-1000/335	46° 21' 32.819" N	51° 45' 59.854" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW1-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1													
Подытог			1	8	5	5	5	5	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	4	4	8	
Западный Кашаган-2																													
KW2-500/065	46° 22' 4.368" N	51° 48' 50.962" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
KW2-1000/065	46° 22' 11.154" N	51° 49' 12.618" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1	0	1	1	1
KW2-500/155	46° 21' 30.282" N	51° 48' 33.567" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW2-1000/155	46° 21' 15.432" N	51° 48' 43.303" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW2-500/245*	46° 21' 43.595" N	51° 47' 44.869" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	0	1	1	1
KW2-1000/245*	46° 21' 36.783" N	51° 47' 23.203" E	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
KW2-500/335	46° 22' 17.434" N	51° 48' 2.646" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW2-1000/335	46° 22' 32.302" N	51° 47' 52.892" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	0	1
KW2-A(blind)	-	-			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1													
Подытог			1	8	5	5	5	5	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4	1	4	4	8	
Итого			2	16	10	10	10	10	6	6	6	6	6	4	4	16	16	16	16	16	16	48	4	8	2	8	8	16	

* Станции с глубиной более 5,5 м

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-6. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях лицензионной территории

Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения						Ichthyological			Водные растения	Птицы и тюлени				
					Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология			Трал	Сети	ихтиопланктон**	
	Широта	Долгота			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1			1	1	1	
Лицензионная территория м/р Кайран																													
3L/KRN-01	46° 30' 00.451" N	52° 43' 47.373" E		1												1	1	1	1	1	1	3					1		
3L/KRN-03	46° 27' 18.102" N	52° 39' 47.927" E		1		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		
3L/KRN-04	46° 27' 11.023" N	52° 47' 36.299" E		1												1	1	1	1	1	1	3					1		
3L/KRN-06	46° 24' 42.777" N	52° 31' 54.971" E		1												1	1	1	1	1	1	3					1		
3L/KRN-07	46° 24' 36.241" N	52° 39' 43.005" E		1												1	1	1	1	1	1	3					1		
3L/KRN-08	46° 24' 29.173" N	52° 47' 30.992" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1		
Подытог			0	6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	6	6	6	6	6	18	2	2		0	2	2	6
Лицензионная территория м/р Актоты																													
3L/АКТ-01	46° 22' 30.443" N	52° 44' 55.736" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	
3L/АКТ-03	46° 19' 05.469" N	52° 47' 20.415" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	
3L/АКТ-05	46° 16' 23.614" N	52° 47' 15.145" E		1												1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/АКТ-07	46° 13' 41.493" N	52° 47' 09.880" E		1												1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/АКТ-09	46° 12' 13.316" N	52° 49' 35.485" E		1												1	1	1	1	1	1	3						1	
3L/АКТ-10	46° 10' 59.901" N	52° 47' 04.644" E		1												1	1	1	1	1	1	3						1	
Подытог			0	6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	6	6	6	6	6	18	2	2		0	2	2	6
Container Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1														
Equipment Blank (Rinseate sample)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1														
Distillate water					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1														
Подытог			0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			0	12	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	12	12	12	12	12	12	36	4	4		0	4	4	12

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-7. Месторождения Кайран и Актоты. Мониторинг воздействия на станциях у объектов Актоты и Кайран

Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения						Ichthyological			Водные растения	Птицы и тюлени				
					Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	Взвешенные вещества	СПАВ	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология			Трал	Сети	ихтиопланктон**	
	Широта	Долгота			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1			1	1	1	1
Aktoty																													
АКТ-500/065	46° 13' 48.005" N	52° 48' 57.049" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
АКТ-1000/065	46° 13' 54.509" N	52° 49' 18.412" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
АКТ-500/155	46° 13' 22.964" N	52° 48' 42.982" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
АКТ-1000/155	46° 13' 08.139" N	52° 48' 52.353" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
АКТ-500/245	46° 13' 32.733" N	52° 48' 06.907" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		0	1	1	1
АКТ-1000/245	46° 13' 26.225" N	52° 47' 45.548" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1
АКТ-500/335	46° 13' 57.775" N	52° 48' 20.970" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
АКТ-1000/335	46° 14' 12.600" N	52° 48' 11.594" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
АКТ-А(blind)				1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1														
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	24	2	4		1	4	4	8
Kairan																													
KRN-500/065	46° 26' 16.992" N	52° 54' 15.956" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
KRN-1000/065	46° 26' 23.478" N	52° 54' 37.411" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	1		0	1	1	1
KRN-500/155	46° 25' 51.958" N	52° 54' 01.786" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
KRN-1000/155	46° 25' 37.126" N	52° 54' 11.167" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
KRN-500/245	46° 26' 01.758" N	52° 53' 25.581" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		0	1	1	1
KRN-1000/245	46° 25' 55.268" N	52° 53' 04.131" E	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1		1	1	1	1
KRN-500/335	46° 26' 26.793" N	52° 53' 39.747" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
KRN-1000/335	46° 26' 41.625" N	52° 53' 30.361" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	0	0		0	0	0	1
KRN-А(blind)				1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1														
Подытог			1	8	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	8	8	8	8	8	8	8	24	2	4		1	4	4	8
Итого			2	16	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	16	16	16	16	16	16	16	48	4	8		2	8	8	16

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-8. Северная трасса магистральных трубопроводов. Мониторинг воздействия на станциях северной трассы трубопроводов

Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения						Ichthyological			Водные растения	Птицы и тюлени						
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология			Трал	Сети	ихтиопланктон**			
																													Сети	ихтиопланктон**	
NORT TRUNKLINE ROUTE**																															
NP01	46° 31' 3.478" N	52° 19' 43.051" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NP01-550/E	46° 30' 56.531" N	52° 20' 7.164" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP01-1500/E	46° 30' 44.950" N	52° 20' 48.184" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	
NP01-550/W	46° 31' 10.026" N	52° 19' 19.332" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP01-1500/W	46° 31' 22.284" N	52° 18' 38.265" E	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	
NP02	46° 36' 3.746" N	52° 22' 41.014" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP02-550/E	46° 35' 57.211" N	52° 23' 5.289" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP02-1500/E	46° 35' 45.979" N	52° 23' 46.745" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	
NP02-550/W	46° 36' 10.183" N	52° 22' 16.985" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP02-1500/W	46° 36' 21.525" N	52° 21' 35.769" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	
NP03	46° 41' 9.038" N	52° 25' 5.337" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP03-550/E	46° 41' 5.281" N	52° 25' 30.888" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP03-1500/E	46° 40' 59.063" N	52° 26' 14.585" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	
NP03-550/W	46° 41' 12.544" N	52° 24' 39.979" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP03-1500/W	46° 41' 18.935" N	52° 23' 56.364" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	1	1	1	1	1	1	
NP04	46° 46' 25.919" N	52° 26' 41.431" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP04-550/E	46° 46' 22.331" N	52° 27' 7.079" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP04-1500/E	46° 46' 16.122" N	52° 27' 50.669" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP04-550/W	46° 46' 29.667" N	52° 26' 16.091" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP04-1500/W	46° 46' 35.911" N	52° 25' 32.407" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	1	1	0	1	1	1	1	1	
NP05	46° 51' 26.67" N	52° 28' 12.97" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	1	1	0	0	0	0	0	1	
NP05-550/E	46° 51' 23.03" N	52° 28' 38.38" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	3	1	0	1	0	0	0	0	0	1	
NP05-1500/E	46° 51' 16.73" N	52° 29' 22.27" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	1	0	0	0	0	0	1	
NP05-550/W	46° 51' 30.31" N	52° 27' 47.56" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	3	1	0	1	0	0	0	0	0	1	
NP05-1500/W	46° 51' 36.59" N	52° 27' 03.66" E	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	1	0	0	0	0	0	1	
NP-A (blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	1	0	0	0	0	0	1	
TOTAL			2	25	16	16	16	16	16	16	16	16	12	12	20	20	20	20	20	20	60	10	16	6	16	16	16	25	25		

** Якорная стоянка и другие морские операции над трубопроводами нефти и газа на расстоянии 500 м от оси центральной трубы запрещены

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-9. Залив Тупкараган. Мониторинг воздействия на станциях в районе порта поддержки морских операций в п. Баутино

Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхность/дно)	Морская вода										Донные отложения						Ichthyological			Водные растения	Птицы и тюлени				
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	СПАВ	Взвешенные вещества	Органический углерод	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология			Трал	Сети	ихтиопланктон**	
																													Сети
TUPKARAGAN BAY																													
TK-250/N	44° 33' 58.854" N	50° 14' 55.227" E	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-500/N*	44° 34' 06.953" N	50° 14' 55.122" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-1000/N*	44° 34' 23.150" N	50° 14' 54.914" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-250/NE*	44° 33' 47.981" N	50° 15' 22.909" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-500/NE*	44° 33' 53.759" N	50° 15' 30.847" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-1000/NE*	44° 34' 05.316" N	50° 15' 46.723" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-250/E*	44° 33' 28.316" N	50° 15' 26.908" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-500/E*	44° 33' 28.390" N	50° 15' 38.235" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-1000/E*	44° 33' 28.536" N	50° 16' 00.889" E	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	1
TK-A(blind)					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	1	0	0	0	0	1
Итого			0	9	18	18	18	18	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	27	9	0	0	0	0	0	9	

* Станции с глубиной более 5,5 м

*** Пробы ихтиопланктона отбираются только в весенний сезон

Таблица 3-10. Морской судоходный канал. Мониторинг воздействия в районе морских судоходных каналов

Морской мониторинг воздействия 2026																													
Название станции	Координаты		Воздух	Полевой зонд (поверхн)	Морская вода										Донные отложения					Ichthyological				Водные растения	Птицы и тюлени				
	Широта	Долгота			Биогены	ТМ	Фенолы	УВ	Взвешенные	СПАВ	Органический	ХПК	БПК5	фито планктон	зоо планктон	Гран. состав	ОВП	орг.углерод	ТМ	Фенолы	УВ	Бентос	Микро биология			Трал	Сети	ихтио планктон	
Морской судоходный канал																													
KCR -1	46° 27' 22.95" N	51° 50' 48.46" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -1/500N	46° 27' 39.15" N	51° 50' 48.71" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -1/500S	46° 27' 06.76" N	51° 50' 48.21" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -1/1000N	46° 27' 55.34" N	51° 50' 48.96" E		1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -1/1000S	46° 26' 50.57" N	51° 50' 47.96" E	1	1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -2	46° 27' 19.26" N	51° 58' 31.80" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -2/500N	46° 27' 35.45" N	51° 58' 32.09" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -2/500S	46° 27' 03.07" N	51° 58' 31.51" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -2/1000N	46° 27' 51.64" N	51° 58' 32.38" E		1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -2/1000S	46° 26' 46.88" N	51° 58' 31.23" E		1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -3	46° 27' 14.94" N	52° 06' 26.76" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -3/500N	46° 27' 31.13" N	52° 06' 27.09" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -3/500S	46° 26' 58.75" N	52° 06' 26.43" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -3/1000N	46° 27' 47.32" N	52° 06' 27.42" E		1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -3/1000S	46° 26' 42.56" N	52° 06' 26.11" E	1	1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -4	46° 27' 10.06" N	52° 14' 22.31" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -4/500N	46° 27' 26.25" N	52° 14' 22.67" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -4/500S	46° 26' 53.87" N	52° 14' 21.94" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -4/1000N	46° 27' 42.44" N	52° 14' 23.04" E		1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -4/1000S	46° 26' 37.68" N	52° 14' 21.57" E		1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -7	46° 25' 53.00" N	52° 19' 22.02" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -7/500N	46° 26' 04.46" N	52° 19' 05.48" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -7/500S	46° 25' 41.55" N	52° 19' 38.57" E		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -7/1000N	46° 26' 15.91" N	52° 18' 48.93" E		1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
KCR -7/1000S	46° 25' 30.09" N	52° 19' 55.11" E	1	1								1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Итого			3	25	15	15	15	15	15	15	15	15	15	25	25	25	25	25	25	25	25	25	75	15	10	3	3	10	25

4. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии со статьёй 189, внутренняя проверка проводится с целью контроля соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан, а также сопоставления результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений. Обследованию подлежит каждый объект, на котором осуществляются выбросы (эмиссии) в окружающую среду.

Таблица 4-1. План-график посещения производственных объектов Компании

№	Объекты	Периодичность
1	Остров D	1 раз в год
2	Остров А, ЕРС 2/3/4	1 раз в год
3	ЖПК «Karlygash»	1 раз в год
4	ЖПК «Shapagat»	1 раз в год
5	ЖПК «Nur»	1 раз в год

По результатам внутренней проверки проверяющими специалистами составляются соответствующие акты осмотра производственных объектов. Заполненные акты, с указанием (при наличии) выявленных несоответствий требованиям природоохранного законодательства и рекомендаций по их устранению в согласованные сроки, передаются руководителям объектов и ответственным за соответствующие участки или виды работ. Руководство объекта также информируется о результатах проверки для принятия мер по усилению контроля за устранением указанных несоответствий.

Специалисты, ответственные за проведение внутренних проверок, обязаны регулярно отслеживать выполнение рекомендаций. Для этого специалисты ООС на объектах направляют отчеты о принятых мерах. По итогам проверки составляется письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, предложения по проведению мероприятий, направленных на устранение выявленных несоответствий, а также сроки и порядок их реализации.

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2026 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2026 г.

5. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ПОЛУЧАЕМЫХ ДАННЫХ

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия (п 8. ст. 186).

В целях контроля качества предоставляемых лабораторных услуг в Компании NCOС N.V. разработано подробное руководство «Руководство по обеспечению качества лабораторных исследований».

Настоящее руководство представляет и определяет политику, организацию, функции и требования системы обеспечения и качества контроля (QA/QC) исследований окружающей среды и разработано с целью обеспечения высокого качества результатов. Руководство предназначено для лабораторий, выполняющих исследования окружающей среды, и направлено на обеспечение научной достоверности данных, а также на установление аналитических процедур и требований к документации, гарантирующих, что данные собираются, проверяются и анализируются в установленном порядке.

Документ разработан в соответствии с международными и Казахстанскими требованиями к данным видам работ и является обязательным для лабораторий, выполняющих исследования окружающей среды для Компании.

Один из способов оценки качества аналитических результатов по мониторингу — это исследования полевых контрольных образцов. Наряду с этими образцами, при выполнении аналитических исследований, анализируются и лабораторные контрольные образцы, для того чтобы гарантировать правильное выполнение лабораторных исследований и достоверность полученных результатов.

Холостая проба метода используется для того, чтобы зафиксировать загрязнение, возникающее при проведении аналитического процесса.

Холостые пробы транспортировки используются для оценки потенциального загрязнения возникающих от емкостей для отбора или во время транспортировки и хранения.

Для исследований воды холостая проба транспортировки состоит из аналитически чистой воды, налитой в емкость в лаборатории, транспортируемой на место отбора проб и возвращенной в лабораторию для исследования. Холостые пробы транспортировки обычно берутся, когда отбираются пробы для испытаний на наличие летучих органических соединений, но могут также быть приготовлены для большого ряда других показателей, особенно содержащих летучие компоненты.

Для исследований воздуха холостая проба транспортировки состоит из емкости для отбора (например, мешок для воздуха), заполненной чистым газом (к примеру, азотом). В случае использования собионных трубок, фильтров или барботеров – чистое улавливающее устройство транспортируется на место отбора и возвращается в лабораторию для исследования.

Холостая проба транспортировки не должна быть открыта на месте отбора проб.

Как правило, одна холостая проба транспортировки для каждого интересующего компонента должна сопровождать каждый охлаждающий контейнер с пробами, отправленными в лабораторию для анализа.

Если в холостой пробе транспортировки обнаруживается интересующий компонент, результаты должны быть отмечены и об этом указано в пояснительной части отчета по контролю качества.

Частота подготовки и исследования холостых проб транспортировки и ряд необходимых показателей указаны в процедурах по мониторингу.

6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ВНЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

При обнаружении незапланированных выбросов/сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, т. е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера служба ООС объекта обязана немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство Директората ОЗТОСиБ, которое в свою очередь должно информировать государственные органы ООС и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Компанией предусмотрен План Ликвидации Чрезвычайных Ситуации, в котором определены организация и порядок реагирования на чрезвычайные ситуации, определены обязанности должностных лиц, участвующих в процессе реагирования на чрезвычайные ситуации.

В процессе реагирования на чрезвычайные ситуации мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала ситуации, и продолжаться их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время чрезвычайных ситуации будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха и компонентов окружающей среды в зоне ее влияния. Отбор проб атмосферного воздуха производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации чрезвычайной ситуации. После устранения чрезвычайной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий чрезвычайной ситуации мониторинг состояния ОС проводится для определения уровня воздействия на ОС, а также степени и продолжительности восстановления ОС. По окончании периода реагирования мониторинг состояния ОС должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников внеплановых выбросов.

После ликвидации чрезвычайных ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния чрезвычайных ситуации. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

7. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно п.1 статьи 184 Экологического Кодекса РК, Компания имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

В Компании имеется директорат по Охране Здоровья, Труда, Окружающей среды и Безопасности (далее ОЗТОСиБ). В директорат ОЗТОСиБ входит отдел по Охране окружающей среды (ООС). Дополнительно на производственных объектах имеются представители по ООС от Департамента по обеспечению производственных операций/ликвидации чрезвычайных ситуаций и охране окружающей среды.

Ответственность за выполнение ПЭК на объекте возложена на Отдел ООС Департамента ОЗТОСиБ.

Директорат ОЗТОСиБ отвечает за:

- организация мониторинговых работ;
- сбор данных о состоянии компонентов окружающей среды;
- аналитическая работа, выявление причин изменений в результатах мониторинга с другими с группами Директората производственных операций (ПО);
- проведение внутренних проверок согласно ПЭК по соблюдению экологического законодательства;
- обеспечение лабораторными услугами для проведения мониторинга на всех объектах Компании.

Менеджер отдела ООС Директората ОЗТОСиБ:

- утверждает уведомления в уполномоченный орган о фактах нарушения по результатам ПЭК;
- утверждает Программы ПЭК;

Руководитель группы по ООС отдела ООС при Департаменте ОЗТОСиБ:

- утверждает и одобряет Отчеты по результатам ПЭК.
- контролирует обеспечение лабораторных услуг для проведения производственного экологического контроля (атмосферного воздуха, сточных вод, грунтовых вод, радиационной обстановки, почвы и растительности);
- проверяет Программы и Отчеты по результатам ПЭК;
- контролирует предоставление результатов ПЭК.

Инженер по ООС отдела по ООС Департамента ОЗТОСиБ:

- разрабатывает Программы ПЭК;
- организует проведение мониторинговых работ на объектах Компании в соответствии с утверждёнными программами ПЭК;
- несёт ответственность за полноту и своевременность выполнения программ ПЭК, а также за предоставление отчётности в уполномоченный орган в области ООС;
- обеспечивает хранение аналитических результатов на бумажных носителях и в электронном виде, а также подготовку ежеквартальных и годовых отчётов по производственному экологическому мониторингу;
- обеспечивает поддержку представителям Директората ОЗТОСиБ при проведении внутренних проверок на объектах Компании с привлечением ответственных представителей по ООС на объектах с целью соблюдения экологического законодательства на контролируемых объектах;

-
- собирает результаты мониторинга ПЭК, проводит их анализ, организует при необходимости дополнительные замеры и обеспечивает выполнение работ по выявлению возможных причин превышения установленных нормативов качества окружающей среды в случае их обнаружения;
 - по завершении отчётного периода готовит и предоставляет квартальные отчёты по результатам ПЭК для дальнейшей загрузки на портал;
 - обеспечивает своевременное уведомление Руководства о фактах превышения установленных нормативов и о возможных последствиях выявленных превышений;
 - с момента обнаружения превышения установленных нормативов вносит данные в электронный журнал и в течение 3 рабочих дней уведомляет уполномоченный орган о факте превышения;
 - контролирует обеспечение качества получаемых данных в ходе реализации ПЭК.

8. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Операционный мониторинг включает наблюдения за качеством морских вод с жилплавкомплексов «Karlygash», «Nur», «Shapagat» и сточных вод (эффективность работы очистных сооружений).

Данные, полученные в результате проведения мониторинговых наблюдений, будут обобщаться в отчетах по производственному контролю.

План-график Операционного мониторинга, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.3-2.

8.1 Хозяйственно-бытовые сточные воды

Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в результате жизнедеятельности персонала, работающего и проживающего на жилых модулях и жилплавкомплексах.

Хозяйственно-бытовые сточные воды подвергаются очистке на следующих объектах:

- На модулях 11-12, жилплавкомплексах «Nur», «Shapagat» и «Karlygash», все образованные хозяйственно-бытовые сточные воды подвергаются очистке на сооружениях биологической очистки Компании «Trigua», где очистка сточных вод осуществляется с помощью мембранного биореактора с доочисткой на фильтрах с активированным углем.

Операционный мониторинг в рамках программы производственного экологического контроля включает наблюдения за эффективностью работы очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод на участках работ.

Точки отбора проб:

- жилплавкомплексы «Karlygash», «Nur» и «Shapagat» – 1 точка до очистных сооружений компании «Trigua» и 1 точка после очистных сооружений компании «Trigua»;
- остров D, очистные сооружения В4-570 - 1 точка до очистных сооружений (на потоке сточных вод из сборной емкости) и 1 точка после очистных сооружений (накопительный резервуар очищенных сточных вод);

Периодичность отбора проб: 1 раз в квартал.

Таблица 8.1-1. Контролируемые параметры хозяйственно-бытовых сточных вод

Наименование показателей	
Водородный показатель (рН)	Нитраты
Общие взвешенные частицы	Фенолы
Сухой остаток	Нефтепродукты*
Сульфаты	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)
Хлориды	Химическое потребление кислорода (ХПК)
Азот аммонийный	Биохимическое потребление кислорода (БПК)
Нитриты	Железо
Фосфаты	

Примечание:

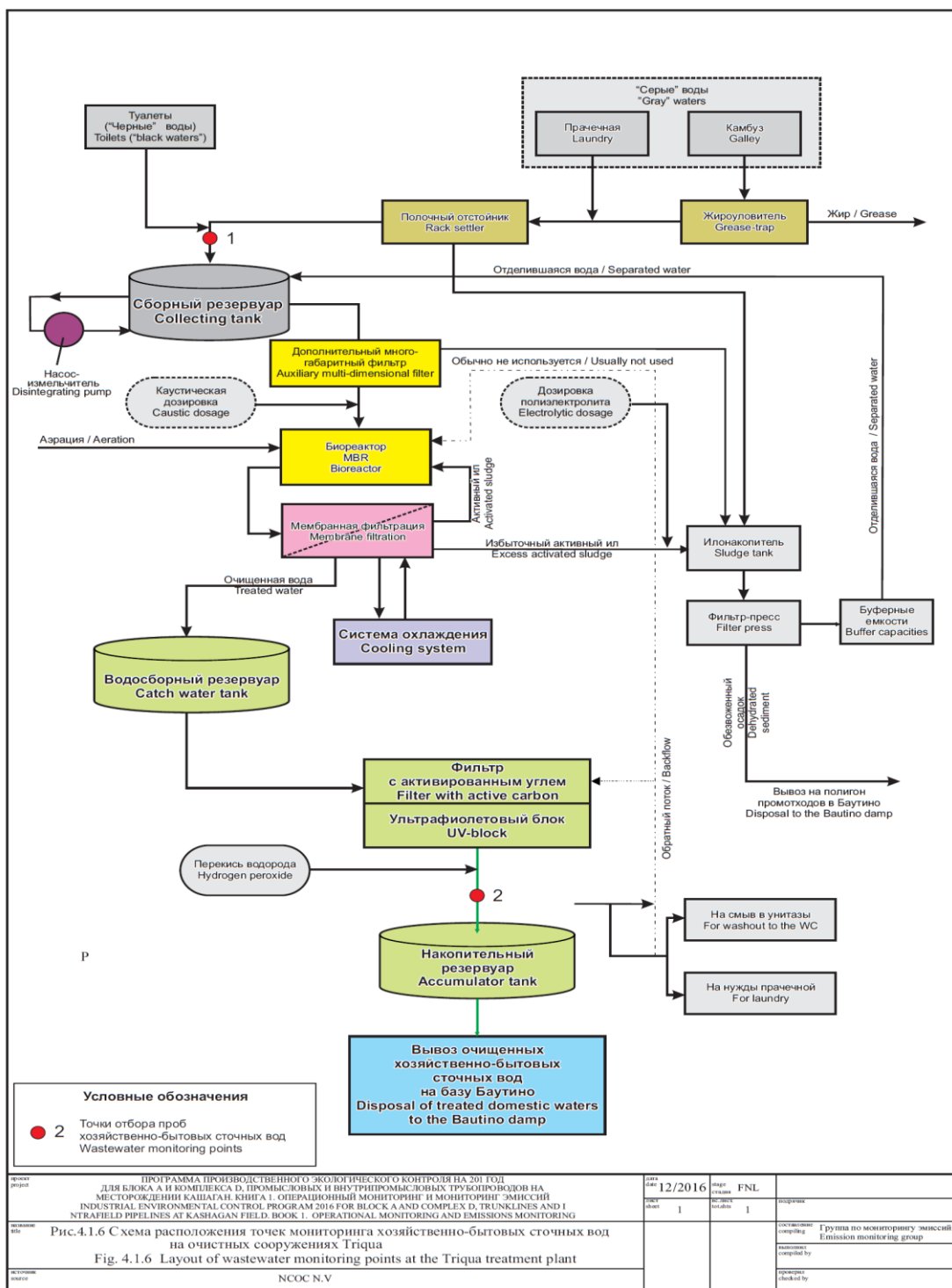
* - наименование показателей в протоколе испытаний будет указано согласно стандартному методу испытаний

План-график операционного мониторинга эффективности работы очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.3-2.

Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях представлен на рисунках 8.1-1, 8.1-2.

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2026 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2026 г.

Рис. 8.1-1. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях «Triqua»



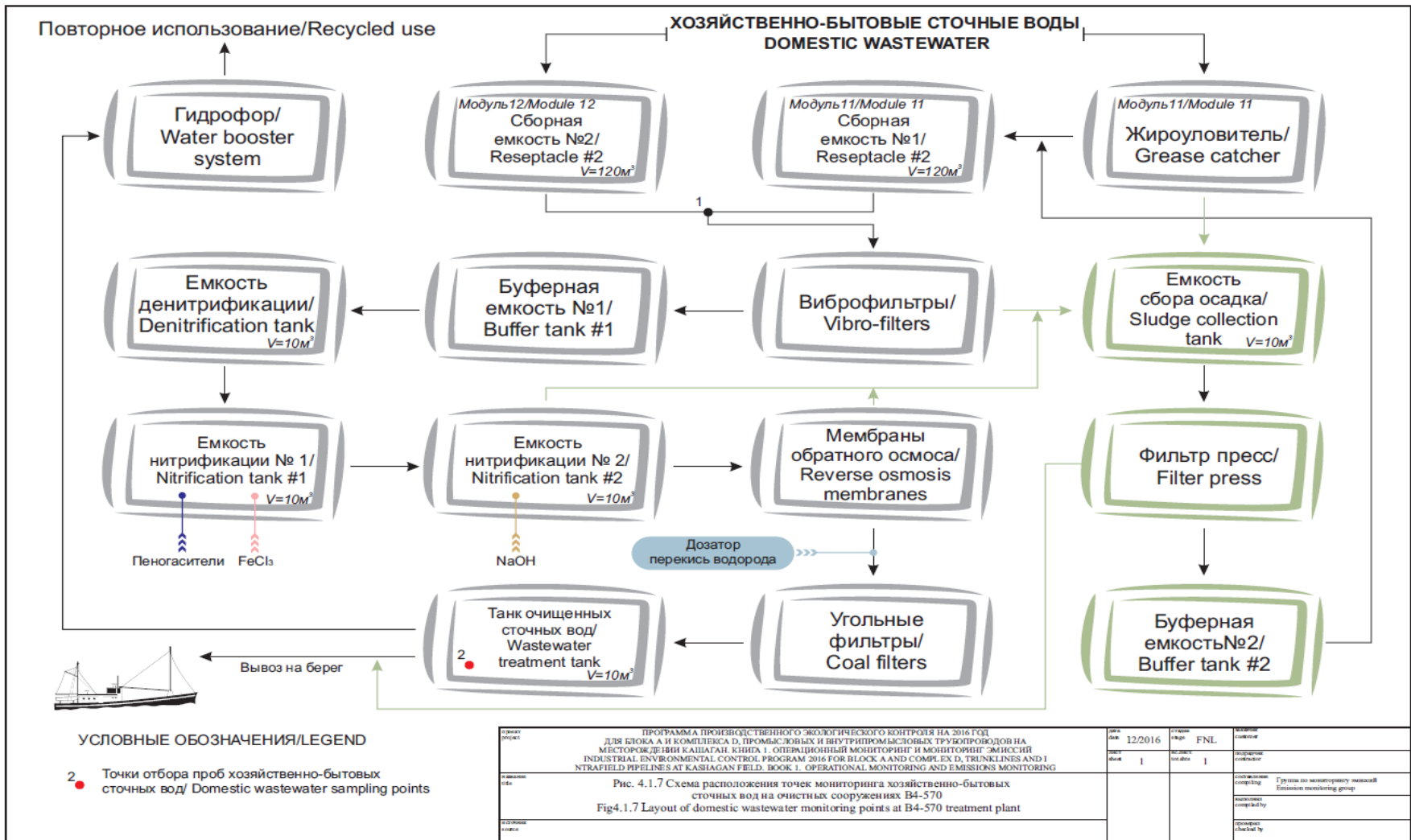


Рис. 8.1-2. Схема расположения точек мониторинга хозяйственно-бытовых сточных вод на очистных сооружениях установки В4-570

8.2 Морская вода

Забор морских вод и отведение нормативно (условно)-чистых возвратных морских вод после охлаждения/опреснения, образующихся на жилплавкомплексах «Karlygash», «Nur», «Shapagat», осуществляется в Каспийское море.

Проведение контроля осуществляется в части соответствия состава отводимых нормативно (условно)-чистых возвратных морских вод после охлаждения/опреснения составу морской воды в районе водозабора.

Точки отбора проб:

- 1 точка на входе в жилплавкомплексы «Karlygash», «Nur», «Shapagat»
- 1 точка на выходе с жилплавкомплексов «Karlygash», «Nur», «Shapagat»

Периодичность отбора проб

- 1 раз в квартал.

Перечень контролируемых параметров операционного мониторинга за нормативно (условно)-чистыми возвратными морскими водами – температура, водородный показатель (рН), *общие взвешенные частицы, нефтепродукты.*

Для выявления изменений качества морской воды, обусловленных проведением комплекса работ на месторождении Кашаган, осуществляются мониторинговые наблюдения в контрольных створах.

Точки опробования морской воды являются контрольными для всех видов отводимых вод, образующихся в результате деятельности Компании при проведении работ на месторождении Кашаган.

Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»: «Контрольный створ в поверхностных водных объектах, используемых для целей хозяйственно-питьевого водоснабжения и рыбохозяйственного значения, устанавливается на расстоянии не более пятисот метров от точки сброса сточных вод (точки выпуска сточных вод, места добычи полезных ископаемых, производства работ на водном объекте)».

Точки отбора проб:

- на каждом острове D, A, EPC-2,3,4 и DC-05 - 500 м по радиальным направлениям от участка работ, азимуты направлений 65°, 155°, 245°, 335°.

Периодичность отбора проб:

- 1 раз в квартал.

При форс-мажорных обстоятельствах в осенне-зимне-весенний периоды, при особо неблагоприятных метеоусловиях (шквалистый ветер, туман), а также ледоставе данные измерения могут быть приостановлены или отменены.

При реализации программы производственного экологического контроля (ПЭК) за 2026 г. в качестве результатов такого контроля будут использоваться результаты производственного экологического контроля, выполненные в рамках ранее действовавших экологических разрешений на воздействие на 2026 г.

Контролируемые параметры: перечень контролируемых показателей качества морских вод представлен в таблице 8.3-1

Таблица 8.3-1 Контролируемые параметры морской воды

Контролируемые показатели качества морской воды	
Температура	Фенолы
Водородный показатель (рН)	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)
Общие взвешенные частицы	Железо
Сухой остаток	Биохимическое потребление кислорода (БПК)
Нефтепродукты*	Химическое потребление кислорода (ХПК)

Примечание:

** - наименование показателей в протоколе испытаний будет указано согласно стандартному методу испытаний*

План-график Операционного мониторинга морских вод, с описанием всех отслеживаемых параметров и периодичностью замеров, представлен в таблице 8.3-2.

Схема расположения точек опробования морской воды представлена на рисунке 8.3-1.

Таблица 8.3-2 План-график операционного мониторинга водных ресурсов на морских объектах месторождения Кашаган

Наблюдаемые компоненты	Участки мониторинга	Точки мониторинга	Контролируемые параметры	Периодичность отбора проб	Примечание
Острова А, D, ЕРС-2, 3, 4, DC-05					
Морские воды	ЖПК «Nur» ЖПК «Shapagat» ЖПК «Karlygash» ЖПК 1-7*	Точка на входе в ЖПК и точка на выходе с ЖПК	температура водородный показатель (рН) общие взвешенные частицы нефтепродукты***	1 раз в квартал	-
	Остров А Остров D Остров ЕРС-2 Остров ЕРС-3 Остров ЕРС-4 Остров DC-05	500 м по радиальным направлениям от участка работ, азимуты направлений: 65°, 155°, 245°, 335°	Температура ** водородный показатель (рН) общие взвешенные частицы сухой остаток нефтепродукты*** фенолы анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ) железо биохимическое потребление кислорода (БПК) химическое потребление кислорода (ХПК)	1 раз в квартал	При форс-мажорных обстоятельствах в осенне-зимне-весенний периоды, при особо неблагоприятных метеоусловиях (шквалистый ветер, туман), а также при ледоставе, при отсутствии производственных операций данные измерения могут быть приостановлены или отменены.
Хозяйственно-бытовые сточные воды	ЖПК «Karlygash» ЖПК «Nur» ЖПК «Shapagat» ЖПК-1-7*	1 точка до очистных сооружений компании «Тгіқа» 1 точка после очистных сооружений компании «Тгіқа»	сульфаты хлориды азот аммонийный нитриты нитраты фенолы нефтепродукты***	1 раз в квартал	В случае прихода данных ЖПК может менять свое место расположение, между островами D, А и ЕРС-2, ЕРС-3, ЕРС-4
	Остров D, Модуль 11-12	1 точка до очистных сооружений В4-570 1 точка после очистных сооружений В4-570	анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ) биохимическое потребление кислорода (БПК) химическое потребление кислорода (ХПК) железо фосфаты водородный показатель (рН) общие взвешенные частицы сухой остаток	1 раз в квартал	

Примечание: * - операционный контроль будет производиться в случае функционирования ЖПК в период проведения ППР;

** - температура воды в результате сброса за пределами контрольного створа не должна повышаться более чем на пять градусов по сравнению со среднемесячной температурой воды в период сброса за последние 3 года;

*** - наименование показателей в протоколе испытаний будет указано согласно стандартному методу испытаний.

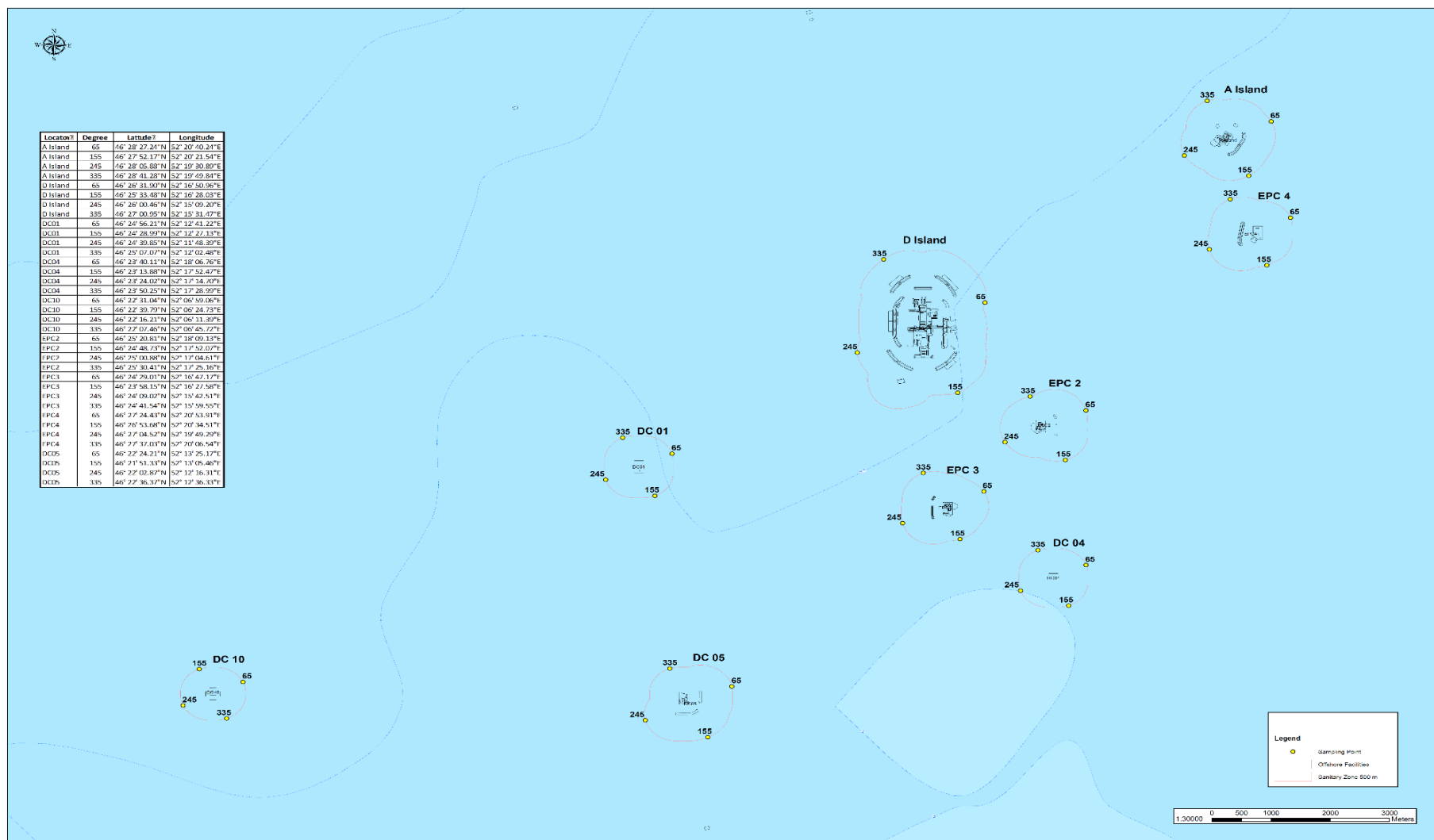


Рис. 8.3–1 Схема расположения точек опробования морской воды по островам

8.3 Радиационная обстановка.

Мониторинг радиационной обстановки проводится с целью наблюдения за естественным радиационным фоном и радиационным фоном в районах воздействия потенциальных источников радиоактивного загрязнения на морских объектах Компании в Атырауской области.

Для получения информации о состоянии и изменении радиационной обстановки на блоке D месторождения Кашаган, проводятся радиометрические наблюдения, включающие измерения мощности экспозиционной **дозы гамма-излучения на таких объектах**, как:

- участок временного складирования производственного металлолома;
- участок приема/пуска скребка и временного хранения нефтесодержащего шлама (в случае проведения очистки трубопроводных систем).

Периодичность наблюдений - 1 раз в год.

Указанный мониторинг выполнен в феврале 2026 года в рамках экологического разрешения № KZ14VCZ14622113.

8.3.1 Радиационный мониторинг

В связи с отсутствием источников воздействия, в 2026 году радиационный мониторинг на морских объектах в Атырауской области, производиться не будет.

ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

План природоохранных мероприятий на 2026 г. представлен в Приложении Е.

ПРИЛОЖЕНИЕ А. МЕТОДЫ ОТБОРА И АНАЛИЗА КОНТРОЛИРУЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ

Атмосферный воздух. Промышленные выбросы	
Компоненты	Методы анализа
Отбор проб	СТ РК 2036–2010 СТ РК 1517–2006 СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010
Азота диоксид	
Азота оксид	
Сера диоксид	
Углерод оксид	
Сточные воды	
Водородный показатель (рН)	ГОСТ ISO 10523-2017
Общие взвешенные частицы	STN-00-Z73-O-SM-0016 СТ РК 2015-2010 Standard Method 2540 D
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, p. 3
Азот аммонийный	STN-00-Z73-O-SM-0035 СТ РК ISO 14911-2014 МВИ № 845 №KZ.06.01.00910-2025
Нитриты	МВИ №69-09 ГОСТ ISO 10304-1-2016
Нитраты	МВИ №16-09 ГОСТ ISO 10304-1-2016
Хлориды	STN -00-Z73-O-SM-0013 ГОСТ ISO 10304-1-2016 МВИ №64-10 СТ РК ИСО 9297-2008 ISO 9297-89
Сульфаты	МВИ № 6-10; ГОСТ ISO 10304-1-2016
Фосфаты	МВИ № 25-10; ГОСТ ISO 10304-1-2016
Нефтепродукты	СТ РК ISO 9377-2-2018 СТ РК 2328-2013
Фенолы	МВИ № 01.00225/250-2-12
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	МВИ 39-10
Химическое потребление кислорода (ХПК)	МВИ 22-09;
Биохимическое потребление	STN-00-Z73-O-SM-0015

кислорода (БПК)	СТ РК 3041-2017 Standard Method 2510 D
Железо	МВИ № 14-09
Морские воды	
Температура	СТ РК 3060-2017
Водородный показатель (рН)	ГОСТ ISO 10523-2017
Общие взвешенные частицы	STN-00-Z73-O-SM-0016 СТ РК 2015-2010 Standard Method 2540 D
Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п. 3
Нефтепродукты	СТ РК ISO 9377-2-2018 СТ РК 2328-2013
Фенолы	МВИ №01.00225/205-2-12
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	МВИ №39-10
Железо	МВИ №14-09
Химическое потребление кислорода (ХПК)	МВИ №22-09
Биохимическое потребление кислорода (БПК)	STN-00-Z73-O-SM-0015 СТ РК 3041-2017 Standard Method 2510 D
Мониторинг воздействия. Вода	
Азот аммонийный	ПНД Ф14.1:2:4.167-2000; ГОСТ 33045-2014, ГОСТ 26449.1-85
Азот нитритный	ПНД Ф14.1:2:3:4.282-18; ГОСТ 33045-2014, СТ РК 1963-2010, МВИ № 16-09
Азот нитратный	
Азот общий	ГОСТ 26449.1-85
Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010, ГОСТ 26449.1-85
Фосфор общий	ПНД Ф14.1:2:3:4.282-18, ГОСТ 26449.1-85
Фенолы	ГОСТ 18309-2014, ГОСТ 26449.1-85
СПАВ	ПНД Ф14.1:2:4.158-2000, СТ РК 1983-2010
ХПК	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003, ГОСТ 31859-2012
БПК5	СТ РК 3041-2017, СТ РК 3476-2019
Алюминий	ПНД Ф 14.1:2.253-09, М-02-1109-08, №KZ/07/00/01334-2016, СТ РК ИСО 17294-2-2006, СТ РК ИСО 8288-3-2005, ГОСТ 26449.1-85, М-01-43-2006
Марганец	
Мышьяк	
Барий	

Кадмий	
Хром	
Медь	
Цинк	
Никель	
Свинец	
Ртуть	
Ванадий	
Железо	
Органический углерод (ОУ)	KZ.06.03.00129-2021, МВИ 7-10
Общая концентрация углеводородов (ОКУ)	ГОСТ 31953-2012
Полиароматические углеводороды (ПАУ)	ГОСТ ISO 17993-2016, ИСО 28540-2011
Сероводород	МВИ № 01.00225/205 -73 -11
Мониторинг воздействия. Донные отложения	
Ртуть (валовая форма)	ПНД Ф16.1:2:2.2:2.3.63-09, ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98, МВИ № 499-АЭС/МС, ГОСТ 26485-85, ГОСТ 27395-87, ГОСТ ISO 22036-2014
Ванадий (подвижная форма)	
Мышьяк (подвижная форма)	
Кадмий (подвижная форма)	
Хром (подвижная форма)	
Медь (подвижная форма)	
Свинец (подвижная форма)	
Барий	
Цинк (подвижная форма)	
Никель (подвижная форма)	
Алюминий (подвижная форма)	
Железо (массовая доля)	
Гранулометрический состав, %	ГОСТ 12536-2014, СТ РК 1273-2004
ОУ	ГОСТ 26213-91
ОКУ	KZ.06.01.00360-2021, МВИ ЛАЭ - 04/05
ПАУ	СТ РК ISO 13877-2019, ИСО 18287-2006(E)
Фенолы	KZ.07.00.01720-2018, МВИ ЛАЭ - 05/06
Мониторинг воздействия. Растительность	
Видовой состав растительности	ПР РК №022/1889 от 27.07.12 г. Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. 1983 г.

	<p>Голербах М.М. Жизнь растений шести томах, Том третий Водоросли лишайники. – М.: Просвещение, 1977. – 487 с.</p> <p>Васильева Г.А. Ботаника. – М.: Высшая школа, 1968. –191 с.</p> <p>Иващенко А. А., Ковшарь В. А. Маңызды биологиялық түрлер атласы: жоғары сатылы өсімдіктер мен омыртқалы жануарлар / қазақ тіл. ауд. Б. Есжанов. – Астана, 2006. - 143 б.</p>
Определение общего количества микроорганизмов	МУ 1446-76, СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Определение общего числа сапрофитных микроорганизмов (бактерии, актиномицеты, мицелиальные грибы)	СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Определение биомассы микроорганизмов	СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Определение нефтеокисляющих, сульфатредуцирующих микроорганизмов, тионовых бактерий	СТ ТОО ЛЭМ 001-2020
Мониторинг воздействия. Фитопланктон	
Отбор проб фитопланктона, определение численности и биомассы фитопланктона	<p>СТ РК ИСО 5667-1-2006. Качество воды. Отбор проб. Часть 1. Руководство по СТ РК ИСО 5667-19-2004. Качество воды. Отбор проб. Часть 19. Руководство по отбору проб в морских отложениях.</p> <p>ГОСТ 17.1.3.08-82. Охрана природы Гидросфера. Правила контроля качества морских вод.</p> <p>1983 рег.№022/1889. РД «Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений».</p> <p>ГОСТ 31942-2012 (ИСО 19458:2006 г.). Вода. Отбор проб для микробиологического анализа.</p> <p>Методы оценки качества вод по гидробиологическим показателям/Учебно-методическая разработка по курсу «Гидробиология». – Казань: КФУ, 2015. – 44 с.</p> <p>Первичная продукция и общая деструкция планктона в водоемах. – Астрахань, 2009.</p>
Видовая идентификация организмов фитопланктона	<p>Прошкина-Лавренко А. И., Макарова И. В. Водоросли планктона Каспийского моря. – Л.: Наука, 1968. – 295 с.</p> <p>Прошкина-Лавренко А. И. Диатомовые водоросли планктона Азовского моря. – М.-Л.: АН СССР, 1963. – 190 с.</p> <p>Голербах М.М. Жизнь растений шести томах, Том третий Водоросли лишайники. – М.: Просвещение, 1977. – 487 с.</p> <p>Горбунова Н.П. Ключникова Е.С., Комарницкий И.А., Левкина Л.М., Сизова Т.П. Малый практикум по низшим растениям. – М.: Высшая школа, 1976. – 216 с.</p> <p>Васильева Г.А. Ботаника. – М.: Высшая школа, 1968. –191 с.</p> <p>Микроскопическая альгофлора водоемов/Учебно-методическое пособие. – Астрахань: АГТУ, 2007. – 75 с.</p>

Мониторинг воздействия. Зоопланктон	
Отбор проб зоопланктона, определение численности и биомассы зоопланктона	<p>СТ РК ИСО 5667-19-2004. Качество воды. Отбор проб. Часть 19. Руководство по отбору проб вморских отложениях.</p> <p>ГОСТ 17.1.3.08-82. Охрана природыГидросфера.Правила контроля качества морских вод.</p> <p>1983 рег.№022/1889. РД «Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений».</p>
Видовая идентификация организмов зоопланктона	<p>Мануйлова Е.Ф. Ветвистоусые рачки фауны СССР. – М.-Л.: Наука, 1964. – 328 с.</p> <p>Боруцкий Е.В., Степанова Л.А., Кос М.С. Определитель Calanoida пресных вод. – СПб.: Наука, 1991. – 504 с.</p> <p>Определитель пресноводных беспозвоночных России и сопредельных территорий (ред. Алексеев В.Р.). – СПб.: Наука, 1995. – 628 с.</p> <p>Бирштейн Я.А., Виноградова Л.Г. и др. Атлас беспозвоночных Каспийского моря. – М.: Пищевая промышленность, 1968 г. – 414 стр.</p> <p>Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 1. Низшие беспозхвоночные. Под редакцией С.Я.Цалолихина. – СПб.: Наука, 1994. – 395 с.</p> <p>Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 2. Ракообразные. Под редакцией С.Я.Цалолихина. – СПб.: Наука, 1995. – 629 с.</p> <p>Сокольский А.Ф. Курашова Е.К., Степанова Т.Г. Атлас основных кормовых организмов рыб Нижней Волги и Каспийского моря. – Астрахань: Изд-во КаспНирх, 2002. – 394 с.</p>
Мониторинг воздействия. Макрозообентос	
Отбор проб макрозообентоса, определение численности и биомассы макрозообентоса	<p>СТ РК ИСО 5667-19-2013. Руководство по отбору проб морской воды.</p> <p>Часть 19. Руководство по отбору проб в морских отложениях.</p> <p>ГОСТ 17.1.5.01 - 80 Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность.</p> <p>ПР РК №022/1889 от 27.07.12 г. Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. 1983 г.</p> <p>ISO 5667-19:2004 Руководство по отбору проб морских отложений.</p> <p>ISO 19493:2007, первое издание. Качество воды. Руководство по биологическому морскому контролю сообществ в твердых субстратах.</p>
Видовая идентификация организмов макрозообентоса	<p>Богуцкая Н.Г., Кияшко П.В., Насека А.М., Орлова М.И. Определитель рыб и беспозвоночных Каспийского моря. Т. 1. Рыбы и моллюски. – СПб.; М.: Товарищество научных</p>

	<p>изданий КМК, 2013. – 543 с.,</p> <p>Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 2. Ракообразные / под ред. С.Я.Цаллолихина. – СПб.: Наука, 1995. – 629 с.</p> <p>Определитель пресноводных беспозвоночных России. Том 6. Моллюски, полихеты, немертины / под ред. С.Я.Цаллолихина. – СПб.: Наука, 2004. – 528 с.</p> <p>Атлас беспозвоночных Каспийского моря / под ред. А.Я.Бирштейна и др. – М.:Пищевая промышленность, 1968. – 414 с.</p> <p>Сокольский А.Ф. Курашова Е.К., Степанова Т.Г. Атлас основных кормовых организмов рыб Нижней Волги и Каспийского моря. – Астрахань: Изд-во КаспНирх, 2002. – 394 с.</p> <p>Методы оценки качества вод по гидробиологическим показателям/ Учебно-методическая разработка по курсу «Гидробиология». – Казань: КФУ, 2015. – 44 с.</p>
Мониторинг воздействия. Рыбы	
Определение длины и массы рыб	Правдин И.Ф. Руководство по изучению рыб (преимущественно пресноводных) – М.: Пищевая промышленность, 1966. – 376 с.
Определение возраста и плодовитости рыб	Чугунова Н.И. Руководство по изучению возраста и роста рыб. – М.: Изд- во АН СССР, 1959. – 162 с.
Видовая идентификация предличинок и личинок рыб	Коблицкая А.Ф. Определитель молоди пресноводных рыб. – М.: Легкая и пищевая промышленность, 1981. – 208 с.
Видовая идентификация неполовозрелых и взрослых рыб	<p>Казанчеев Е.Н. Рыбы Каспийского моря. – М.: Легкая и пищевая промышленность, 1981. – 167 с.</p> <p>Решетников Ю.С., Богуцкая Н.Г., Васильева Е.Д. и др. Список рыбообразных и рыб пресных вод России. //Вопр. ихтиологии. Т. 37, выпб. – М.: Наука, 1997. – С. 723-771.</p> <p>Рыбы Казахстана. Алматы: Наука. I-V. 1986-1992.</p> <p>Баимбетов А.А., Тимирханов С.Р. Казахско-Русский определитель видов рыб и рыбообразных Казахстана. – Алматы. Казахский университет, 1999. – 347 с.</p>
Мониторинг воздействия. Птицы	
Видовая идентификация птиц	<p>Беме Р.Л., Флинт В.Е. Пятиязычный словарь названий животных. Птицы. – М.: РУССО, 1994. – 426 с.</p> <p>Гаврилов Э.И. Фауна и распространение птиц Казахстана. – Алматы, 1999. – 198 с.</p> <p>Гаврилов Э. И. Справочник по птицам Республики Казахстан. – Алматы, 2000. – 187 с.</p> <p>Калякин М.Б. и др. Птицы Европейской части России: атлас-определитель. – М.: Фитон XXI, 2014. – 354 с.</p> <p>Кузнецов Б.А. «Определитель позвоночных животных фауны СССР». (в 3-х ч.) ч. 2, Птицы. – М.: Просвещение, 1974. – 286 с.</p> <p>Птицы Казахстана /под ред. А. И. Долгушина, М. Н. Корелова, А. Ф. Ковшаря/. ТТ. 1 – 5. – Алма- Ата: Наука,</p>

	<p>1960 - 1974 гг. – 2738 с.</p> <p>Рябицев В.К., Ковшарь А.Ф., Ковшарь В.А., Березовиков Н.Н. Полевой определитель птиц Казахстана. – Алматы, 2014. – 512 с.</p> <p>Флинт В. Е., Бёме Р. Л., Костин Ю.В., Кузнецов А.А. Птицы СССР/под редакцией проф. Г.П. Дементьева. – М.: Мысль, 1968. – 637 с.</p> <p>Птицы Казахстана /под ред. А. И. Долгушина, М. Н. Корелова, А. Ф. Ковшаря. – Алма-Ата, «Наука». ТТ. 1 - 5, 1960 - 1974 гг. – 2738 с.</p> <p>Рябицев В.К., Ковшарь А.Ф., Ковшарь В.А., Березовиков Н.Н. Полевой определитель птиц Казахстана. – Алматы, 2014. – 512 с</p> <p>Сайт «Птицы Казахстана» - www.birds.kz</p> <p>Bird identification Manual http://www.acbk.kz/elfinder/files/library/opredelenie%20ptic/Bird-Identification-Manual.pdf</p> <p>Gavrilov E. I., Gavrilov A. E. The Birds of Kazakhstan // Tethys ornithological research, vol. II – Almaty: Tethys, 2005. – 226 p.</p> <p>Bird Guide: The Most Complete Field Guide to the Birds of Britain and Europe / by Svensson Lars, Grant Peter J., Mullarney Rillian, Zetterstrom Dan. – London: Harper Collins Publishers, 2009. – 448 p..</p>
Мониторинг воздействия. Тюлени	
Идентификация возрастных групп	<p>Бадамшин Б.И. Страутман Е.И. Каспийский тюлень. Млекопитающие Казахстана. Т. III, Ч. I, – Алма-Ата: Наука КазССР, 1981. – С 200-231.</p> <p>Бурдин А.М., Филатова О.А., Хойт Э. Морские млекопитающие России. Справочник - Определитель. – Киров, 2009, – 208 с.</p> <p>Новиков Г.А. Полевые исследования экологии наземных позвоночных животных. – М.: Советская наука, 1953. – 502 с.</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ В. ПЕРЕЧЕНЬ КОМПОНЕНТОВ МОРСКОЙ СРЕДЫ В РАМКАХ МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ

Гидрометеорологический мониторинг

Гидрометеорологические исследования на участках мониторинга включают следующие визуальные наблюдения и измерения, которые выполняются 3 раза в день (утром, в дневное и вечернее время):

- скорость и направление ветра (с помощью установленных на исследовательских судах анемометров или индивидуальных приборов);
- температура воздуха (с помощью установленных на исследовательских судах термометров или индивидуальных приборов);
- атмосферное давление (с помощью установленных на исследовательских судах барометров или индивидуальных приборов);

-
- облачность (визуально);
 - высота и направление волн (визуально);
 - скорость течения;
 - наличие нефтяной пленки, пены на поверхности воды (визуально).

Мониторинг атмосферного воздуха

Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется на определенных станциях по каждому элементу. Пробы отбираются для анализа на следующие компоненты:

- серы диоксид (SO₂);
- азота диоксид (NO₂);
- азота оксид (NO);
- углерода оксид (CO);
- сероводород (H₂S);
- метан;
- углеводороды C₁ - C₅, углеводороды C₆ - C₁₀, углеводороды C₁₂ - C₁₉

Мониторинг гидрофизических и гидрохимических параметров воды

Для отслеживания гидрофизических и гидрохимических характеристик морской воды на всех станциях снимаются показатели при помощи зонда для определения качества воды. Показатели снимаются в поверхностном слое воды. На больших глубинах (>5,5 м) считываются показатели в поверхностном и придонном слоях. Для считывания показателей непосредственно в море используется полевой измерительный прибор (зонд), который регистрирует следующие параметры:

- соленость;
- температура;
- мутность;
- растворенный кислород;
- показатель ионов водорода (pH);
- электропроводность;
- окислительно-восстановительный потенциал.

В процессе мониторинга будут применяться общепринятые методы изучения, а также визуальные наблюдения (прозрачность, глубина), в том числе и на поверхности воды (регистрация нефтяной пленки на воде, скопления отмерших водорослей, повышенной взмученности и вспененной воды и т.д.).

На отдельных станциях будет проведен отбор проб воды для проведения лабораторного анализа на содержания следующих компонентов:

- биогенных веществ (азот аммонийный, азот нитратный, азот нитритный, азот общий, фосфор общий);
- СПАВ (АПАВ);
- тяжелых металлов (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn);
- марганца;
- фенолов;
- суммарных углеводородов (нефтепродуктов);
- полиароматических углеводородов (ПАУ);
- БПК₅;

-
- ХПК;
 - органического углерода;
 - сероводорода (с придонного горизонта);
 - взвешенных веществ.

Мониторинг донных отложений

Отбор проб донных отложений проводится для определения физико-химических свойств и содержания загрязняющих веществ. Определение водородного показателя, окислительно-восстановительного потенциала и температуры донных отложений на двух глубинах - 1 и 4 см, промеры проводятся *in situ* при помощи портативного переносного прибора.

Отбор проб проводится для определения следующих параметров донных отложений:

- размер частиц (гранулометрический состав);
- общее содержание органического углерода (ТОС);
- содержание тяжелых металлов (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn);
- содержание фенолов;
- содержание углеводов (нефтепродукты) и полиароматические углеводороды - ПАУ).

Анализ указанных параметров будет проводиться в лабораторных условиях.

Микробиология донных отложений. Мониторинг микробиологического состава донных отложений производится для изучения следующих параметров микроорганизмов:

- видовой состав;
- общая численность;
- общая биомасса, биомасса индикаторных групп морской микрофлоры (сапрофитные, нефтеокисляющие бактерии, актиномицеты и грибы);
- количественное распределение индикаторных групп морской микрофлоры (сапрофитные, нефтеокисляющие бактерии, актиномицеты и грибы).

Мониторинг состояния планктона

Пробы фито- и зоопланктона отбираются согласно стандартным методикам для изучения следующих параметров:

- видовой состав;
- общая численность клеток фитопланктона;
- общее количество экземпляров зоопланктона;
- общая биомасса;
- состав доминантов (доминирующих групп и видов);
- численность основных групп и видов;
- биомасса основных групп и видов;
- уровень сапробности по фитопланктону;
- индексы разнообразия: доминирования, равномерности распределения, Маргалефа, Шеннона-Уивера.

Мониторинг состояния макрозообентоса

Анализ динамики зообентоса является ключевым параметром мониторинга воздействия на окружающую среду. Он позволяет оценить физическое нарушение или химическое загрязнение донных осадков.

Мониторинг макрозообентоса проводится для изучения следующих параметров:

- видовой состав;
- общая численность сообщества;

-
- общая биомасса;
 - численность основных групп и видов, доминирующие виды и группы по численности;
 - биомасса основных групп и видов, доминирующие виды и группы по биомассе;
 - индексы разнообразия: доминирования, равномерности распределения, Маргалёфа, Шеннона-Уивера.

Исследование параметров будет проводиться в лабораторных условиях.

Мониторинг состояния водной растительности

В процессе мониторинга регистрируются следующие параметры:

- видовой (флористический) состав;
- процентное соотношение видов в сообществе;
- общая биомасса растительности.

Мониторинг состояния ихтиофауны

При мониторинге ихтиофауны будут определяться следующие параметры:

- видовой состав рыб и его распределение в районе исследований;
- количественные характеристики ихтиофауны (численность и биомасса);
- улов на усилие/га по видам рыб и орудиям лова;
- наличие редких и охраняемых видов рыб, их количественное соотношение в улове;
- размерная структура уловов;
- возрастной состав уловов;
- для видов, составляющих ядро сообщества: индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы, l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, плодовитость, темпы линейного роста);
- половой состав уловов и стадия половой зрелости рыб;
- наличие внешних паразитов, локализацию и количество, наличие полостных паразитов, видовой состав, количество и вес;
- наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида;
- индексы разнообразия: доминирования, равномерности распределения, Маргалёфа, Шеннона-Уивера.

При вылове особо ценных, редких и краснокнижных видов рыб определяются следующие параметры:

- видовой состав
- морфометрические параметры
- состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазивными, прижизненными методами).

В весенний период ПЭМ будут отбираться пробы ихтиопланктона и определяться следующие параметры:

- видовой состав и его распределение в районе исследований;
- количественные характеристики ихтиопланктона (численность и биомасса);
- улов на 100 м³ по видам рыб;
- наличие редких и охраняемых видов рыб, их количественное соотношение в улове;
- размерная структура уловов;
- стадии развития рыб в уловах.

Вылов донной рыбы будет производиться тралами, а ставные жаберные сети будут использоваться для изучения популяций пелагических рыб. Ихтиопланктон будет облавливаться ихтиопланктонными конусными сетками.

Мониторинг состояния орнитофауны

В процессе мониторинга на открытой морской акватории и в прибрежной тростниковой зоне на каждой станции будут отслеживаться следующие параметры:

- видовой состав;
- численность и характер пребывания птиц;
- сезонная динамика;
- особенности размещения на исследуемой территории;
- миграционная и кормовая активность птиц;
- реакция на источники воздействия.

Также будут выявляться факторы, которые привлекают птиц или действуют негативно на отдельных особей, группы и стаи.

По результатам наблюдений будут установлены плотность и частота встречаемости отдельных видов и групп птиц на различных участках акватории и прибрежной зоны (в разных условиях, выяснены суточная и сезонная динамика этих показателей в зоне различных объектов.

Мониторинг состояния тюленей

При проведении мониторинга на всех станциях будут проводиться визуальные наблюдения за тюленями в течение времени, необходимого для отбора проб на станции, на открытой акватории радиусом 500 м.

По результатам наблюдений будут определены:

- численность и встречаемость тюленей;
- характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории.

На маршрутах судов, выполняющих ПЭМ, будут отмечаться места расположения (встреч) тюленей с помощью GPS.

**ПРИЛОЖЕНИЕ С. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ**

ПРИЛОЖЕНИЕ D. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ, С УСТАНОВЛЕННЫМИ НОРМАТИВАМИ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.

ПРИЛОЖЕНИЕ Е. ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ НА 2026 Г.

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 год									
Наименование предприятия:		НКОК Н.В.							
Наименование объекта:		Атырауская область. Объекты месторождение Кашаган, Морской комплекс.							
Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ									
№ п/п	Мероприятия по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. Тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						на конец 1 года (2026г.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Замена/реконструкция/техническое обслуживание клапанов факельной системы.	Факел ВД и НД	-	Снижение объема выбросов ЗВ в атмосферу	-	0.3 т/год*	2026	KZT 150.00	0.3 т/год*

2	Сбор дождевых воды с модулей 8, 11, 12 и вертолетной площадки в дренажную систему для сбора и последующего вывоза судами на базу Баутино для очистки.	Д-остров	-	Сбор, транспортировка и очистка дождевых вод	-		2026	KZT 1,022,920	Недопущение сброса в Каспийское море
3	Проведение производственного экологического мониторинга воздействия на акватории северной части Каспийского моря по следующим компонентам: гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир.	Морской комплекс	Согласно программы ПЭК	Экологический кодекс Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК глава 13	-	-	2026	KZT 616,000	Соблюдение экологических требований при проведении работ в части Производственного экологического контроля.

**- Снижение объема выбросов ЗВ в атмосферу на 0.3 т/год за счет замены/реконструкции/технического обслуживания клапанов факельной системы.*

ПРИЛОЖЕНИЕ F. СВЕДЕНИЯ ПО ИСПЫТАТЕЛЬНЫМ ЛАБОРАТОРИЯМ

ПРИЛОЖЕНИЕ С. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Наименование площадки	Источник выброса	Номер источника выбросов	Местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
			X1	Y1		
1	2	3	4	5	6	9
	UNIT В4-100-JW-001А. УС. Гидравлический блок питания	0003	9597489	5145573	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлическое масло
	UNIT В4-100-JW-001В. УС. Гидравлический блок питания	0004	9597314	5145573	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлическое масло
	UNIT В4-100. ОУС. Устья скважин (12 ед.)	6001	9597396	5145530	Сероводород (518)	Флюид
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Триэтиленгликоль (1290*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
Метилмеркаптан (339)						
Пропилмеркаптан (471)						
Этилмеркаптан (668)						
Масло минеральное нефтяное (716*)						
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
UNIT В4-120. ОУС. Система распределения химреагентов	6002	9597344	5145589	Сероводород (518)		
				Ксилол (322)		
				Толуол (558)		

1	2	3	4	5	6	9
Тех. установки. Остров Д. Остров устьев скважин					<p>п-Аминофенол (64*)</p> <p>Изопропиловый спирт (469)</p> <p>Метанол (338)</p> <p>Триалкиламины (1223*)</p> <p>Сольвент нафта (1149*)</p> <p>Углеводороды пр. С12-С19 (10)</p> <p>Глицерин (1010*)</p>	Химические реагенты
	UNIT В4-130. ОУС. Манифольды	6003	9597375	5145562	<p>Сероводород (518)</p> <p>Сероуглерод (519)</p> <p>Углерода сероокись (1295*)</p> <p>Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)</p> <p>Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)</p> <p>Бензол (64)</p> <p>Ксилол (322)</p> <p>Толуол (558)</p> <p>Этилбензол (675)</p> <p>Триэтиленгликоль (1290*)</p> <p>Бутилмеркаптан (103)</p> <p>Диметилсульфид (227)</p> <p>Метилмеркаптан (339)</p> <p>Пропилмеркаптан (471)</p> <p>Этилмеркаптан (668)</p> <p>Углеводороды пр. С12-С19 (10)</p>	Флюид
	UNIT В4-200. ОУС. ССН. Тестовое оборудование	6004	9597393	5145576	<p>Сероводород (518)</p> <p>Сероуглерод (519)</p> <p>Углерода сероокись (1295*)</p> <p>Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)</p> <p>Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)</p> <p>Бензол (64)</p> <p>Ксилол (322)</p> <p>Толуол (558)</p> <p>Этилбензол (675)</p> <p>Бутилмеркаптан (103)</p> <p>Диметилсульфид (227)</p>	Флюид

1	2	3	4	5	6	9
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-550. ОУС. Система закрытого дренажа	6005	9597465	5145591	Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Факельная установка ВД	0001	9597809	5145219	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Сероводород (518)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
	Факельная установка НД	0002	9597809	5145219	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	9
					Метан (727*) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	
	UNIT В4-130. ПО. Манифольды	6006	9597839	5145616	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Флюид
	UNIT В4-120. ПО. Система распределения химреагентов	6007	9597815	5145608	Сероводород (518) Ксилол (322) Толуол (558) п-Аминофенол (64*) Изопропиловый спирт (469) Метанол (338) Триалкиламины (1223*) Сольвент нафта (1149*) Углеводороды пр. С12-С19 (10) Глицерин (1010*)	Химические реагенты
	UNIT В4-230. ПО. Факельная система	6008	9597833	5145502	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	9
Тех. установки. Остров Д. Подъемный остров					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Тoluол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Топливный газ
	UNIT В4-420. ПО. Система распределения топливного газа	6009	9597833	5145502	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Тoluол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Топливный газ
	UNIT В4-190. ПО. Система камер пуска/приема скребка	6010	9597841	5145663	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322)	

1	2	3	4	5	6	9
					Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-550. ПО. Система закрытого дренажа	6011	9597825	5145475	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-120. УИО. Резервуары химреагентов	0005	9597617	5145937	Ксилол (322) Толуол (558) п-Аминофенол (64*) Изопропиловый спирт (469) Метанол (338) Триэтиленгликоль (1290*) Метилизобутилкетон (379) Триалкиламины (1223*) Сольвент нефта (1149*) Глицерин (1010*)	Химические реагенты
	UNIT В4-120. УИО. Система	0006	9597667	5145933	Ксилол (322)	

1	2	3	4	5	6	9	
Тех. установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	распределения химреагентов				Толуол (558)	Химические реагенты	
					p-Аминофенол (64*)		
					Изопропиловый спирт (469)		
					Метанол (338)		
					Метилизобутилкетон (379)		
					Триалкиламины (1223*)		
					Сольвент нефтяной (1149*)		
						Глицерин (1010*)	
	UNIT В4-120. УИО. Система распределения метанола	0007	9597650	5145885	Сероводород (518)	Метанол	
					Метанол (338)		
					Масло минеральное нефтяное (716*)		
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
	UNIT В4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Резервуар хранения гидравлического масла	0008	9597586	5145901	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлическое масло	
	UNIT В4-380. УИО. Система регенерации гликоля	6012	9597637	5145847	Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	Триэтиленгликоль	
					Триэтиленгликоль (1290*)		
					Бутилмеркаптан (103)		
	UNIT В4-120. УИО. Система топл. газа резервуаров метанола	6013	9597669	5145862	Сероводород (518)	Топливный газ	
					Сероуглерод (519)		
					Углерода сероокись (1295*)		
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)		
Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)							
Бензол (64)							
Ксилол (322)							
Толуол (558)							
Этилбензол (675)							
Бутилмеркаптан (103)							
Диметилсульфид (227)							
Метилмеркаптан (339)							
Пропилмеркаптан (471)							
Этилмеркаптан (668)							
Углеводороды пр. С12-С19 (10)							

1	2	3	4	5	6	9
	UNIT В4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Система подачи	6014	9597603	5145906	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлическое масло
	UNIT В4-360-МТ-101. Модуль 3. ГТУ компрессора	0009	9597497	5145679	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	Топливный газ
	UNIT В4-360-ТЗ-110. Модуль 3. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0010	9597431	5145674	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-360-ХХ-101. Модуль 3. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0011	9597423	5145674	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-360. Модуль 3. Система компримирования ГМИ (л. 100)	0012	9597416	5145680	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Кислый газ
	UNIT В4-360-МТ-201. Модуль 4. ГТУ компрессора	0013	9597497	5145697	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	Топливный газ

1	2	3	4	5	6	9
	UNIT В4-360-TZ-210. Модуль 4. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0014	9597427	5145707	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлическое масло
	UNIT В4-360-XX-201. Модуль 4. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0015	9597431	5145706	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлическое масло
	UNIT В4-360. Модуль 4. Система компримирования ГМИ (п. 200-рез.)	0016	9597415	5145698	Сероводород (518)	Кислый газ
Сероуглерод (519)						
Углерода сероокись (1295*)						
Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)						
Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)						
Бензол (64)						
Ксилол (322)						
Толуол (558)						
Этилбензол (675)						
Триэтиленгликоль (1290*)						
Бутилмеркаптан (103)						
Диметилсульфид (227)						
Метилмеркаптан (339)						
Пропилмеркаптан (471)						
Этилмеркаптан (668)						
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
	UNIT В4-220. УОТП 1. Бустерные насосы нефти	0017	9597550	5145653	Сероводород (518)	Нефть
Сероуглерод (519)						
Углерода сероокись (1295*)						
Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)						
Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)						
Бензол (64)						
Ксилол (322)						
Толуол (558)						
Этилбензол (675)						
Триэтиленгликоль (1290*)						
Бутилмеркаптан (103)						
Метилмеркаптан (339)						
Пропилмеркаптан (471)						
Этилмеркаптан (668)						

1	2	3	4	5	6	9
Тех. установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	UNIT В4-220. УОТП 1. Насосы экспортной отгрузки нефти	0018	9597579	5145658	Углеводороды пр. С12-С19 (10) Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Нефть
	UNIT В4-200. Модуль 5. Система сепарации нефти	6015	9597637	5145655	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Флюид

1	2	3	4	5	6	9
	UNIT В4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 100)	6016	9597460	5145736	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Кислый газ
	UNIT В4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 200-рез)	6017	9597460	5145736	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Кислый газ
	UNIT В4-380. Модуль 6. Система регенерации гликоля (л. 100)	6018	9597460	5145736	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Диэтиленгликоль (436) Ацетопропиловый спирт (157) Метанол (338) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Триэтиленгликоль
	UNIT В4-360-МТ-301. Модуль 16. ГТУ компрессора	0019	9597517	5145108	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	Топливный газ
	UNIT В4-360-ТЗ-310. Модуль 16. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0020	9597472	5145109	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-360-ХХ-301. Модуль 16. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0021	9597461	5145109	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-360. Модуль 16. Система компримирования ГМИ (л. 300)	0022	9597433	5145109	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Кислый газ
	UNIT В4-220. УОТП 2. Бустерные насосы нефти	0023	9597463	5145179	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Нефть
	UNIT В4-220. УОТП 2. Насосы экспортной отгрузки нефти	0024	9597517	5145178	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558)	Нефть

1	2	3	4	5	6	9
Тех. установки. Остров Д. Технологическая линия № 2					Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В4-200. Модуль 18. Система сепарации нефти (л. 200)	6019	9597479	5145147	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Флюид
	UNIT В4-550. УОТП 2. Система закрытого дренажа	6020	9597515	5145258	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	

1	2	3	4	5	6	9
					Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В4-310. Модуль 20. Система дегидратации газа (п. 300)	6021	9597477	5145070	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Кислый газ
	UNIT В4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (п. 200-рез)	6022	9597477	5145070	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Диэтиленгликоль (436) Ацетопропиловый спирт (157) Метанол (338) Триэтиленгликоль (1290*)	Триэтиленгликоль

1	2	3	4	5	6	9
					Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (л. 300)	6023	9597477	5145070	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Диэтиленгликоль (436) Ацетопропиловый спирт (157) Метанол (338) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Триэтиленгликоль
	UNIT В4-365-МТ-101. Модуль 1. ГТУ компрессора ЗСГ	0025	9597202	5145582	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	Топливный газ

1	2	3	4	5	6	9
	UNIT В4-365. Модуль 1. ГТУ. Продувочная свеча	0026	9597195	5145582	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
	UNIT В4-365-TZ-110. Модуль 1. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0027	9597175	5145582	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-365-XX-101. Модуль 1. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0028	9597167	5145583	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-365-МТ-201. Модуль 2. ГТУ компрессора ЗСГ	0029	9597202	5145602	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
	UNIT В4-365. Модуль 2. ГТУ. Продувочная свеча	0030	9597195	5145603	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	

1	2	3	4	5	6	9
Тех. установки. Остров Д. Модули заправки сырого газа					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В4-365-TZ-210. Модуль 2. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0031	9597175	5145602	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-365-XX-201. Модуль 2. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0032	9597167	5145602	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-365. Модуль 1. Система компрессоров ЗСГ (л. 100)	6024	9597145	5145583	Сероводород (518)	Кислый газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
Толуол (558)						
Этилбензол (675)						
Триэтиленгликоль (1290*)						
Бутилмеркаптан (103)						
Диметилсульфид (227)						
Метилмеркаптан (339)						
Пропилмеркаптан (471)						
Этилмеркаптан (668)						
Углеводороды пр. C12-C19 (10)						
UNIT В4-365. Модуль 2. Система компрессоров ЗСГ (л. 200)	6025	9597147	5145602	Сероводород (518)		
				Сероуглерод (519)		
				Углерода сероокись (1295*)		
				Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)		
				Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)		
				Бензол (64)		
				Ксилол (322)		

1	2	3	4	5	6	9
					Толуол (558) Этилбензол (675) Триэтиленгликоль (1290*) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Кислый газ
	Факельная установка ВД на острове А	0101	9602470	5149285	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*) Бутилмеркаптан (103) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668)	Топливный газ
	UNIT В1-100-JW-001. УС. Гидравлический блок питания	0102	9602543	5149464	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлические масла
	UNIT В1-450. Гидравлич. система острова. Блок управления	0103	9602468	5149532	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлические масла
	UNIT В1-100. Устья скважин (УС, 8 ед.)	6101	9602577	5149461	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103)	Флюид

1	2	3	4	5	6	9
					Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В1-120. Система распределения химреагентов	6102	9602518	5149446	Сероводород (518) Ксилол (322) Тoluол (558) п-Аминофенол (64*) Изопропиловый спирт (469) Метанол (338) Триалкиламины (1223*) Сольвент нефтя (1149*) Углеводороды пр. С12-С19 (10) Глицерин (1010*)	Химические реагенты
	UNIT В1-130. Манифольды	6103	9602557	5149429	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Тoluол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Флюид
	UNIT В1-200. ССН. Тестовое оборудование	6104	9602526	5149453	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*)	

1	2	3	4	5	6	9
Технологические установки. Остров А					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	Флюид
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
		UNIT В1-550. Система закрытого дренажа	6105	9602531	5149502	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В1-230. Факельная система	6106	9602511	5149445	Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	

1	2	3	4	5	6	9
					Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Топливный газ
	UNIT В1-420. Система распределения топливного газа	6107	9602500	5149455	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Топливный газ
	UNIT В1-190. Система камер пуска/приема скребка	6108	9602446	5149522	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227)	

1	2	3	4	5	6	9
					Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В1-450. Гидравлич. система острова. Насосная установка	6109	9602546	5149463	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлические масла
	UNIT В2-100. Устья скважин (7 ед.)	6201	9599437	5143694	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Флюид
	UNIT В2-120. Система распределения химреагентов	6202	9599363	5143598	Сероводород (518) Ксилол (322) Толуол (558) Метанол (338) Сольвент нефтя (1149*) Углеводороды пр. C12-C19 (10) Глицерин (1010*)	Химические реагенты
	UNIT В2-130. Манифольд	6203	9599467	5143689	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	9	
Технологические установки. EPC2					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	Флюид	
					Бензол (64)		
					Ксилол (322)		
					Толуол (558)		
					Этилбензол (675)		
					Бутилмеркаптан (103)		
					Диметилсульфид (227)		
					Метилмеркаптан (339)		
					Пропилмеркаптан (471)		
					Этилмеркаптан (668)		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
		UNIT B2-420. Система распределения топливного газа	6204	9599366	5143595	Сероводород (518)	Топливный газ
						Сероуглерод (519)	
						Углерода сероокись (1295*)	
						Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
						Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)		
					Ксилол (322)		
					Толуол (558)		
					Этилбензол (675)		
					Бутилмеркаптан (103)		
					Диметилсульфид (227)		
					Метилмеркаптан (339)		
					Пропилмеркаптан (471)		
					Этилмеркаптан (668)		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
	UNIT B2-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6205	9599371	5143607	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлические масла	
	UNIT B2-550. Система закрытого дренажа	6206	9599425	5143663	Сероводород (518)		
					Сероуглерод (519)		
					Углерода сероокись (1295*)		

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В2-190. Камеры пуска/приема скребка	6207	9599404	5143652	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В2-430. Система распределения дизельного топлива	6223	9599533	5143702	Сероводород (518) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	UNIT В3-100. Устья скважин (7 ед.)	6208	9597870	5142060	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	Флюид
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В3-120. Система распределения химреагентов	6209	9597973	5142024	Сероводород (518)	Химические реагенты
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Метанол (338)	
					Сольвент нафта (1149*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
					Глицерин (1010*)	
	UNIT В3-130. Манифольд	6210	9597873	5142053	Сероводород (518)	Флюид
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	

1	2	3	4	5	6	9		
Технологические установки. ЕРСЗ	UNIT ВЗ-420. Система распределения топливного газа	6211	9597970	5142027	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Топливный газ		
	UNIT ВЗ-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6212	9597965	5142017	Масло минеральное нефтяное (716*)		Гидравлические масла	
	UNIT ВЗ-550. Система закрытого дренажа	6213	9597908	5142024	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)		Топливный газ	
	UNIT ВЗ-190. Камеры	6214	9597919	5141987	Сероводород (518)			

1	2	3	4	5	6	9
	пуск приёма скрепки				Сероводород (518) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	UNIT В3-430. Система распределения дизельного топлива	6224	9597808	5142066	Сероводород (518) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	UNIT В7-100. Устья скважин (7 ед.)	6215	9603119	5147705	Сероводород (518) Серовуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. C1-C5 (1502*) Углеводороды пр. C6-C10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Флюид
	UNIT В7-120. Система	6216	9603075	5147500	Сероводород (518)	

1	2	3	4	5	6	9
Технологические установки. ЕРС4	распределения химреагентов				Ксилол (322) Тoluол (558) Метанол (338) Сольвент нафта (1149*) Углеводороды пр. С12-С19 (10) Глицерин (1010*)	Химические реагенты
	UNIT В7-130. Манифольд	6217	9603134	5147696	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Тoluол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Флюид
	UNIT В7-420. Система распределения топливного газа	6218	9603081	5147497	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Тoluол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471)	Топливный газ

1	2	3	4	5	6	9
					Этилмеркаптан (668)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В7-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6219	9603086	5147504	Масло минеральное нефтяное (716*)	Гидравлические масла
	UNIT В7-550. Система закрытого дренажа	6220	9603112	5147680	Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
	Этилмеркаптан (668)					
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
	UNIT В7-190. Камеры пуска/приема скребка	6221	9603102	5147517	Сероводород (518)	
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
	Этилмеркаптан (668)					

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В7-430. Система распределения дизельного топлива	6222	9603050	5147688	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
Остров А. Установки инженерного обеспечения	UNIT В1-480. Резервный дизельный генератор	0079	9602505	5149518	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
UNIT В1-480. Расходные резервуары дизтоплива	0080	9602522	5149489	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
UNIT В1-480. Линия подачи дизтоплива	0081	9602522	5149490	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
UNIT В1-430. Система распределения дизтоплива	6045	9602522	5149485	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
	UNIT В4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0035	9597489	5145996	Азота диоксид (4)	Топливный газ
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
	UNIT В4-470-XX-101. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0036	9597462	5145993	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
Бензол (64)						
Ксилол (322)						
Толуол (558)						
Этилбензол (675)						
Бутилмеркаптан (103)						
Диметилсульфид (227)						

1	2	3	4	5	6	9
					Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-470-EG-201. Модуль 8. ГТУ	0037	9597488	5145988	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	Топливный газ
	UNIT В4-470-XX-201. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0038	9597453	5145993	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Топливный газ
	UNIT В4-470-EG-301. Модуль 8. ГТУ	0039	9597425	5145996	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	Топливный газ
	UNIT В4-470-XX-301. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0040	9597444	5145993	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Топливный газ
	UNIT В4-470-EG-401. Модуль 8. ГТУ	0041	9597425	5145987	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	Топливный газ
	UNIT В4-470-XX-401. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0042	9597435	5145993	Сероводород (518) Сероуглерод (519) Углерода сероокись (1295*) Углеводороды пр. С1-С5 (1502*) Углеводороды пр. С6-С10 (1503*) Бензол (64) Ксилол (322) Толуол (558) Этилбензол (675) Бутилмеркаптан (103) Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан (339) Пропилмеркаптан (471) Этилмеркаптан (668) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Топливный газ
	UNIT В4-470-XX-Х0Х. Модуль 8. ГТУ. Резервуары смаз. и	0043	9597500	5145997	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла

1	2	3	4	5	6	9
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	UNIT В4-470-XX-X0X. Модуль 8. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0044	9597500	5145997	Масло минеральное нефтяное (716*)	Смазочные масла
	UNIT В4-420. Модуль 8. Система распределения топливного газа	0045	9597500	5145987	Сероводород (518)	Топливный газ
					Сероуглерод (519)	
					Углерода сероокись (1295*)	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
	Диметилсульфид (227)					
	Метилмеркаптан (339)					
	Пропилмеркаптан (471)					
	Этилмеркаптан (668)					
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
UNIT В4-480. Модуль 9. Резервная дизельная станция	0046	9597449	5145977	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
UNIT В4-480. Модуль 9. Расходные резервуары ГСМ	0047	9597449	5145972	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
UNIT В4-480. Модуль 9. Линия подачи ГСМ	0048	9597449	5145967	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
Лаборатория	0049	9597485	5145972	Натрий гидроксид (876*)		
				Азотная кислота (5)		
				Аммиак (32)		
					Водород хлорид (163)	

1	2	3	4	5	6	9
					Серная кислота (517)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Бутиловый спирт (102)	
					Ацетон (470)	
					Уксусная кислота (586)	
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
	UNIT В4-480. УИО. Резервные генераторы	0050	9597564	5145961	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-480. УИО. Расходные резервуары ГСМ	0051	9597563	5145943	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-480. УИО. Линия подачи ГСМ	0052	9597564	5145930	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-730. Модуль 10. Пожарная мотопомпа	0053	9597462	5146012	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-730. Модуль 10. Расходные резервуары ГСМ	0054	9597451	5146011	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	UNIT В4-730. Модуль 10. Линия подачи ГСМ	0055	9597444	5146011	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное нефтяное (716*)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Модуль 10. Мастерская	0056	9597440	5146011	Керосин (654*) Эмульсол (1435*)	
	UNIT В4-430. Модуль 10. Резервуар хранения дизтоплива	0057	9597422	5146005	Сероводород (518) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	UNIT В4-430. Модуль 10. Система распределения дизтоплива	0058	9597422	5146017	Сероводород (518) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	УИО. Участок выработки азота. Компрессоры воздушные	0061	9597601	5145874	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	УИО. Участок выработки азота. Компрессор воздушный	0062	9597601	5145863	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	УИО. Цех сварки	0064	9597354	5146017	Железа оксид (274) Марганец и его соединения (327) Азота диоксид (4) Озон (435) Углерод оксид (584) Фтористый водород (617) Фториды неорганические (615) Пыль неорг., SiO2: 70-20%	
	UNIT В4-420. УИО. Система распределения топливного газа	6031	9597593	5145857	Сероводород (518) Сероуглерод (519)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углерода сероокись (1295*)	Топливный газ
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Ксилол (322)	
					Толуол (558)	
					Этилбензол (675)	
					Бутилмеркаптан (103)	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан (339)	
					Пропилмеркаптан (471)	
					Этилмеркаптан (668)	
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
UNIT В4-4300. ТП МТО. Пункты заправки топливом	6032	9597382	5145963	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
Топливозаправщик	6036	9597394	5145989	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Дизельный генератор силового модуля	0074	9597394	5145289	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор силового модуля	0075	9597394	5145289	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
Формальдегид (609)						
Система подачи ГСМ	0077	9597394	5145289	Сероводород (518)	-	

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Участок покраски	6044	9597394	5145289	Ксилол (322) Уайт-спирит (1294*)	
Баржи Akku 1-2	Генератор	1070	9597586	5145548	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
	Генератор	1071	9597586	5145548	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
Генератор	1072	9597559	5145547	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
Генератор	1073	9597559	5145547	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
Резервуары ГСМ	1099	9597559	9597559	Сероводород (518)		

1	2	3	4	5	6	9
					Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Резервуары ГСМ	1100	9597559	9597559	Сероводород (518) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1074	9597613	5145648	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1075	9597559	5145442	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1076	9597588	5145443	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1077	9597566	5146138	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609)	Дизельное топливо

1	2	3	4	5	6	9
Баржи Lashyn 1-5	Генератор	1078	9597591	5146137	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
					Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)					
	Генератор	1079	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Генератор	1080	9597591	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Углеводороды пр. C12-C19 (10)						
Резервуары ГСМ	1081	9597588	5145443	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
Теплоушка	1082	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
Резервуары ГСМ	1083	9597591	5146137	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		

1	2	3	4	5	6	9
	Теплопушка	1084	9597591	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
	Генератор	1096	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
	Генератор	1097	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
Генератор	1098	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
Резервуары ГСМ	1116	9597588	5145443	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Резервуары ГСМ	1117	9597588	5145443	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Резервуары ГСМ	1120	9597588	5145443	Сероводород (518)		

1	2	3	4	5	6	9
					Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1085	9597558	5145342	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1086	9597558	5145342	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1087	9597796	5145853	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1088	9597671	5146065	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1089	9597669	5146049	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	

1	2	3	4	5	6	9
Баржи снабжения					Сажа (583)	Дизельное топливо
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1090	9597795	5145759	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1091	9597561	5145261	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Резервуары ГСМ	1092	9597561	5145261	Сероводород (518)	Дизельное топливо
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Резервуары ГСМ	1093	9597561	5145261	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Резервуары ГСМ	1094	9597561	5145261	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Резервуары ГСМ	1095	9597561	5145261	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Резервуары ГСМ	1111	9597561	5145261	Сероводород (518)		

1	2	3	4	5	6	9
					Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	0113	9602546	5149486	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	0114	9602582	5149485	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	0115	9602578	5149482	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	0116	9602579	5149488	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	0119	9602582	5149489	Азота диоксид (4) Азота оксид (6)	

1	2	3	4	5	6	9
Участок сервисного обслуживания скважин					Сажа (583)	Дизельное топливо
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	0128	9602571	5149487	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Теплопушки	0134	9602587	5149450	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
	Теплопушки	0135	9602571	5149450	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
Генератор Генератор	0145	9602571	5149487	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Закрытая камера для сжигания метана	0146	9562000	5137000	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Углерод оксид (584)		
				Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)		

1	2	3	4	5	6	9
	Система перекачки дизельного топлива	6112	9602546	5149486	Сероводород (518) Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-001A. Генератор силового модуля	1101	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)					
	Unit B0-470-XX-001B. Генератор силового модуля	1102	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)					
Unit B0-470-XX-001C. Генератор силового модуля	1103	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
Углеводороды пр. C12-C19 (10)						
Unit B0-470-XX-001D. Генератор силового модуля	1104	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Формальдегид (609)		

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Unit B0-470-XX-002A. Генератор силового модуля	1105	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Unit B0-470-XX-002B. Генератор силового модуля	1106	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Резервуары ГСМ	1112	9597348	5145688	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор насосов	1000	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор насосов	1001	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Дизельный генератор насосов	1002	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор насосов	1003	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор насосов	1004	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1005	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1006	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	

1	2	3	4	5	6	9
	вакуумной установки				Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор насосов	1007	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор насосов	1008	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор вакуумной установки	1009	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор вакуумной установки	1010	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516)	

1	2	3	4	5	6	9
					Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор вакуумной установки	1011	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Вспомогательный дизельный генератор	1012	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор вакуумной установки	1013	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1014	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	Дизельное топливо

1	2	3	4	5	6	9
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор	1015	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор	1016	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор	1017	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор осветительной мачты	1018	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	

1	2	3	4	5	6	9
	Дизельный генератор	1019	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор вакуумной установки	1020	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1021	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1022	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1023	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583)	

1	2	3	4	5	6	9
					Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1024	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1025	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1026	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор насосов	1027	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54)	Дизельное топливо

1	2	3	4	5	6	9
Участок службы реагирования на нефтяные разливы					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор	1028	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Дизельный генератор	1029	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)		
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
Дизельный генератора скиммера	1030	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
Дизельный генератор	1031	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		

1	2	3	4	5	6	9
	Дизельный генератор	1032	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
Углеводороды пр. C12-C19 (10)						
	Вспомогательный бензиновый генератор	1033	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Вспомогательный бензиновый генератор	1034	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Бензиновый генератор насосов	1035	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Вспомогательный бензиновый генератор	1036	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Вспомогательный бензиновый генератор	1037	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Бензиновый генератор насосов	1038	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	

1	2	3	4	5	6	9
					Сера диоксид (516)	Бензин
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Вспомогательный бензиновый генератор	1039	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Вспомогательный бензиновый генератор	1040	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Воздухонагревательная установка	1041	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
	Дизельный генератор насосов	1045	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Генератор	1046	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Вспомогательный генератор	1047	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	

1	2	3	4	5	6	9
					Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор вакуумной установки	1048	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1049	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Бензиновый генератор насосов	1050	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бензин (60)	Бензин
	Бензиновый генератор насосов	1051	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бензин (60)	Бензин
	Вспомогательный бензиновый генератор	1052	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	

1	2	3	4	5	6	9
					Азота оксид (6)	Бензин
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
	Вспомогательный бензиновый генератор	1053	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
	Бензиновый генератор компрессора	1054	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Бензин
					Азота оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
	Дизельный генератор	1055	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Воздухонагревательная установка	1058	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
	Воздухонагревательная установка	1059	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
	Дизельный генератор насосов	1060	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	

1	2	3	4	5	6	9
					Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор насосов	1061	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Дизельный генератор	1062	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1063	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	1064	9597388	5146137	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	Дизельное топливо

1	2	3	4	5	6	9
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Воздухонагревательная установка	1065	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
	Дизельный генератор компрессора	1066	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Дизельная гидравлическая силовая установка	1067	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1068	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Бензиновый генератор компрессора	1069	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	
					Азота оксид (6)	

1	2	3	4	5	6	9
					Сера диоксид (516)	Бензин
					Углерод оксид (584)	
					Бензин (60)	
ЖПК 1	Генератор	1113	9597613	5146004	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1114	9597613	5146004	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1115	9597613	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Котел	1118	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Углерод оксид (584)		
Резервуары ГСМ	1121	9597621	5146009	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Система подачи ГСМ	1122	9597621	5146001	Сероводород (518)		

1	2	3	4	5	6	9
					Масло минеральное нефтяное (716*)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Механическая мастерская Механическая мастерская	1124	9597628	5146001	Серная кислота (517) Эмульсол (1435*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (1027*)	
	Участок покраски	6151	9597637	5146001	Ксилол (322) Уайт-спирит (1294*)	
ЖПК 2	Генератор	1125	9597613	5145973	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)					
	Генератор	1126	9597613	5145970	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Бенз/а/пирен (54)						
Формальдегид (609)						
Углеводороды пр. C12-C19 (10)						
Генератор	1127	9597613	5145967	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
Углеводороды пр. C12-C19 (10)						
Котел	1130	9597600	5146001	Азота диоксид (4)		
				Азота оксид (6)		

1	2	3	4	5	6	9
					Сажа (583)	Дизельное топливо
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
	Резервуары ГСМ	1133	9597621	5145975	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Система подачи ГСМ	1134	9597621	5145967	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Механическая мастерская Механическая мастерская	1136	9597628	5145967	Серная кислота (517)	
					Эмульсол (1435*)	
				Взвешенные частицы (116)		
				Пыль абразивная (1027*)		
Участок покраски	6152	9597637	5145967	Ксилол (322)		
				Уайт-спирит (1294*)		
	Генератор	1137	9597708	5145901	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1138	9597705	5145901	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
Сажа (583)						
Сера диоксид (516)						
Углерод оксид (584)						
Бенз/а/пирен (54)						
Формальдегид (609)						
Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
Генератор	1139	9597702	5145901	Азота диоксид (4)		
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		

1	2	3	4	5	6	9
ЖПК 3					Углерод оксид (584)	Дизельное топливо
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Котел	1142	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
	Резервуары ГСМ	1145	9597705	5145909	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Система подачи ГСМ	1146	9597703	5145895	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Механическая мастерская Механическая мастерская	1148	9597660	5145913	Серная кислота (517)	
Эмульсол (1435*)						
Взвешенные частицы (116)						
Участок покраски	6153	9597705	5145925	Ксилол (322)		
				Уайт-спирит (1294*)		
Генератор	1160	9597660	5145807	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
	Генератор	1161	9597660	5145807	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	

1	2	3	4	5	6	9
ЖПК 4					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1162	9597660	5145804	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Котел	1165	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
Резервуары ГСМ	1168	9597668	5145807	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Система подачи ГСМ	1169	9597654	5145805	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Механическая мастерская Механическая мастерская	1171	9597674	5145807	Серная кислота (517)		
				Эмульсол (1435*)		
				Взвешенные частицы (116)		
Участок покраски	6154	9597674	9597674	Ксилол (322)		
				Уайт-спирит (1294*)		
Генератор Volvo-Penta	1149	9597394	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
				Бенз/а/пирен (54)		
				Формальдегид (609)		
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		

1	2	3	4	5	6	9
ЖПК "Karlygash"	Генератор Mitsubishi	1150	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Резервный генератор	1151	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Генератор аварийный Volvo-Penta	1152	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
Резервуары ГСМ	1153	9597300	5146111	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Масло минеральное нефтяное (716*)		
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
Котел Garioni Naval	1154	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
Мотопомпа IVECO	1155	9597300	5146111	Азота диоксид (4)		
				Азота оксид (6)		

1	2	3	4	5	6	9				
					Сажа (583)	Дизельное топливо				
					Сера диоксид (516)					
					Углерод оксид (584)					
					Бенз/а/пирен (54)					
					Формальдегид (609)					
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
	Система подачи ГСМ	1156	9597300	5146111	Сероводород (518)	Дизельное топливо				
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)					
	Механическая мастерская	1157	9597300	5146111	Эмульсол (1435*)					
					Взвешенные частицы (116)					
Пыль абразивная (1027*)										
Участок покраски	6155	9597300	5146111	Ксилол (322)						
				Уайт-спирит (1294*)						
Генератор	1172	9597563	5145456	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо					
				Азота оксид (6)						
				Сажа (583)						
				Сера диоксид (516)						
				Углерод оксид (584)						
				Бенз/а/пирен (54)						
				Формальдегид (609)						
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)						
				Генератор		1173	9597563	5145456	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
									Азота оксид (6)	
Сажа (583)										
Сера диоксид (516)										
Углерод оксид (584)										
Бенз/а/пирен (54)										
Формальдегид (609)										
Углеводороды пр. С12-С19 (10)										
Генератор (резервный)	1174	9597561	5145456	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо					
				Азота оксид (6)						
				Сажа (583)						
				Сера диоксид (516)						
				Углерод оксид (584)						

1	2	3	4	5	6	9	
ЖПК "Nur"					Бенз/а/пирен (54)		
					Формальдегид (609)		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
		Котел Garioni Naval	1175	9597566	5145453	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
						Азота оксид (6)	
						Сажа (583)	
						Сера диоксид (516)	
						Углерод оксид (584)	
		Пожарная мотопомпа	1176	9597565	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
						Азота оксид (6)	
						Сажа (583)	
						Сера диоксид (516)	
						Углерод оксид (584)	
						Бенз/а/пирен (54)	
						Формальдегид (609)	
						Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
		Пожарная мотопомпа	1177	9597561	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
						Азота оксид (6)	
						Сажа (583)	
						Сера диоксид (516)	
						Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)		
					Формальдегид (609)		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
	Пожарная мотопомпа	1178	9597558	5145443	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
					Азота оксид (6)		
					Сажа (583)		
					Сера диоксид (516)		
					Углерод оксид (584)		
					Бенз/а/пирен (54)		
					Формальдегид (609)		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		
	Резервуары ГСМ	1180	9597571	5145464	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
					Масло минеральное нефтяное (716*)		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		

1	2	3	4	5	6	9
	Система подачи ГСМ	1181	9597563	5145476	Сероводород (518)	Дизельное топливо
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Механическая мастерская	1182	9597563	5145471	Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль абразивная (1027*)	
Участок покраски	6156	9597563	5145480	Ксилол (322)		
				Уайт-спирит (1294*)		
	Генератор	1183	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор	1184	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Генератор (резервный)	1185	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
Резервуары ГСМ	1186	9597566	5145345	Сероводород (518)		

1	2	3	4	5	6	9
ЖПК "Shapagat"					Масло минеральное нефтяное (716*) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Котел Garioni Naval	1187	9597566	5145345	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	Дизельное топливо
	Пожарная мотопомпа IVECO	1188	9597566	5145345	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Пожарная мотопомпа IVECO	1189	9597566	5145345	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Пожарная мотопомпа IVECO	1190	9597566	5145345	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	Дизельное топливо
	Система подачи ГСМ	1191	9597566	5145345	Сероводород (518) Масло минеральное нефтяное (716*)	Дизельное топливо

1	2	3	4	5	6	9
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	
	Механическая мастерская	1192	9597566	5145345	Эмульсол (1435*) Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (1027*)	
	Участок покраски	6157	9597566	5145345	Ксилол (322) Уайт-спирит (1294*)	
	Генератор	0314	9597373	5146109	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	0315	9597373	5146109	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Генератор	0316	9597373	5146109	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пр. С12-С19 (10)	Дизельное топливо
	Теплопушка	0317	9597373	5146109	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	Дизельное топливо

1	2	3	4	5	6	9
Участки подрядных организаций	Сварочный пост Сварочный пост	0318	9597373	5146109	Железа оксид (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром шестивалентный (647)	
					Азота диоксид (4)	
					Фториды неорганические (615)	
	Теплопушка	0319	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
Теплопушка	0320	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
Теплопушка	0321	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо	
				Азота оксид (6)		
				Сажа (583)		
				Сера диоксид (516)		
				Углерод оксид (584)		
Участок покраски	6175	9597373	5146109	Ксилол (322)		
				Сольвент нафта (1149*)		
				Уайт-спирит (1294*)		
Система перекачки дизельного топлива	6176	9597373	5146109	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Резервуары ГСМ	6177	9597373	5146109	Сероводород (518)	Дизельное топливо	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)		
Сварочный пост	6179	9597373	5146109	Железа оксид (274)		
				Марганец и его соединения (327)		
				Хром шестивалентный (647)		
				Азота диоксид (4)		
				Углерод оксид (584)		

1	2	3	4	5	6	9
					Фториды неорганические (615)	
	Пескоструйные работы	6180	9597373	5146109	Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорг., SiO2: 70-20%	
	Механическая мастерская	6181	9597373	9597373	Эмульсол (1435*)	
					Взвешенные частицы (116)	
Остров DC05	Генератор	3544	9593434	5138231	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	
	Генератор	3545	9593442	5138231	Азота диоксид (4)	Дизельное топливо
					Азота оксид (6)	
					Сажа (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
Формальдегид (609)						
Углеводороды пр. C12-C19 (10)						

ПРИЛОЖЕНИЕ С. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Наименование площадки	Источник выброса	Номер источника выбросов	Местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющего вещества	
			X1	Y1		г/с	т/год
1	2	3	4	5	6		
	UNIT В4-100-JW-001А. УС. Гидравлический блок питания	0003	9597489	5145573	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0002	0.0063266
	UNIT В4-100-JW-001В. УС. Гидравлический блок питания	0004	9597314	5145573	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0002	0.0063266
	UNIT В4-100. ОУС. Устья скважин (12 ед.)	6001	9597396	5145530	Сероводород (518)	0.0026	0.0828776
					Сероуглерод (519)	0.00000015	0.0000049
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000013	0.0000422
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0247	0.7779821
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0014	0.0434087
					Бензол (64)	0.00008	0.0025301
					Ксилол (322)	0.000037	0.001167
					Толуол (558)	0.00012	0.0036906
					Этилбензол (675)	0.0000063	0.0001972
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000014	0.0000045
					Бутилмеркаптан (103)	0.000002	0.0000639
					Диметилсульфид (227)	6.00E-09	0.00000019
					Метилмеркаптан (339)	0.000005	0.0001564
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000028	0.0000885
					Этилмеркаптан (668)	0.0000031	0.0000968
	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00019	0.0060083				
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.007	0.2223157				
	UNIT В4-120. ОУС. Система распределения химреагентов	6002	9597344	5145589	Сероводород (518)	0.000048	0.0015229
					Ксилол (322)	0.00065	0.0204327
					Толуол (558)	0.0045	0.1430289

1	2	3	4	5	6		
Тех. установки. Остров Д. Остров устьев скважин					п-Аминофенол (64*)	0.0014	0.0446234
					Изопропиловый спирт (469)	0.00024	0.0074372
					Метанол (338)	0.0201	0.6331553
					Триалкиламины (1223*)	0.00024	0.0074372
					Сольвент нафта (1149*)	0.0078	0.2451924
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0172	0.5423855
					Глицерин (1010*)	0.0078	0.247505
	UNIT В4-130. ОУС. Манифольды	6003	9597375	5145562	Сероводород (518)	0.0037	0.1170847
					Сероуглерод (519)	0.00000022	0.0000069
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000019	0.0000598
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0351	1.1054815
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.002	0.0617342
					Бензол (64)	0.00011	0.0035952
					Ксилол (322)	0.000053	0.0016625
					Толуол (558)	0.00017	0.0052442
					Этилбензол (675)	0.0000089	0.0002809
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000002	0.0000063
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000029	0.0000909
					Диметилсульфид (227)	8.50E-09	0.0000027
					Метилмеркаптан (339)	0.000007	0.0002213
	Пропилмеркаптан (471)	0.000004	0.0001257				
	Этилмеркаптан (668)	0.0000044	0.0001373				
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.01	0.3154634				
	UNIT В4-200. ОУС. ССН. Тестовое оборудование	6004	9597393	5145576	Сероводород (518)	0.00018	0.0056043
					Сероуглерод (519)	2.40E-08	0.0000074
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000026	0.0000082
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0058	0.1825704
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00037	0.0115513
					Бензол (64)	0.000019	0.0005937
					Ксилол (322)	0.000012	0.0003708
Толуол (558)					0.000027	0.0008661	
Этилбензол (675)					0.000002	0.0000621	
Бутилмеркаптан (103)					0.00000056	0.0000176	
Диметилсульфид (227)	1.40E-09	4.40E-08					

1	2	3	4	5	6		
	UNIT В4-550. ОУС. Система закрытого дренажа	6005	9597465	5145591	Метилмеркаптан (339)	0.00000056	0.0000177
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000066	0.0000208
					Этилмеркаптан (668)	0.00000057	0.000018
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0017	0.0521088
					Сероводород (518)	0.00053	0.0165693
					Сероуглерод (519)	7.00E-08	0.0000022
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000028	0.0000089
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0051	0.1597675
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0011	0.0341517
					Бензол (64)	0.00003	0.0009576
					Ксилол (322)	0.000035	0.0010962
					Толуол (558)	0.000039	0.0012283
					Этилбензол (675)	0.0000058	0.0001837
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000016	0.000052
					Диметилсульфид (227)	9.60E-10	3.00E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.0000017	0.0000523
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000014	0.0000429
Этилмеркаптан (668)	0.0000014	0.0000438					
Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0049	0.1540613					
	Факельная установка ВД	0001	9597809	5145219	Азота диоксид (4)	1560.4466	60.7341072
					Азота оксид (6)	253.5726	9.8692924
					Сера диоксид (516)	426453.6847	7356.707642
					Сероводород (518)	377.4817042	8.12523388
					Углерод оксид (584)	13003.7215	506.1175615
					Метан (727*)	325.093	12.6529392
					Бутилмеркаптан (103)	0.417915	0.0070456
					Метилмеркаптан (339)	0.3759078	0.0097367
					Пропилмеркаптан (471)	0.412812	0.0070487
					Этилмеркаптан (668)	0.50901	0.0094444
	Факельная установка НД	0002	9597809	5145219	Азота диоксид (4)	312.6991	42.568023
					Азота оксид (6)	50.8137	6.9173039
					Сажа (583)	260.5827	35.4733523
					Сера диоксид (516)	85294.3886	3769.301073
					Сероводород (518)	75.496361	4.4511872
					Углерод оксид (584)	2605.8263	354.7335259

1	2	3	4	5	6		
					Метан (727*)	65.1455	8.8683382
					Бутилмеркаптан (103)	0.1650056	0.0032502
					Метилмеркаптан (339)	0.0780539	0.0077065
					Пропилмеркаптан (471)	0.1763564	0.0034432
					Этилмеркаптан (668)	0.150535	0.0052334
	UNIT В4-130. ПО. Манифольды	6006	9597839	5145616	Сероводород (518)	0.00025	0.0078894
					Сероуглерод (519)	3.30E-08	0.000001
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000036	0.0000115
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0081	0.2569681
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00052	0.0162612
					Бензол (64)	0.000026	0.0008357
					Ксилол (322)	0.000017	0.000522
					Толуол (558)	0.000039	0.001219
					Этилбензол (675)	0.0000028	0.0000875
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000079	0.0000248
					Диметилсульфид (227)	2.00E-09	6.20E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000079	0.0000249
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000093	0.0000292
					Этилмеркаптан (668)	0.00000081	0.0000254
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0023	0.0733556
	UNIT В4-120. ПО. Система распределения химреагентов	6007	9597815	5145608	Сероводород (518)	0.000072	0.0022561
					Ксилол (322)	0.000178	0.0056195
					Толуол (558)	0.001247	0.0393368
					п-Аминофенол (64*)	0.006454	0.2035386
					Изопропиловый спирт (469)	0.001076	0.0339231
					Метанол (338)	0.038458	1.212822
					Триалкиламины (1223*)	0.001076	0.0339231
					Сольвент нафта (1149*)	0.002138	0.0674345
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.025478	0.8034887
					Глицерин (1010*)	0.001305	0.0411545
	UNIT В4-230. ПО. Факельная система	6008	9597833	5145502	Сероводород (518)	0.004807	0.1515881
					Сероуглерод (519)	0.00000013	0.0000095
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000126	0.0000408
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.018052	0.5692924

1	2	3	4	5	6		
Тех. установки. Остров Д. Подъемный остров					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.002671	0.084231
					Бензол (64)	0.000093	0.002936
					Ксилол (322)	0.000076	0.0024033
					Толуол (558)	0.000123	0.0038652
					Этилбензол (675)	0.000013	0.0004089
					Бутилмеркаптан (103)	0.000004	0.0001349
					Диметилсульфид (227)	4.00E-09	0.0000998
					Метилмеркаптан (339)	0.000009	0.0002704
					Пропилмеркаптан (471)	0.000004	0.000133
					Этилмеркаптан (668)	0.000005	0.2933775
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.009332	0.48265
	UNIT В4-420. ПО. Система распределения топливного газа	6009	9597833	5145502	Сероводород (518)	0.00000096	0.0000302
					Сероуглерод (519)	3.80E-09	0.00000012
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000018	0.0000553
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0393	1.2381075
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0015	0.0471252
					Бензол (64)	0.00013	0.0040265
					Ксилол (322)	0.0000023	0.0000735
					Толуол (558)	0.00019	0.0058734
					Этилбензол (675)	4.00E-13	1.30E-11
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000017	0.0000544
					Диметилсульфид (227)	9.50E-09	0.0000003
					Метилмеркаптан (339)	0.000002	0.0000637
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000045	0.0001408
					Этилмеркаптан (668)	0.0000039	0.0001223
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000012	0.000367				
	UNIT В4-190. ПО. Система камер пуска/приема скребка	6010	9597841	5145663	Сероводород (518)	0.0036	0.1128851
					Сероуглерод (519)	0.00000029	0.0000092
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000046	0.0001447
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0971	3.0629462
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0049	0.1554483
					Бензол (64)	0.00032	0.0099612
					Ксилол (322)	0.0001	0.0031821

1	2	3	4	5	6		
					Толуол (558)	0.00046	0.0145302
					Этилбензол (675)	0.000017	0.0005211
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000053	0.0000167
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000069	0.0002187
					Диметилсульфид (227)	2.40E-08	0.0000074
					Метилмеркаптан (339)	0.0000095	0.0002991
					Пропилмеркаптан (471)	0.000011	0.0003484
					Этилмеркаптан (668)	0.00001	0.0003195
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0152	0.4790444
	UNIT В4-550. ПО. Система закрытого дренажа	6011	9597825	5145475	Сероводород (518)	0.00046	0.014391
					Сероуглерод (519)	6.00E-08	0.0000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000024	0.0000077
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0044	0.1383335
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00094	0.0296618
					Бензол (64)	0.000026	0.0008309
					Ксилол (322)	0.00003	0.0009521
					Толуол (558)	0.000034	0.0010653
					Этилбензол (675)	0.0000051	0.0001596
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000452
Диметилсульфид (227)	8.30E-10	2.60E-08					
Метилмеркаптан (339)	0.0000014	0.0000455					
Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000373					
Этилмеркаптан (668)	0.0000012	0.0000381					
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.1338068					
	UNIT В4-120. УИО. Резервуары хирреагентов	0005	9597617	5145937	Ксилол (322)	0.0296	0.000462
					Толуол (558)	0.6675	0.0107125
					п-Аминофенол (64*)	0.0000006	5.10E-08
					Изопропиловый спирт (469)	0.0379	0.0036547
					Метанол (338)	2.517	0.260441
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.00016	0.0000452
					Метилизобутилкетон (379)	0.8861	0.0050238
					Триалкиламины (1223*)	0.162	0.018839
					Сольвент нефта (1149*)	0.8538	0.0148448
Глицерин (1010*)	0.0994	0.0002639					
	UNIT В4-120. УИО. Система	0006	9597667	5145933	Ксилол (322)	0.001	0.0314878

1	2	3	4	5	6		
Тех. установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения	распределения химреагентов				Толуол (558)	0.007	0.2204147
					п-Аминофенол (64*)	0.0105	0.3303396
					Изопропиловый спирт (469)	0.0017	0.0550566
					Метанол (338)	0.021	0.6606792
					Метилизобутилкетон (379)	0.0215	0.6774108
					Триалкиламины (1223*)	0.0017	0.0550566
					Сольвент нафта (1149*)	0.012	0.3778538
					Глицерин (1010*)	0.0027	0.0861984
	UNIT В4-120. УИО. Система распределения метанола	0007	9597650	5145885	Сероводород (518)	0.000056	0.0017545
					Метанол (338)	0.0199	0.6266028
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000049	0.0015567
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0198	0.6248483
	UNIT В4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Резервуар хранения гидравлического масла	0008	9597586	5145901	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00041	0.0000841
	UNIT В4-380. УИО. Система регенерации гликоля	6012	9597637	5145847	Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.00000035	0.0000013
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.0393	0.14151
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000011	0.000004
	UNIT В4-120. УИО. Система топл. газа резервуаров метанола	6013	9597669	5145862	Сероводород (518)	0.0000036	0.0001122
					Сероуглерод (519)	1.40E-08	0.00000045
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000065	0.0002056
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.146	4.6050431
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0056	0.1752783
					Бензол (64)	0.00047	0.0149763
					Ксилол (322)	0.0000087	0.0002734
					Толуол (558)	0.00069	0.0218457
					Этилбензол (675)	1.50E-12	4.70E-11
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000064	0.0002025
					Диметилсульфид (227)	3.50E-08	0.0000011
Метилмеркаптан (339)					0.0000075	0.000237	
Пропилмеркаптан (471)					0.000017	0.0005238	
Этилмеркаптан (668)	0.000014	0.0004551					
Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.000043	0.001365					

1	2	3	4	5	6		
	UNIT В4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Система подачи	6014	9597603	5145906	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000082	0.0025787
	UNIT В4-360-МТ-101. Модуль 3. ГТУ компрессора	0009	9597497	5145679	Азота диоксид (4)	11.9636654	101.4916442
Азота оксид (6)					1.9440956	16.4923922	
Сера диоксид (516)					0.6998744	5.5222172	
Углерод оксид (584)					49.6743101	359.3100379	
Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)					4.1014939	16.0599175	
	UNIT В4-360-ТЗ-110. Модуль 3. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0010	9597431	5145674	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000042	0.0000792
	UNIT В4-360-ХХ-101. Модуль 3. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0011	9597423	5145674	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000024	0.0074719
	UNIT В4-360. Модуль 3. Система компримирования ГМИ (л. 100)	0012	9597416	5145680	Сероводород (518)	0.0103	0.3242092
Сероуглерод (519)					0.0000062	0.0000197	
Углерода сероокись (1295*)					0.000012	0.0003642	
Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)					0.2254	7.1100965	
Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)					0.0097	0.3062039	
Бензол (64)					0.000075	0.0237983	
Ксилол (322)					0.000068	0.0021556	
Толуол (558)					0.0011	0.0345536	
Этилбензол (675)					0.0000098	0.0003087	
Триэтиленгликоль (1290*)					0.000034	0.0108729	
Бутилмеркаптан (103)					0.000013	0.0004081	
Диметилсульфид (227)					5.50E-08	0.0000017	
Метилмеркаптан (339)					0.000032	0.0010062	
Пропилмеркаптан (471)	0.000027	0.0008626					
Этилмеркаптан (668)	0.000029	0.0009202					
Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0033	0.1043293					
	UNIT В4-360-МТ-201. Модуль 4. ГТУ компрессора	0013	9597497	5145697	Азота диоксид (4)	11.9636654	101.4916442
Азота оксид (6)					1.9440956	16.4923922	
Сера диоксид (516)					0.6998744	5.5222172	
Углерод оксид (584)					49.6743101	359.3100379	
Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)					4.1014939	16.0599175	

1	2	3	4	5	6		
	UNIT В4-360-TZ-210. Модуль 4. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0014	9597427	5145707	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00042	0.0000792
	UNIT В4-360-XX-201. Модуль 4. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0015	9597431	5145706	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00024	0.0074719
	UNIT В4-360. Модуль 4. Система компримирования ГМИ (п. 200-рез.)	0016	9597415	5145698	Сероводород (518)	0.0103	0.3242092
					Сероуглерод (519)	0.0000062	0.0000197
					Углерода сероокись (1295*)	0.000012	0.0003642
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.2255	7.1100965
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0097	0.3062039
					Бензол (64)	0.00075	0.0237983
					Ксилол (322)	0.000068	0.0021556
					Толуол (558)	0.0011	0.0345536
					Этилбензол (675)	0.0000093	0.0003087
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.00035	0.0108729
					Бутилмеркаптан (103)	0.000013	0.0004081
					Диметилсульфид (227)	5.50E-08	0.0000017
					Метилмеркаптан (339)	0.000032	0.0010062
					Пропилмеркаптан (471)	0.000027	0.0008626
	Этилмеркаптан (668)	0.000029	0.0009202				
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0033	0.1043293				
	UNIT В4-220. УОТП 1. Бустерные насосы нефти	0017	9597550	5145653	Сероводород (518)	0.00011	0.0035333
					Сероуглерод (519)	8.50E-08	0.0000027
					Углерода сероокись (1295*)	6.50E-08	0.000002
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.00047	0.014805
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0016	0.0511583
					Бензол (64)	0.000034	0.0010583
					Ксилол (322)	0.000056	0.0017524
					Толуол (558)	0.000041	0.0012873
					Этилбензол (675)	0.0000092	0.0002887
					Триэтиленгликоль (1290*)	1.40E-08	0.0000043
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000024	0.0000744
					Метилмеркаптан (339)	0.0000016	0.0000501
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000016	0.0000505
					Этилмеркаптан (668)	0.0000016	0.0000514

1	2	3	4	5	6			
Тех. установки. Остров Д. Технологическая линия № 1					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0048	0.1508518	
	UNIT В4-220. УОТП 1. Насосы экспортной отгрузки нефти	0018	9597579	5145658	Сероводород (518)	0.00012	0.003891	
					Сероуглерод (519)	9.40E-08	0.000003	
					Углерода сероокись (1295*)	7.10E-08	0.0000023	
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.00052	0.016304	
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0018	0.0563381	
					Бензол (64)	0.000037	0.0011654	
					Ксилол (322)	0.000061	0.0019299	
					Толуол (558)	0.000045	0.0014177	
					Этилбензол (675)	0.00001	0.0003179	
					Триэтиленгликоль (1290*)	1.50E-08	0.00000047	
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000026	0.000082	
					Метилмеркаптан (339)	0.0000017	0.0000551	
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000018	0.0000556	
					Этилмеркаптан (668)	0.0000018	0.0000567	
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00016	0.0048993	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0053	0.1661256	
		UNIT В4-200. Модуль 5. Система сепарации нефти	6015	9597637	5145655	Сероводород (518)	0.0045	0.140841
						Сероуглерод (519)	0.00000038	0.0000121
						Углерода сероокись (1295*)	0.0000023	0.0000739
						Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0431	1.3599137
						Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0046	0.1445056
						Бензол (64)	0.00018	0.0055313
						Ксилол (322)	0.00014	0.0044463
						Толуол (558)	0.00024	0.0074155
						Этилбензол (675)	0.000024	0.0007532
						Триэтиленгликоль (1290*)	5.20E-08	0.0000016
						Бутилмеркаптан (103)	0.0000076	0.0002391
						Диметилсульфид (227)	9.90E-09	0.00000031
					Метилмеркаптан (339)	0.000011	0.0003361	
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000072	0.0002268	
					Этилмеркаптан (668)	0.0000078	0.0002467	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0146	0.461301	

1	2	3	4	5	6		
	UNIT В4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 100)	6016	9597460	5145736	Сероводород (518)	0.0051	0.1599186
					Сероуглерод (519)	0.00000023	0.0000072
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000015	0.0000478
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0219	0.6894753
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00083	0.026243
					Бензол (64)	0.000071	0.0022423
					Ксилол (322)	0.00001	0.0003164
					Толуол (558)	0.0001	0.0032708
					Этилбензол (675)	0.0000019	0.0000613
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000013	0.000004
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000445
					Диметилсульфид (227)	5.30E-09	0.00000017
					Метилмеркаптан (339)	0.000007	0.0002202
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000025	0.0000784
					Этилмеркаптан (668)	0.0000035	0.0001118
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000013	0.0004066					
	UNIT В4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 200-рез)	6017	9597460	5145736	Сероводород (518)	0.0051	0.1622683
					Сероуглерод (519)	0.00000023	0.0000073
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000015	0.0000485
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0222	0.6995717
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00084	0.0266273
					Бензол (64)	0.000072	0.0022751
					Ксилол (322)	0.00001	0.000321
					Толуол (558)	0.00011	0.0033187
					Этилбензол (675)	0.000002	0.0000622
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000014	0.0000046
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000452
					Диметилсульфид (227)	5.40E-09	0.00000017
					Метилмеркаптан (339)	0.0000071	0.0002233
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000025	0.0000796
					Этилмеркаптан (668)	0.0000036	0.0001134
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000013	0.0004125					
	UNIT В4-380. Модуль 6. Система регенерации гликоля (л. 100)	6018	9597460	5145736	Сероводород (518)	0.0042	0.1314737
					Сероуглерод (519)	1.50E-09	4.60E-08

1	2	3	4	5	6		
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000024	0.0000766
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0151	0.4759463
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00057	0.0180682
					Бензол (64)	0.000054	0.0017017
					Ксилол (322)	0.00012	0.0036835
					Толуол (558)	0.0001	0.0032022
					Этилбензол (675)	0.00002	0.0006238
					Диэтиленгликоль (436)	0.0157	0.4937869
					Ацетопропиловый спирт (157)	0.0176	0.555515
					Метанол (338)	0.004	0.124553
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.0109	0.3443057
					Бутилмеркаптан (103)	0.000051	0.0016104
					Диметилсульфид (227)	3.65E-09	1.1494E-07
					Метилмеркаптан (339)	0.0000019	0.0000593
					Пропилмеркаптан (471)	0.000041	0.0012871
					Этилмеркаптан (668)	0.000041	0.0012862
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000097	0.0030437
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0173	0.5443602
	UNIT В4-360-МТ-301. Модуль 16. ГТУ компрессора	0019	9597517	5145108	Азота диоксид (4)	11.9636654	101.4916442
					Азота оксид (6)	1.9440956	16.4923922
					Сера диоксид (516)	0.6998744	5.5222172
					Углерод оксид (584)	49.6743101	359.3100379
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	4.1014939	16.0599175
	UNIT В4-360-ТЗ-310. Модуль 16. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0020	9597472	5145109	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00042	0.0000792
	UNIT В4-360-ХХ-301. Модуль 16. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0021	9597461	5145109	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00024	0.0074719
	UNIT В4-360. Модуль 16. Система компримирования ГМИ (л. 300)	0022	9597433	5145109	Сероводород (518)	0.0108	0.3412876
					Сероуглерод (519)	0.00000065	0.0000205
					Углерода сероокись (1295*)	0.000012	0.0003665
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.2271	7.1607506

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0099	0.3131794
					Бензол (64)	0.00076	0.0239631
					Ксилол (322)	0.000069	0.0021685
					Толуол (558)	0.0011	0.0347939
					Этилбензол (675)	0.0000099	0.0003114
					Бутилмеркаптан (103)	0.000013	0.0004113
					Диметилсульфид (227)	5.50E-08	0.0000017
					Метилмеркаптан (339)	0.000033	0.0010373
					Пропилмеркаптан (471)	0.000028	0.0008684
					Этилмеркаптан (668)	0.00003	0.000933
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0033	0.1043444
	UNIT В4-220. УОТП 2. Бустерные насосы нефти	0023	9597463	5145179	Сероводород (518)	0.00011	0.0034655
					Сероуглерод (519)	8.30E-08	0.0000026
					Углерода сероокись (1295*)	6.40E-08	0.000002
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.00046	0.0145204
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0016	0.0501819
					Бензол (64)	0.000033	0.0010379
					Ксилол (322)	0.000055	0.0017187
					Толуол (558)	0.00004	0.0012626
					Этилбензол (675)	0.000009	0.0002831
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000023	0.000073
					Метилмеркаптан (339)	0.0000016	0.0000491
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000016	0.0000495
					Этилмеркаптан (668)	0.0000016	0.0000505
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0047	0.1479565
	UNIT В4-220. УОТП 2. Насосы экспортной отгрузки нефти	0024	9597517	5145178	Сероводород (518)	0.000099	0.0031258
					Сероуглерод (519)	7.50E-08	0.0000024
					Углерода сероокись (1295*)	5.70E-08	0.0000018
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.00042	0.013097
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0014	0.0452625
					Бензол (64)	0.00003	0.0009362
					Ксилол (322)	0.000049	0.0015503
					Толуол (558)	0.000036	0.0011388

1	2	3	4	5	6		
Тех. установки. Остров Д. Технологическая линия № 2					Этилбензол (675)	0.0000081	0.0002554
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000021	0.0000658
					Метилмеркаптан (339)	0.0000014	0.0000443
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000014	0.0000446
					Этилмеркаптан (668)	0.0000014	0.0000455
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00016	0.0048993
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.133455
	UNIT В4-200. Модуль 18. Система сепарации нефти (л. 200)	6019	9597479	5145147	Сероводород (518)	0.0047	0.1484175
					Сероуглерод (519)	0.00000042	0.0000131
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000022	0.0000683
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0398	1.2562153
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0045	0.1406844
					Бензол (64)	0.00013	0.0042382
					Ксилол (322)	0.00014	0.0043925
					Толуол (558)	0.00022	0.0068876
					Этилбензол (675)	0.000024	0.0007472
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000078	0.0002456
					Диметилсульфид (227)	9.30E-09	0.0000029
					Метилмеркаптан (339)	0.0000089	0.0002806
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000073	0.0002308
	Этилмеркаптан (668)	0.0000072	0.0002264				
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0125	0.3954041				
	UNIT В4-550. УОТП 2. Система закрытого дренажа	6020	9597515	5145258	Сероводород (518)	0.00046	0.014392
					Сероуглерод (519)	6.00E-08	0.0000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000024	0.0000077
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0044	0.1383363
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00094	0.0296639
					Бензол (64)	0.000026	0.0008309
					Ксилол (322)	0.00003	0.0009522
					Толуол (558)	0.000034	0.0010654
Этилбензол (675)					0.0000051	0.0001596	
Бутилмеркаптан (103)					0.0000014	0.0000452	
				Диметилсульфид (227)	8.30E-10	2.60E-08	

1	2	3	4	5	6		
					Метилмеркаптан (339)	0.0000014	0.0000455
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000373
					Этилмеркаптан (668)	0.0000012	0.0000381
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.1338162
	UNIT В4-310. Модуль 20. Система дегидратации газа (п. 300)	6021	9597477	5145070	Сероводород (518)	0.0045	0.1426411
					Сероуглерод (519)	0.00000019	0.0000059
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000014	0.0000043
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0219	0.6894067
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00083	0.0262404
					Бензол (64)	0.000071	0.0022421
					Ксилол (322)	0.000012	0.0003679
					Толуол (558)	0.0001	0.0032704
					Этилбензол (675)	0.0000022	0.0000683
					Триэтиленгликоль (1290*)	4.90E-08	0.0000015
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000045
					Диметилсульфид (227)	5.30E-09	0.00000017
					Метилмеркаптан (339)	0.0000025	0.0000782
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000025	0.0000784
					Этилмеркаптан (668)	0.0000026	0.0000827
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000016	0.0005079
	UNIT В4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (п. 200-рез)	6022	9597477	5145070	Сероводород (518)	0.0045	0.1412169
					Сероуглерод (519)	1.50E-09	4.60E-08
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000002	0.00000619
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0151	0.4765476
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00057	0.0180584
					Бензол (64)	0.000055	0.0017491
					Ксилол (322)	0.000021	0.0066336
					Толуол (558)	0.00015	0.0045848
					Этилбензол (675)	0.000028	0.0008682
					Диэтиленгликоль (436)	0.0157	0.4937868
					Ацетопропиловый спирт (157)	0.0176	0.5555151
					Метанол (338)	0.004	0.124553
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.0109	0.3444359

1	2	3	4	5	6		
					Бутилмеркаптан (103)	0.000066	0.002086
					Диметилсульфид (227)	3.60E-09	0.00000011
					Метилмеркаптан (339)	0.0000028	0.0000897
					Пропилмеркаптан (471)	0.000036	0.0011375
					Этилмеркаптан (668)	0.00003	0.0009422
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000116517	0.00367447
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0173	0.5443602
	UNIT В4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (л. 300)	6023	9597477	5145070	Сероводород (518)	0.0042	0.1314677
					Сероуглерод (519)	1.50E-09	4.60E-08
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000024	0.0000766
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0151	0.4759243
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00057	0.0180673
					Бензол (64)	0.000054	0.0017016
					Ксилол (322)	0.00012	0.0036833
					Толуол (558)	0.0001	0.0032021
					Этилбензол (675)	0.00002	0.0006238
					Диэтиленгликоль (436)	0.0157	0.4937869
					Ацетопропиловый спирт (157)	0.0176	0.555515
					Метанол (338)	0.004	0.124553
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.0109	0.34429
					Бутилмеркаптан (103)	0.000051	0.0016104
					Диметилсульфид (227)	3.60E-09	0.00000011
					Метилмеркаптан (339)	0.0000019	0.0000593
					Пропилмеркаптан (471)	0.000041	0.0012871
					Этилмеркаптан (668)	0.000041	0.0012862
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00012	0.0036745
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0173	0.5443602
	UNIT В4-365-МТ-101. Модуль 1. ГТУ компрессора ЗСГ	0025	9597202	5145582	Азота диоксид (4)	18.8985359	236.1928919
					Азота оксид (6)	3.0710121	38.3813449
					Сера диоксид (516)	0.7984631	11.1111132
					Углерод оксид (584)	26.8445112	191.6904997
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	1.0107193	20.8342699

1	2	3	4	5	6		
	UNIT В4-365. Модуль 1. ГТУ. Продувочная свеча	0026	9597195	5145582	Сероводород (518)		0.0000084
					Сероуглерод (519)		3.30E-08
					Углерода сероокись (1295*)		0.0000153
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)		0.3427218
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)		0.0130448
					Бензол (64)		0.0011146
					Ксилол (322)		0.0000203
					Толуол (558)		0.0016258
					Этилбензол (675)		3.50E-12
					Бутилмеркаптан (103)		0.0000151
					Диметилсульфид (227)		8.30E-08
					Метилмеркаптан (339)		0.0000176
					Пропилмеркаптан (471)		0.000039
					Этилмеркаптан (668)		0.0000339
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)		0.0001016
	UNIT В4-365-TZ-110. Модуль 1. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0027	9597175	5145582	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00059	0.0000842
	UNIT В4-365-XX-101. Модуль 1. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0028	9597167	5145583	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00024	0.0074719
	UNIT В4-365-MT-201. Модуль 2. ГТУ компрессора ЗСГ	0029	9597202	5145602	Азота диоксид (4)	18.8985359	236.1928919
					Азота оксид (6)	3.0710121	38.3813449
					Сера диоксид (516)	0.7984631	11.1111132
					Углерод оксид (584)	26.8445112	191.6904997
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	1.0107193	20.8342699
	UNIT В4-365. Модуль 2. ГТУ. Продувочная свеча	0030	9597195	5145603	Сероводород (518)		0.0000073
					Сероуглерод (519)		2.90E-08
					Углерода сероокись (1295*)		0.0000134
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)		0.3000343
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)		0.01142
					Бензол (64)		0.0009758
					Ксилол (322)		0.0000178
					Толуол (558)		0.0014233
					Этилбензол (675)		3.00E-12

1	2	3	4	5	6		
Тех. установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа					Бутилмеркаптан (103)	0.0000132	
					Диметилсульфид (227)	7.30E-08	
					Метилмеркаптан (339)	0.0000154	
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000341	
					Этилмеркаптан (668)	0.0000296	
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0000889	
	UNIT В4-365-TZ-210. Модуль 2. ГТУ. Резервуар смаз. масла	0031	9597175	5145602	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00059	0.0000842
	UNIT В4-365-XX-201. Модуль 2. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0032	9597167	5145602	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00024	0.0074719
	UNIT В4-365. Модуль 1. Система компрессоров ЗСГ (л. 100)	6024	9597145	5145583	Сероводород (518)	0.0072	0.227983
					Сероуглерод (519)	0.00000034	0.0000106
					Углерода сероокись (1295*)	0.00002	0.0006464
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.4409	13.9031282
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0168	0.5291844
					Бензол (64)	0.0014	0.0452152
					Ксилол (322)	0.000032	0.0010059
					Толуол (558)	0.0021	0.0659545
					Этилбензол (675)	0.0000014	0.0000443
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000013	0.0000401
					Бутилмеркаптан (103)	0.00002	0.0006191
					Диметилсульфид (227)	0.00000011	0.0000034
					Метилмеркаптан (339)	0.000033	0.0010359
					Пропилмеркаптан (471)	0.00005	0.0015814
	Этилмеркаптан (668)	0.000046	0.0014466				
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00013	0.0041246				
	UNIT В4-365. Модуль 2. Система компрессоров ЗСГ (л. 200)	6025	9597147	5145602	Сероводород (518)	0.0074	0.2328348
					Сероуглерод (519)	0.00000035	0.0000109
					Углерода сероокись (1295*)	0.000022	0.0006802
Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)					0.4644	14.6465642	
Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)					0.0177	0.5574813	
Бензол (64)					0.0015	0.0476329	
				Ксилол (322)	0.000033	0.0010552	

1	2	3	4	5	6		
					Толуол (558)	0.0022	0.0694812
					Этилбензол (675)	0.0000014	0.0000455
					Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000013	0.0000418
					Бутилмеркаптан (103)	0.000021	0.0006521
					Диметилсульфид (227)	0.00000011	0.0000036
					Метилмеркаптан (339)	0.000034	0.0010812
					Пропилмеркаптан (471)	0.000053	0.001666
					Этилмеркаптан (668)	0.000048	0.0015217
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00014	0.0043452
	Факельная установка ВД на острове А	0101	9602470	5149285	Азота диоксид (4)	209.9255	7.4369252
					Азота оксид (6)	34.1129	1.2085003
					Сажа (583)	174.9379	6.1974378
					Сера диоксид (516)	35458.8607	510.909837
					Сероводород (518)	30.1346002	0.859048
					Углерод оксид (584)	1749.379	61.9743771
					Метан (727*)	43.7345	1.5493594
					Бутилмеркаптан (103)	0.0103015	0.0003399
					Метилмеркаптан (339)	0.0462008	0.0013424
					Пропилмеркаптан (471)	0.0116013	0.0003696
					Этилмеркаптан (668)	0.024001	0.0007174
	UNIT В1-100-JW-001. УС. Гидравлический блок питания	0102	9602543	5149464	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0002	0.0063266
	UNIT В1-450. Гидравлич. система острова. Блок управления	0103	9602468	5149532	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00018	0.0057659
	UNIT В1-100. Устья скважин (УС, 8 ед.)	6101	9602577	5149461	Сероводород (518)	0.00011	0.0034285
					Сероуглерод (519)	1.40E-08	0.00000045
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000015	0.0000048
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0034	0.1084845
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00021	0.0067025
					Бензол (64)	0.000011	0.0003528
					Ксилол (322)	0.0000072	0.0002268
					Толуол (558)	0.000016	0.0005146
					Этилбензол (675)	0.0000012	0.0000375
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000034	0.0000108

1	2	3	4	5	6		
					Диметилсульфид (227)	8.40E-10	2.60E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000034	0.0000108
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000039	0.0000123
					Этилмеркаптан (668)	0.00000034	0.0000107
					Масло минеральное нефтяное (7168)	0.000095	0.0030042
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00099	0.0311766
	UNIT В1-120. Система распределения химреагентов	6102	9602518	5149446	Сероводород (518)	0.00013	0.0041658
					Ксилол (322)	0.00069	0.0216372
					Толуол (558)	0.0048	0.1514604
					п-Аминофенол (64*)	0.0014	0.0444132
					Изопропиловый спирт (469)	0.00023	0.0074022
					Метанол (338)	0.05	1.5766248
					Триалкиламины (1223*)	0.00023	0.0074022
					Сольвент нефтя (1149*)	0.0082	0.2596464
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.047	1.4836326
					Глицерин (1010*)	0.0082	0.2596464
	UNIT В1-130. Манифольды	6103	9602557	5149429	Сероводород (518)	0.00046	0.0144768
					Сероуглерод (519)	6.10E-08	0.0000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000065	0.0000205
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0146	0.4602082
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0009	0.028301
					Бензол (64)	0.000047	0.0014967
					Ксилол (322)	0.00003	0.0009577
					Толуол (558)	0.000069	0.0021832
					Этилбензол (675)	0.000005	0.0001583
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000455
					Диметилсульфид (227)	3.50E-09	0.00000011
					Метилмеркаптан (339)	0.0000015	0.0000457
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	0.0000523
					Этилмеркаптан (668)	0.0000014	0.0000455
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.1316418
	UNIT В1-200. ССН. Тестовое оборудование	6104	9602526	5149453	Сероводород (518)	0.0002	0.0062557
					Сероуглерод (519)	2.60E-08	0.00000083
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000028	0.0000089

1	2	3	4	5	6		
Технологические установки. Остров А					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0063	0.1994268
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00039	0.0122294
					Бензол (64)	0.000021	0.0006486
					Ксилол (322)	0.000013	0.0004138
					Толуол (558)	0.00003	0.0009461
					Этилбензол (675)	0.0000022	0.0000684
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000062	0.0000196
					Диметилсульфид (227)	1.50E-09	4.80E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000063	0.0000198
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000072	0.0000227
					Этилмеркаптан (668)	0.00000062	0.0000197
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0018	0.056885
	UNIT В1-550. Система закрытого дренажа	6105	9602531	5149502	Сероводород (518)	0.000057	0.0018009
					Сероуглерод (519)	7.60E-09	0.0000024
					Углерода сероокись (1295*)	8.10E-08	0.0000026
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0018	0.0574477
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00011	0.0035206
					Бензол (64)	0.0000059	0.0001868
					Ксилол (322)	0.0000038	0.0001191
					Толуол (558)	0.0000086	0.0002725
					Этилбензол (675)	0.00000062	0.0000197
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000018	0.0000057
					Метилмеркаптан (339)	0.00000018	0.0000057
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000021	0.0000065
					Этилмеркаптан (668)	0.00000018	0.0000057
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00052	0.0163762
	UNIT В1-230. Факельная система	6106	9602511	5149445	Сероводород (518)	0.0017	0.0538397
					Сероуглерод (519)	0.00000013	0.0000042
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000046	0.0000145
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0066	0.2076372
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0015	0.0487122
					Бензол (64)	0.000045	0.0014261
					Ксилол (322)	0.000049	0.001549

1	2	3	4	5	6		
					Толуол (558)	0.000057	0.0017918
					Этилбензол (675)	0.0000082	0.0002583
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000025	0.0000793
					Диметилсульфид (227)	1.10E-09	3.60E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.0000037	0.000118
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000021	0.000066
					Этилмеркаптан (668)	0.0000025	0.0000794
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0063	0.1985483
	UNIT В1-420. Система распределения топливного газа	6107	9602500	5149455	Сероводород (518)	0.00000074	0.0000234
					Сероуглерод (519)	2.90E-09	9.30E-08
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000014	0.0000429
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0304	0.9602498
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0012	0.0365493
					Бензол (64)	0.000099	0.0031229
					Ксилол (322)	0.0000018	0.000057
					Толуол (558)	0.00014	0.0045553
					Этилбензол (675)	3.10E-13	9.70E-12
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000013	0.0000422
					Диметилсульфид (227)	7.40E-09	0.0000023
					Метилмеркаптан (339)	0.0000016	0.0000494
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000035	0.0001092
					Этилмеркаптан (668)	0.000003	0.0000949
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000009	0.0002846
	UNIT В1-190. Система камер пуска/приема скребка	6108	9602446	5149522	Сероводород (518)	0.00032	0.0099622
					Сероуглерод (519)	4.20E-08	0.0000013
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000045	0.0000142
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0101	0.3176898
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00062	0.0194752
					Бензол (64)	0.000033	0.0010332
					Ксилол (322)	0.000021	0.000659
					Толуол (558)	0.000048	0.0015071
					Этилбензол (675)	0.0000035	0.0001089
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000099	0.0000313
					Диметилсульфид (227)	2.40E-09	7.70E-08

1	2	3	4	5	6		
					Метилмеркаптан (339)	0.000001	0.0000315
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000011	0.0000361
					Этилмеркаптан (668)	0.000001	0.0000314
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0029	0.0905889
	UNIT В1-450. Гидравлич. система острова. Насосная установка	6109	9602546	5149463	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000095	0.0030042
	UNIT В2-100. Устья скважин (7 ед.)	6201	9599437	5143694	Сероводород (518)	0.00025	0.0078758
					Сероуглерод (519)	3.30E-08	0.000001
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000035	0.0000112
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0079	0.2503951
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00049	0.0153965
					Бензол (64)	0.000026	0.0008143
					Ксилол (322)	0.000017	0.000521
					Толуол (558)	0.000038	0.0011878
					Этилбензол (675)	0.0000027	0.0000861
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000078	0.0000247
					Диметилсульфид (227)	1.90E-09	6.10E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000079	0.0000249
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000009	0.0000285
					Этилмеркаптан (668)	0.00000078	0.0000247
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000095	0.0030042
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0023	0.0716162
	UNIT В2-120. Система распределения химреагентов	6202	9599363	5143598	Сероводород (518)	0.0000013	0.0000417
					Ксилол (322)	0.00066	0.02077
					Толуол (558)	0.0046	0.1453897
					Метанол (338)	0.0472	1.4877984
					Сольвент нефти (1149*)	0.0079	0.2492395
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00047	0.0148363
					Глицерин (1010*)	0.008	0.2521303
	UNIT В2-130. Манифольд	6203	9599467	5143689	Сероводород (518)	0.00046	0.0144551
					Сероуглерод (519)	6.10E-08	0.0000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000065	0.0000205
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0146	0.4600118

1	2	3	4	5	6			
Технологические установки. ЕРС2					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0009	0.0282585	
					Бензол (64)	0.000047	0.001496	
					Ксилол (322)	0.00003	0.0009563	
					Толуол (558)	0.000069	0.0021822	
					Этилбензол (675)	0.000005	0.0001581	
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000454	
					Диметилсульфид (227)	3.50E-09	0.0000011	
					Метилмеркаптан (339)	0.0000014	0.0000457	
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	0.0000523	
					Этилмеркаптан (668)	0.0000014	0.0000455	
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0042	0.1314437	
		UNIT В2-420. Система распределения топливного газа	6204	9599366	5143595	Сероводород (518)	0.0000015	0.0000466
						Сероуглерод (519)	5.90E-09	0.0000019
						Углерода сероокись (1295*)	0.0000027	0.0000855
						Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0609	1.9204995
						Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0023	0.0730983
						Бензол (64)	0.0002	0.0062466
						Ксилол (322)	0.0000036	0.0001146
						Толуол (558)	0.000029	0.0091106
						Этилбензол (675)	6.20E-13	1.90E-11
						Бутилмеркаптан (103)	0.0000026	0.0000835
						Диметилсульфид (227)	1.50E-08	0.0000047
						Метилмеркаптан (339)	0.0000031	0.0000991
						Пропилмеркаптан (471)	0.0000069	0.0002176
						Этилмеркаптан (668)	0.000006	0.0001904
						Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.000018	0.0005693
		UNIT В2-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6205	9599371	5143607	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000095	0.0030042
		UNIT В2-550. Система закрытого дренажа	6206	9599425	5143663	Сероводород (518)	0.000067	0.0021179
						Сероуглерод (519)	8.90E-09	0.0000028
						Углерода сероокись (1295*)	9.60E-08	0.000003

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0021	0.0675784
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00013	0.0041404
					Бензол (64)	0.000007	0.0002198
					Ксилол (322)	0.0000044	0.0001401
					Толуол (558)	0.00001	0.0003206
					Этилбензол (675)	0.00000073	0.0000232
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000021	0.0000066
					Диметилсульфид (227)	5.20E-10	1.60E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000021	0.0000067
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000024	0.0000077
					Этилмеркаптан (668)	0.00000021	0.0000067
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00061	0.0192589
					UNIT B2-190. Камеры пуска/приема скребка	6207	9599404
Сероуглерод (519)	4.20E-08	0.0000013					
Углерода сероокись (1295*)	0.00000045	0.0000143					
Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0102	0.3211602					
Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00062	0.0197022					
Бензол (64)	0.000033	0.0010445					
Ксилол (322)	0.000021	0.0006667					
Толуол (558)	0.000048	0.0015235					
Этилбензол (675)	0.0000035	0.0001102					
Бутилмеркаптан (103)	0.000001	0.0000316					
Диметилсульфид (227)	2.50E-09	7.80E-08					
Метилмеркаптан (339)	0.000001	0.0000318					
Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000365					
Этилмеркаптан (668)	0.000001	0.0000317					
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0029	0.0916442					
UNIT B2-430. Система распределения дизельного топлива	6223	9599533	5143702	Сероводород (518)	0.000029	0.000922	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0104	0.3283664	
UNIT B3-100. Устья скважин (7 ед.)	6208	9597870	5142060	Сероводород (518)	0.00025	0.0078757	
				Сероуглерод (519)	3.30E-08	0.000001	
				Углерода сероокись (1295*)	0.00000035	0.0000112	
				Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0079	0.2503951	

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00049	0.0153964
					Бензол (64)	0.000026	0.0008143
					Ксилол (322)	0.000017	0.000521
					Толуол (558)	0.000038	0.0011878
					Этилбензол (675)	0.0000027	0.0000861
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000078	0.0000247
					Диметилсульфид (227)	1.90E-09	6.10E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000079	0.0000249
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000009	0.0000285
					Этилмеркаптан (668)	0.00000078	0.0000247
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000095	0.0030042
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0023	0.0716162
	UNIT В3-120. Система распределения химреагентов	6209	9597973	5142024	Сероводород (518)	0.00013	0.0041658
					Ксилол (322)	0.00066	0.02077
					Толуол (558)	0.0046	0.1453897
					Метанол (338)	0.0472	1.4877984
					Сольвент нафта (1149*)	0.0079	0.2492395
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.047	1.4836326
					Глицерин (1010*)	0.008	0.2521303
	UNIT В3-130. Манифольд	6210	9597873	5142053	Сероводород (518)	0.00046	0.014455
					Сероуглерод (519)	6.10E-08	0.0000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000065	0.0000205
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0146	0.4600118
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0009	0.0282584
					Бензол (64)	0.000047	0.001496
					Ксилол (322)	0.00003	0.0009563
					Толуол (558)	0.000069	0.0021822
					Этилбензол (675)	0.000005	0.0001581
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000454
					Диметилсульфид (227)	3.50E-09	0.0000011
					Метилмеркаптан (339)	0.0000014	0.0000457
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	0.0000523
					Этилмеркаптан (668)	0.0000014	0.0000455
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.1314437

1	2	3	4	5	6		
Технологические установки. ЕРСЗ	UNIT ВЗ-420. Система распределения топливного газа	6211	9597970	5142027	Сероводород (518)	0.0000015	0.0000466
					Сероуглерод (519)	5.90E-09	0.00000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000027	0.0000855
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0609	1.9204995
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0023	0.0730983
					Бензол (64)	0.0002	0.0062466
					Ксилол (322)	0.0000036	0.0001146
					Толуол (558)	0.00029	0.0091106
					Этилбензол (675)	6.20E-13	1.90E-11
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000026	0.0000835
					Диметилсульфид (227)	1.50E-08	0.00000047
					Метилмеркаптан (339)	0.0000031	0.0000991
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000069	0.0002176
					Этилмеркаптан (668)	0.000006	0.0001904
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.000018	0.0005673
	UNIT ВЗ-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6212	9597965	5142017	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000095	0.0030042
	UNIT ВЗ-550. Система закрытого дренажа	6213	9597908	5142024	Сероводород (518)	0.000067	0.0021179
					Сероуглерод (519)	8.90E-09	0.00000028
					Углерода сероокись (1295*)	9.60E-08	0.000003
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0021	0.0675784
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00013	0.0041404
					Бензол (64)	0.000007	0.0002198
					Ксилол (322)	0.0000044	0.0001401
					Толуол (558)	0.00001	0.0003206
					Этилбензол (675)	0.00000073	0.0000232
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000021	0.0000066
					Диметилсульфид (227)	5.20E-10	1.60E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000021	0.0000067
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000024	0.0000077
					Этилмеркаптан (668)	0.00000021	0.0000067
Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00061	0.0192589					
	UNIT ВЗ-190. Камеры	6214	9597919	5141987	Сероводород (518)	0.00032	0.0100782

1	2	3	4	5	6					
	пуск приёма скрепки				Сероуглерод (519)	4.20E-08	0.0000013			
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000045	0.0000143			
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0102	0.3211602			
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00062	0.0197021			
					Бензол (64)	0.000033	0.0010445			
					Ксилол (322)	0.000021	0.0006667			
					Толуол (558)	0.000048	0.0015235			
					Этилбензол (675)	0.0000035	0.0001102			
					Бутилмеркаптан (103)	0.000001	0.0000316			
					Диметилсульфид (227)	2.50E-09	7.80E-08			
					Метилмеркаптан (339)	0.000001	0.0000318			
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000365			
					Этилмеркаптан (668)	0.000001	0.0000317			
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0029	0.0916442			
	UNIT В3-430. Система распределения дизельного топлива	6224	9597808	5142066	Сероуглерод (519)	0.000025	0.0007851			
								Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0089	0.2796225
	UNIT В7-100. Устья скважин (7 ед.)	6215	9603119	5147705	Сероуглерод (519)	0.000025	0.0078758			
								Углерода сероокись (1295*)	0.00000035	0.0000112
								Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0079	0.2503951
								Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00049	0.0153965
								Бензол (64)	0.000026	0.0008143
								Ксилол (322)	0.000017	0.000521
								Толуол (558)	0.000038	0.0011878
								Этилбензол (675)	0.0000027	0.0000861
								Бутилмеркаптан (103)	0.00000078	0.0000247
								Диметилсульфид (227)	1.90E-09	6.10E-08
								Метилмеркаптан (339)	0.00000079	0.0000249
								Пропилмеркаптан (471)	0.0000009	0.0000285
								Этилмеркаптан (668)	0.00000078	0.0000247
								Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000095	0.0030042
	UNIT В7-120. Система	6216	9603075	5147500	Сероуглерод (519)	0.000013	0.0000417			

1	2	3	4	5	6		
Технологические установки. ЕРС4	распределения химреагентов				Ксилол (322)	0.00066	0.02077
					Толуол (558)	0.0046	0.1453897
					Метанол (338)	0.0472	1.4877984
					Сольвент нафта (1149*)	0.0079	0.2492395
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00047	0.0148363
					Глицерин (1010*)	0.008	0.2521303
	UNIT В7-130. Манифольд	6217	9603134	5147696	Сероводород (518)	0.00046	0.0144551
					Сероуглерод (519)	6.10E-08	0.0000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000065	0.0000205
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0146	0.4600118
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0009	0.0282585
					Бензол (64)	0.000047	0.001496
					Ксилол (322)	0.00003	0.0009563
					Толуол (558)	0.000069	0.0021822
					Этилбензол (675)	0.000005	0.0001581
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	0.0000454
					Диметилсульфид (227)	3.50E-09	0.0000011
					Метилмеркаптан (339)	0.0000014	0.0000457
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	0.0000523
					Этилмеркаптан (668)	0.0000014	0.0000455
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0042	0.1314437				
	UNIT В7-420. Система распределения топливного газа	6218	9603081	5147497	Сероводород (518)	0.0000015	0.0000468
					Сероуглерод (519)	5.90E-09	0.0000019
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000027	0.0000857
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.0609	1.9204997
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0023	0.0730985
					Бензол (64)	0.0002	0.0062458
					Ксилол (322)	0.0000036	0.000114
					Толуол (558)	0.00029	0.0091106
					Этилбензол (675)	6.20E-13	1.90E-11
Бутилмеркаптан (103)					0.0000027	0.0000845	
Диметилсульфид (227)					1.50E-08	0.0000047	
Метилмеркаптан (339)					0.0000031	0.0000988	
Пропилмеркаптан (471)	0.0000069	0.0002184					

1	2	3	4	5	6		
					Этилмеркаптан (668)	0.000006	0.0001898
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000018	0.0005682
	UNIT В7-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	6219	9603086	5147504	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000095	0.0030042
	UNIT В7-550. Система закрытого дренажа	6220	9603112	5147680	Сероводород (518)	0.000067	0.0021179
					Сероуглерод (519)	8.90E-09	0.00000028
					Углерода сероокись (1295*)	9.60E-08	0.000003
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0021	0.0675784
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00013	0.0041404
					Бензол (64)	0.000007	0.0002198
					Ксилол (322)	0.0000044	0.0001401
					Толуол (558)	0.00001	0.0003206
					Этилбензол (675)	0.00000073	0.0000232
					Бутилмеркаптан (103)	0.00000021	0.0000066
					Диметилсульфид (227)	5.20E-10	1.60E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.00000021	0.0000067
					Пропилмеркаптан (471)	0.00000024	0.0000077
					Этилмеркаптан (668)	0.00000021	0.0000067
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00061	0.0192589
	UNIT В7-190. Камеры пуска/приема скребка	6221	9603102	5147517	Сероводород (518)	0.00032	0.0100786
					Сероуглерод (519)	4.20E-08	0.0000013
					Углерода сероокись (1295*)	0.00000045	0.0000143
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0102	0.3211633
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00062	0.0197029
					Бензол (64)	0.000033	0.0010445
					Ксилол (322)	0.000021	0.0006667
					Толуол (558)	0.000048	0.0015236
					Этилбензол (675)	0.0000035	0.0001102
					Бутилмеркаптан (103)	0.000001	0.0000316
					Диметилсульфид (227)	2.50E-09	7.80E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.000001	0.0000318
					Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000365
					Этилмеркаптан (668)	0.000001	0.0000317

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0029	0.0916473
	UNIT В7-430. Система распределения дизельного топлива	6222	9603050	5147688	Сероводород (518)	0.000029	0.000922
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0104	0.3283664
Остров А. Установки инженерного обеспечения	UNIT В1-480. Резервный дизельный генератор	0079	9602505	5149518	Азота диоксид (4)	3	0.586602
					Азота оксид (6)	0.4875	0.0953228
					Сажа (583)	0.2083	0.0407363
					Сера диоксид (516)	0.4167	0.0814725
					Углерод оксид (584)	2.5	0.488835
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000045	0.0000009
					Формальдегид (609)	0.0521	0.0097767
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	1.25	0.2444175
	UNIT В1-480. Расходные резервуары дизтоплива	0080	9602522	5149489	Сероводород (518)	0.0000027	0.0000023
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00095	0.0008211
	UNIT В1-480. Линия подачи дизтоплива	0081	9602522	5149490	Сероводород (518)	0.000021	0.000678
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0077	0.2414484
UNIT В1-430. Система распределения дизтоплива	6045	9602522	5149485	Сероводород (518)	0.000004	0.0012725	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0144	0.4531963	
	UNIT В4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	0035	9597489	5145996	Азота диоксид (4)	13.4032313	125.6499995
					Азота оксид (6)	2.1780251	20.4181249
					Сера диоксид (516)	1.5517145	3.993566
					Углерод оксид (584)	77.6877056	345.0753714
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.166221	2.8617598
	UNIT В4-470-XX-101. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0036	9597462	5145993	Сероводород (518)		0.0000084
					Сероуглерод (519)		3.30E-08
					Углерода сероокись (1295*)		0.0000153
					Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)		0.342759
					Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)		0.0764412
					Бензол (64)		0.0011147
					Ксилол (322)		0.0000204
					Толуол (558)		0.001626
					Этилбензол (675)		3.50E-12
Бутилмеркаптан (103)		0.0000151					
Диметилсульфид (227)		8.30E-08					

1	2	3	4	5	6	
					Метилмеркаптан (339)	0.0000176
					Пропилмеркаптан (471)	0.000039
					Этилмеркаптан (668)	0.0000339
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0001016
	UNIT В4-470-EG-201. Модуль 8. ГТУ	0037	9597488	5145988	Азота диоксид (4)	13.4032313 125.6499995
					Азота оксид (6)	2.1780251 20.4181249
					Сера диоксид (516)	1.5517145 3.993566
					Углерод оксид (584)	77.6877056 345.0753714
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.166221 2.8617598
	UNIT В4-470-XX-201. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0038	9597453	5145993	Сероводород (518)	0.0000084
					Сероуглерод (519)	3.30E-08
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000153
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.342759
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0764412
					Бензол (64)	0.0011147
					Ксилол (322)	0.0000204
					Толуол (558)	0.001626
					Этилбензол (675)	3.50E-12
					Бутилмеркаптан (103)	0.0000151
					Диметилсульфид (227)	8.30E-08
					Метилмеркаптан (339)	0.0000176
					Пропилмеркаптан (471)	0.000039
					Этилмеркаптан (668)	0.0000339
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0001016
	UNIT В4-470-EG-301. Модуль 8. ГТУ	0039	9597425	5145996	Азота диоксид (4)	13.4032313 125.6499995
					Азота оксид (6)	2.1780251 20.4181249
					Сера диоксид (516)	1.5517145 3.993566
					Углерод оксид (584)	77.6877056 345.0753714
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.166221 2.8617598
	UNIT В4-470-XX-301. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0040	9597444	5145993	Сероводород (518)	0.0000084
					Сероуглерод (519)	3.30E-08
					Углерода сероокись (1295*)	0.0000153
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.342759

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)		0.0764412
					Бензол (64)		0.0011147
					Ксилол (322)		0.0000204
					Толуол (558)		0.001626
					Этилбензол (675)		3.50E-12
					Бутилмеркаптан (103)		0.0000151
					Диметилсульфид (227)		8.30E-08
					Метилмеркаптан (339)		0.0000176
					Пропилмеркаптан (471)		0.000039
					Этилмеркаптан (668)		0.0000339
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0001016
	UNIT В4-470-EG-401. Модуль 8. ГТУ	0041	9597425	5145987	Азота диоксид (4)	13.4032313	125.6499995
					Азота оксид (6)	2.1780251	20.4181249
					Сера диоксид (516)	1.5517145	3.993566
					Углерод оксид (584)	77.6877056	345.0753714
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.166221	2.8617598
	UNIT В4-470-XX-401. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	0042	9597435	5145993	Сероводород (518)		0.000084
					Сероуглерод (519)		3.30E-08
					Углерода сероокись (1295*)		0.0000153
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)		0.342759
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)		0.0764412
					Бензол (64)		0.0011147
					Ксилол (322)		0.0000204
					Толуол (558)		0.001626
					Этилбензол (675)		3.50E-12
					Бутилмеркаптан (103)		0.0000151
					Диметилсульфид (227)		8.30E-08
					Метилмеркаптан (339)		0.0000176
					Пропилмеркаптан (471)		0.000039
					Этилмеркаптан (668)		0.0000339
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)		0.0001016
	UNIT В4-470-XX-X0X. Модуль 8. ГТУ. Резервуары смаз. и	0043	9597500	5145997	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00078	0.0002925

1	2	3	4	5	6		
Остров Д. Установки инженерного обеспечения	UNIT В4-470-XX-X0X. Модуль 8. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	0044	9597500	5145997	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00063	0.0199251
	UNIT В4-420. Модуль 8. Система распределения топливного газа	0045	9597500	5145987	Сероводород (518)	0.000011	0.0003594
					Сероуглерод (519)	4.40E-08	0.0000014
					Углерода сероокись (1295*)	0.00002	0.0006385
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.4521	14.2589726
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0173	0.5444458
					Бензол (64)	0.0015	0.0465191
					Ксилол (322)	0.000027	0.0008492
					Толуол (558)	0.0022	0.0678566
					Этилбензол (675)	4.60E-12	1.40E-10
					Бутилмеркаптан (103)	0.00002	0.000629
					Диметилсульфид (227)	0.00000011	0.0000035
					Метилмеркаптан (339)	0.00002	0.0006284
					Пропилмеркаптан (471)	0.000052	0.001627
	Этилмеркаптан (668)	0.000045	0.0014135				
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00013	0.0042321				
	UNIT В4-480. Модуль 9. Резервная дизельная станция	0046	9597449	5145977	Азота диоксид (4)	5.148	83.9808
					Азота оксид (6)	0.8366	13.64688
					Сажа (583)	0.3575	5.832
					Сера диоксид (516)	0.715	11.664
					Углерод оксид (584)	4.29	69.984
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000077	0.0001283
					Формальдегид (609)	0.0894	1.39968
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.145	34.992
	UNIT В4-480. Модуль 9. Расходные резервуары ГСМ	0047	9597449	5145972	Сероводород (518)	0.000022	0.0000228
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0078	0.0081104
	UNIT В4-480. Модуль 9. Линия подачи ГСМ	0048	9597449	5145967	Сероводород (518)	0.00014	0.0045548
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00012	0.0036745
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0514	1.6221772
	Лаборатория	0049	9597485	5145972	Натрий гидроксид (876*)	0.000052	0.0000515
Азотная кислота (5)					0.0005	0.0000225	
Аммиак (32)					0.000049	0.0000092	
Водород хлорид (163)					0.00013	0.0000023	

1	2	3	4	5	6		
					Серная кислота (517)	0.000027	0.0000458
					Бензол (64)	0.001	0.0038112
					Ксилол (322)	0.00024	0.0006879
					Толуол (558)	0.000324	0.00021628
					Бутиловый спирт (102)	0.00048	0.0004048
					Ацетон (470)	0.00816	0.1768642
					Уксусная кислота (586)	0.00019	0.0000043
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.025	0.0219
	UNIT В4-480. УИО. Резервные генераторы	0050	9597564	5145961	Азота диоксид (4)	10.296	167.9616
					Азота оксид (6)	1.6731	27.29376
					Сажа (583)	0.715	11.664
					Сера диоксид (516)	1.43	23.328
					Углерод оксид (584)	8.58	139.968
					Бенз/а/пирен (54)	0.000015	0.0002566
					Формальдегид (609)	0.1788	2.79936
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	4.29	69.984
	UNIT В4-480. УИО. Расходные резервуары ГСМ	0051	9597563	5145943	Сероводород (518)	0.000022	0.0000455
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.007818	0.0162208
	UNIT В4-480. УИО. Линия подачи ГСМ	0052	9597564	5145930	Сероводород (518)	0.00029	0.0091097
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00017	0.0054599
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.1029	3.2443543
	UNIT В4-730. Модуль 10. Пожарная мотопомпа	0053	9597462	5146012	Азота диоксид (4)	3.9096	1.296
					Азота оксид (6)	0.6353	0.2106
					Сажа (583)	0.2715	0.09
					Сера диоксид (516)	0.543	0.18
					Углерод оксид (584)	3.258	1.08
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000059	0.000002
					Формальдегид (609)	0.0679	0.0216
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	1.629	0.54
	UNIT В4-730. Модуль 10. Расходные резервуары ГСМ	0054	9597451	5146011	Сероводород (518)	0.000022	0.000009
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0078	0.0032122
	UNIT В4-730. Модуль 10. Линия подачи ГСМ	0055	9597444	5146011	Сероводород (518)	0.00019	0.0060731
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00023	0.0072799

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0686	2.1629029
	Модуль 10. Мастерская	0056	9597440	5146011	Керосин (654*)	0.00561708	0.0073808
					Эмульсол (1435*)	0.00000485	0.0000101
	UNIT В4-430. Модуль 10. Резервуар хранения дизтоплива	0057	9597422	5146005	Сероводород (518)	0.0001174	0.0000459
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418048	0.016338
	UNIT В4-430. Модуль 10. Система распределения дизтоплива	0058	9597422	5146017	Сероводород (518)	0.000099	0.0031219
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0353	1.1118509
	УИО. Участок выработки азота. Компрессоры воздушные	0061	9597601	5145874	Азота диоксид (4)	1.8304	10.166016
					Азота оксид (6)	0.2974	1.6519776
					Сажа (583)	0.1192	0.635376
					Сера диоксид (516)	0.286	1.58844
					Углерод оксид (584)	1.4777	8.259888
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000029	0.0000175
					Формальдегид (609)	0.0286	0.158844
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.6912	3.812256
	УИО. Участок выработки азота. Компрессор воздушный	0062	9597601	5145863	Азота диоксид (4)	0.4373	0.5058096
					Азота оксид (6)	0.0711	0.0821941
					Сажа (583)	0.0285	0.0316131
					Сера диоксид (516)	0.0683	0.0790328
					Углерод оксид (584)	0.3531	0.4109703
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000068	0.00000087
					Формальдегид (609)	0.0068	0.0079033
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1651	0.1896786
	УИО. Цех сварки	0064	9597354	5146017	Железа оксид (274)	0.0194	0.2007706
					Марганец и его соединения (327)	0.0013	0.0137779
					Азота диоксид (4)	0.0211	0.21888
					Озон (435)	0.000022	0.0002304
					Углерод оксид (584)	0.0148	0.153216
					Фтористый водород (617)	0.001	0.0107136
					Фториды неорганические (615)	0.00044	0.004608
					Пыль неорг., SiO2: 70-20%	0.00064	0.0065894
	UNIT В4-420. УИО. Система распределения топливного газа	6031	9597593	5145857	Сероводород (518)	0.0000082	0.0002587
					Сероуглерод (519)	3.20E-08	0.00000099

1	2	3	4	5	6		
					Углерода сероокись (1295*)	0.000015	0.0004596
					Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.3254	10.2629835
					Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0124	0.3918682
					Бензол (64)	0.0011	0.0334824
					Ксилол (322)	0.0015	0.0488402
					Толуол (558)	0.000019	0.0006112
					Этилбензол (675)	3.30E-12	1.00E-10
					Бутилмеркаптан (103)	0.000014	0.0004527
					Диметилсульфид (227)	7.90E-08	0.0000025
					Метилмеркаптан (339)	0.000014	0.0004523
					Пропилмеркаптан (471)	0.000037	0.001171
					Этилмеркаптан (668)	0.000032	0.0010174
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0000779	0.0024496
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000097	0.003046
UNIT В4-4300. ТП МТО. Пункты заправки топливом	6032	9597382	5145963	Сероводород (518)	0.000021	0.0019375	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0076	0.690029	
Топливозаправщик	6036	9597394	5145989	Сероводород (518)	0.000021	0.0019375	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0076	0.690029	
Баржа эвакуационной защиты "Zerock"	Дизельный генератор силового модуля	0074	9597394	5145289	Азота диоксид (4)	0.8171	7.119904
					Азота оксид (6)	0.1328	1.1569844
					Сажа (583)	0.0532	0.444994
					Сера диоксид (516)	0.1277	1.112485
					Углерод оксид (584)	0.6596	5.784922
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000013	0.0000122
					Формальдегид (609)	0.0128	0.1112485
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.3085	2.669964
	Дизельный генератор силового модуля	0075	9597394	5145289	Азота диоксид (4)	0.8171	7.119904
					Азота оксид (6)	0.1328	1.1569844
					Сажа (583)	0.0532	0.444994
					Сера диоксид (516)	0.1277	1.112485
					Углерод оксид (584)	0.6596	5.784922
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000013	0.0000122
Формальдегид (609)	0.0128	0.1112485	0.3085	2.669964	0.0000057	0.00018	
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)
Система подачи ГСМ	0077	9597394	5145289	Сероводород (518)	0.0000057	0.00018	

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.002	0.0640892
	Участок покраски	6044	9597394	5145289	Ксилол (322)	0.0083	0.0755
					Уайт-спирит (1294*)	0.0194	0.1155
Баржи Akku 1-2	Генератор	1070	9597586	5145548	Азота диоксид (4)	0.1707	0.1728
					Азота оксид (6)	0.0277	0.02808
					Сажа (583)	0.0111	0.0108
					Сера диоксид (516)	0.0267	0.027
					Углерод оксид (584)	0.1378	0.1404
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000027	0.0000003
					Формальдегид (609)	0.0027	0.0027
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0644	0.0648
	Генератор	1071	9597586	5145548	Азота диоксид (4)	0.192	0.384
					Азота оксид (6)	0.0312	0.0624
					Сажа (583)	0.0125	0.024
					Сера диоксид (516)	0.03	0.06
					Углерод оксид (584)	0.155	0.312
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.00000066
					Формальдегид (609)	0.003	0.006
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0725	0.144
	Генератор	1072	9597559	5145547	Азота диоксид (4)	0.1707	0.1728
					Азота оксид (6)	0.0277	0.02808
					Сажа (583)	0.0111	0.0108
					Сера диоксид (516)	0.0267	0.027
					Углерод оксид (584)	0.1378	0.1404
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000027	0.0000003
					Формальдегид (609)	0.0027	0.0027
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0644	0.0648
	Генератор	1073	9597559	5145547	Азота диоксид (4)	0.192	0.384
					Азота оксид (6)	0.0312	0.0624
					Сажа (583)	0.0125	0.024
					Сера диоксид (516)	0.03	0.06
Углерод оксид (584)					0.155	0.312	
Бенз/а/пирен (54)					0.0000003	0.00000066	
Формальдегид (609)					0.003	0.006	
Углеводороды пр. C12-C19 (10)					0.0725	0.144	
Резервуары ГСМ	1099	9597559	9597559	Сероводород (518)	0.000003	0.0000023	

1	2	3	4	5	6		
	Резервуары ГСМ	1100	9597559	9597559	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000751
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0011	0.0008286
					Сероводород (518)	0.000003	0.0000023
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000751
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0011	0.0008286
Генератор	1074	9597613	5145648	Азота диоксид (4)	0.2747	0.37152	
				Азота оксид (6)	0.0446	0.060372	
				Сажа (583)	0.0233	0.0324	
				Сера диоксид (516)	0.0367	0.0486	
				Углерод оксид (584)	0.24	0.324	
				Бенз/а/пирен (54)	0.00000043	0.00000059	
				Формальдегид (609)	0.005	0.00648	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.12	0.162	
	Генератор	1075	9597559	5145442	Азота диоксид (4)	0.2747	0.37152
					Азота оксид (6)	0.0446	0.060372
					Сажа (583)	0.0233	0.0324
					Сера диоксид (516)	0.0367	0.0486
					Углерод оксид (584)	0.24	0.324
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000043	0.00000059
					Формальдегид (609)	0.005	0.00648
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.12	0.162
	Генератор	1076	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	0.1373	0.24768
					Азота оксид (6)	0.0223	0.040248
					Сажа (583)	0.0117	0.0216
					Сера диоксид (516)	0.0183	0.0324
					Углерод оксид (584)	0.12	0.216
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	0.0000004
					Формальдегид (609)	0.0025	0.00432
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.06	0.108
	Генератор	1077	9597566	5146138	Азота диоксид (4)	0.1373	0.24768
					Азота оксид (6)	0.0223	0.040248
					Сажа (583)	0.0117	0.0216
					Сера диоксид (516)	0.0183	0.0324
Углерод оксид (584)					0.12	0.216	
Бенз/а/пирен (54)					0.00000022	0.0000004	
Формальдегид (609)					0.0025	0.00432	

1	2	3	4	5	6		
Баржи Lashyn 1-5					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.108
	Генератор	1078	9597591	5146137	Азота диоксид (4)	0.1373	0.24768
					Азота оксид (6)	0.0223	0.040248
					Сажа (583)	0.0117	0.0216
					Сера диоксид (516)	0.0183	0.0324
					Углерод оксид (584)	0.12	0.216
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	0.0000004
					Формальдегид (609)	0.0025	0.00432
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.108
	Генератор	1079	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	0.1648	0.115584
					Азота оксид (6)	0.0268	0.0187824
					Сажа (583)	0.014	0.01008
					Сера диоксид (516)	0.022	0.01512
					Углерод оксид (584)	0.144	0.1008
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000026	0.00000018
					Формальдегид (609)	0.003	0.002016
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.072	0.0504
	Генератор	1080	9597591	5146137	Азота диоксид (4)	0.1877	0.13824
					Азота оксид (6)	0.0305	0.022464
					Сажа (583)	0.0122	0.00864
					Сера диоксид (516)	0.0293	0.0216
					Углерод оксид (584)	0.1516	0.11232
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000029	0.00000024
					Формальдегид (609)	0.0029	0.00216
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0709	0.05184
	Резервуары ГСМ	1081	9597588	5145443	Сероводород (518)	0.000003	0.0000045
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000741
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0011	0.0016101
	Теплоушка	1082	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	0.0133	0.0057607
					Азота оксид (6)	0.0022	0.0009361
					Сажа (583)	0.00094	0.000408
					Сера диоксид (516)	0.0222	0.0095962
					Углерод оксид (584)	0.0517	0.0223258
Резервуары ГСМ	1083	9597591	5146137	Сероводород (518)	0.000003	0.0000045	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000741	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0011	0.0016101	

1	2	3	4	5	6		
	Теплопушка	1084	9597591	5146137	Азота диоксид (4)	0.0133	0.0057607
					Азота оксид (6)	0.0022	0.0009361
					Сажа (583)	0.00094	0.000408
					Сера диоксид (516)	0.0222	0.0095962
					Углерод оксид (584)	0.0517	0.0223258
	Генератор	1096	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	0.1621	0.144
					Азота оксид (6)	0.0263	0.0234
					Сажа (583)	0.0106	0.009
					Сера диоксид (516)	0.0253	0.0225
					Углерод оксид (584)	0.1309	0.117
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000025	0.00000025
					Формальдегид (609)	0.0025	0.00225
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0612	0.054
	Генератор	1097	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	0.1621	0.144
					Азота оксид (6)	0.0263	0.0234
					Сажа (583)	0.0106	0.009
					Сера диоксид (516)	0.0253	0.0225
					Углерод оксид (584)	0.1309	0.117
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000025	0.00000025
					Формальдегид (609)	0.0025	0.00225
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0612	0.054
	Генератор	1098	9597588	5145443	Азота диоксид (4)	0.1621	0.144
					Азота оксид (6)	0.0263	0.0234
					Сажа (583)	0.0106	0.009
					Сера диоксид (516)	0.0253	0.0225
					Углерод оксид (584)	0.1309	0.117
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000025	0.00000025
					Формальдегид (609)	0.0025	0.00225
Углеводороды пр. C12-C19 (10)					0.0612	0.054	
Резервуары ГСМ	1116	9597588	5145443	Сероводород (518)	0.000003	0.0000023	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000741	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0011	0.0008105	
Резервуары ГСМ	1117	9597588	5145443	Сероводород (518)	0.000003	0.0000023	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000741	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0011	0.0008105	
Резервуары ГСМ	1120	9597588	5145443	Сероводород (518)	0.000003	0.0000023	

1	2	3	4	5	6		
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000741
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0011	0.000813
	Генератор	1085	9597558	5145342	Азота диоксид (4)	0.0343	0.0323222
					Азота оксид (6)	0.0056	0.0052524
					Сажа (583)	0.0029	0.0028188
					Сера диоксид (516)	0.0046	0.0042282
					Углерод оксид (584)	0.03	0.028188
					Бенз/а/пирен (54)	5.40E-08	5.20E-08
					Формальдегид (609)	0.00063	0.0005638
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.015	0.014094
	Генератор	1086	9597558	5145342	Азота диоксид (4)	0.2304	0.5211648
					Азота оксид (6)	0.0374	0.0846893
					Сажа (583)	0.015	0.0325728
					Сера диоксид (516)	0.036	0.081432
					Углерод оксид (584)	0.186	0.4234464
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000036	0.0000009
					Формальдегид (609)	0.0036	0.0081432
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.087	0.1954368
	Генератор	1087	9597796	5145853	Азота диоксид (4)	0.1997	0.96
					Азота оксид (6)	0.0324	0.156
					Сажа (583)	0.013	0.06
					Сера диоксид (516)	0.0312	0.15
					Углерод оксид (584)	0.1612	0.78
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	0.0000017
					Формальдегид (609)	0.0031	0.015
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0754	0.36
	Генератор	1088	9597671	5146065	Азота диоксид (4)	0.1997	0.96
					Азота оксид (6)	0.0324	0.156
					Сажа (583)	0.013	0.06
					Сера диоксид (516)	0.0312	0.15
					Углерод оксид (584)	0.1612	0.78
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	0.0000017
					Формальдегид (609)	0.0031	0.015
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0754	0.36
	Генератор	1089	9597669	5146049	Азота диоксид (4)	0.1997	0.96
					Азота оксид (6)	0.0324	0.156

1	2	3	4	5	6		
Баржи снабжения					Сажа (583)	0.013	0.06
					Сера диоксид (516)	0.0312	0.15
					Углерод оксид (584)	0.1612	0.78
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	0.0000017
					Формальдегид (609)	0.0031	0.015
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0754	0.36
	Генератор	1090	9597795	5145759	Азота диоксид (4)	0.4267	4.032
					Азота оксид (6)	0.0693	0.6552
					Сажа (583)	0.0278	0.252
					Сера диоксид (516)	0.0667	0.63
					Углерод оксид (584)	0.3444	3.276
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000067	0.0000069
					Формальдегид (609)	0.0067	0.063
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.1611	1.512
	Генератор	1091	9597561	5145261	Азота диоксид (4)	0.2304	0.2605824
					Азота оксид (6)	0.0374	0.0423446
					Сажа (583)	0.015	0.0162864
					Сера диоксид (516)	0.036	0.040716
					Углерод оксид (584)	0.186	0.2117232
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000036	0.00000045
					Формальдегид (609)	0.0036	0.0040716
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.087	0.0977184
	Резервуары ГСМ	1092	9597561	5145261	Сероводород (518)	0.000003	0.0000024
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000732
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0011	0.0008505
	Резервуары ГСМ	1093	9597561	5145261	Сероводород (518)	0.000003	0.0000024
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000733
Углеводороды пр. С12-С19 (10)					0.0011	0.0008632	
Резервуары ГСМ	1094	9597561	5145261	Сероводород (518)	0.000003	0.0000032	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000745	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0011	0.001127	
Резервуары ГСМ	1095	9597561	5145261	Сероводород (518)	0.000003	0.0000024	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000733	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0011	0.0008632	
Резервуары ГСМ	1111	9597561	5145261	Сероводород (518)	0.000003	0.0000024	

1	2	3	4	5	6		
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00011	0.0000733
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0011	0.0008632
	Генератор	0113	9602546	5149486	Азота диоксид (4)	1.2144	6.0990025
					Азота оксид (6)	0.1974	0.9910879
					Сажа (583)	0.1032	0.5318898
					Сера диоксид (516)	0.162	0.7978346
					Углерод оксид (584)	1.061	5.3188976
					Бенз/а/пирен (54)	0.000001997	9.7679E-06
					Формальдегид (609)	0.0221625	0.106378
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.5305	2.6594489
	Генератор	0114	9602582	5149485	Азота диоксид (4)	2.443	4.1029546
					Азота оксид (6)	0.3969	0.6667301
					Сажа (583)	0.1785	0.2909707
					Сера диоксид (516)	0.3996	0.6612326
					Углерод оксид (584)	2.1399	3.6962786
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000421	0.00000767
					Формальдегид (609)	0.0422	0.0713036
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.0161	1.745824
	Генератор	0115	9602578	5149482	Азота диоксид (4)	11.5681	5.1655414
					Азота оксид (6)	1.8798	0.8394004
					Сажа (583)	0.9302	0.4224449
					Сера диоксид (516)	1.7177	0.7444155
					Углерод оксид (584)	10.877	4.9186269
					Бенз/а/пирен (54)	0.00002	0.00000932
					Формальдегид (609)	0.2415	0.096698
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	5.5813	2.5262963
	Генератор	0116	9602579	5149488	Азота диоксид (4)	3.2436	8.6744528
					Азота оксид (6)	0.5271	1.4095987
					Сажа (583)	0.2896	0.7133597
					Сера диоксид (516)	0.5793	1.4552536
					Углерод оксид (584)	3.2971	8.8456592
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000666	0.000018
					Формальдегид (609)	0.0668	0.1712064
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.604	4.2801577
	Генератор	0119	9602582	5149489	Азота диоксид (4)	5.6254	5.472987
					Азота оксид (6)	0.9142	0.8893604

1	2	3	4	5	6		
Участок сервисного обслуживания скважин					Сажа (583)	0.4677	0.4368938
					Сера диоксид (516)	0.9726	0.910473
					Углерод оксид (584)	5.4192	5.4425391
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000108	0.000011
					Формальдегид (609)	0.1087	0.1052721
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.6147	2.6213628
	Генератор	0128	9602571	5149487	Азота диоксид (4)	4.9695	5.6966989
					Азота оксид (6)	0.8075	0.9257136
					Сажа (583)	0.329	0.3589249
					Сера диоксид (516)	0.7816	0.8917899
					Углерод оксид (584)	4.0592	4.6588204
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000079	0.000009816
					Формальдегид (609)	0.0789	0.0896112
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.9029	2.1535493
	Теплопушки	0134	9602587	5149450	Азота диоксид (4)	0.0254	0.3900566
					Азота оксид (6)	0.0042	0.0633842
					Сажа (583)	0.00182	0.0278374
					Сера диоксид (516)	0.0424	0.6547347
					Углерод оксид (584)	0.0985	1.5232604
	Теплопушки	0135	9602571	5149450	Азота диоксид (4)	0.0613	0.0642924
					Азота оксид (6)	0.0099	0.0104475
					Сажа (583)	0.0042	0.0044842
					Сера диоксид (516)	0.1003	0.1054681
					Углерод оксид (584)	0.2334	0.2453749
	Генератор Генератор	0145	9602571	5149487	Азота диоксид (4)	9.3968	4.7125814
					Азота оксид (6)	1.527	0.7657945
					Сажа (583)	0.4894	0.2524597
				Сера диоксид (516)	1.9577	1.0098389	
				Углерод оксид (584)	7.4112	3.7027426	
				Бенз/а/пирен (54)	0.0000154	0.0000075	
				Формальдегид (609)	0.1398	0.0673226	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	3.356	1.6830648	
Закрытая камера для сжигания метана	0146	9562000	5137000	Азота диоксид (4)	0.0224445	0.0001342	
				Азота оксид (6)	0.0036472	0.0000218	
				Углерод оксид (584)	0.0110629	0.0000661	
				Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0065492	0.0000391	

1	2	3	4	5	6		
	Система перекачки дизельного топлива	6112	9602546	5149486	Сероводород (518)	0.000034	0.0000299
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0122981	0.010802713
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0121	0.0106317
Баржа поддержки TUB	Unit B0-470-XX-001A. Генератор силового модуля	1101	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	6	4.536
					Азота оксид (6)	0.975	0.7371
					Сажа (583)	0.4167	0.315
					Сера диоксид (516)	0.8333	0.63
					Углерод оксид (584)	5	3.78
					Бенз/а/пирен (54)	0.000009	0.0000069
					Формальдегид (609)	0.1042	0.0756
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.5	1.89
	Unit B0-470-XX-001B. Генератор силового модуля	1102	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	6	4.536
					Азота оксид (6)	0.975	0.7371
					Сажа (583)	0.4167	0.315
					Сера диоксид (516)	0.8333	0.63
					Углерод оксид (584)	5	3.78
					Бенз/а/пирен (54)	0.000009	0.0000069
					Формальдегид (609)	0.1042	0.0756
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.5	1.89
	Unit B0-470-XX-001C. Генератор силового модуля	1103	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	6	4.536
					Азота оксид (6)	0.975	0.7371
					Сажа (583)	0.4167	0.315
					Сера диоксид (516)	0.8333	0.63
					Углерод оксид (584)	5	3.78
					Бенз/а/пирен (54)	0.000009	0.0000069
					Формальдегид (609)	0.1042	0.0756
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.5	1.89
	Unit B0-470-XX-001D. Генератор силового модуля	1104	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	6	4.536
					Азота оксид (6)	0.975	0.7371
					Сажа (583)	0.4167	0.315
					Сера диоксид (516)	0.8333	0.63
Углерод оксид (584)					5	3.78	
Бенз/а/пирен (54)					0.000009	0.0000069	
Формальдегид (609)					0.1042	0.0756	

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.5	1.89
	Unit B0-470-XX-002A. Генератор силового модуля	1105	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	2.04	9.25344
					Азота оксид (6)	0.3315	1.503684
					Сажа (583)	0.1417	0.6426
					Сера диоксид (516)	0.2833	1.2852
					Углерод оксид (584)	1.7	7.7112
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000031	0.0000141
					Формальдегид (609)	0.0354	0.154224
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.85	3.8556
	Unit B0-470-XX-002B. Генератор силового модуля	1106	9597742	5145688	Азота диоксид (4)	2.04	9.25344
					Азота оксид (6)	0.3315	1.503684
					Сажа (583)	0.1417	0.6426
					Сера диоксид (516)	0.2833	1.2852
					Углерод оксид (584)	1.7	7.7112
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000031	0.0000141
					Формальдегид (609)	0.0354	0.154224
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.85	3.8556
	Резервуары ГСМ	1112	9597348	5145688	Сероводород (518)	0.00012	0.000015
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.0053463
	Дизельный генератор насосов	1000	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0045778	0.0002098
					Азота оксид (6)	0.0007439	0.0000341
					Сажа (583)	0.0003889	0.0000183
					Сера диоксид (516)	0.0006111	0.0000275
					Углерод оксид (584)	0.004	0.000183
					Бенз/а/пирен (54)	7.00E-09	3.00E-10
					Формальдегид (609)	0.0000833	0.0000037
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.002	0.0000915
	Дизельный генератор насосов	1001	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0045778	0.0002098
					Азота оксид (6)	0.0007439	0.0000341
					Сажа (583)	0.0003889	0.0000183
					Сера диоксид (516)	0.0006111	0.0000275
					Углерод оксид (584)	0.004	0.000183
					Бенз/а/пирен (54)	7.00E-09	3.00E-10
					Формальдегид (609)	0.0000833	0.0000037
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.002	0.0000915

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.002	0.0000915
	Дизельный генератор насосов	1002	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0421152	0.0011834
					Азота оксид (6)	0.006844	0.0001923
					Сажа (583)	0.0035776	0.0001032
					Сера диоксид (516)	0.0056224	0.0001548
					Углерод оксид (584)	0.0368	0.001032
					Бенз/а/пирен (54)	6.00E-08	2.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0007664	0.0000206
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0184	0.000516
	Дизельный генератор насосов	1003	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0320445	0.0010492
					Азота оксид (6)	0.005207	0.0001705
					Сажа (583)	0.002722	0.0000915
					Сера диоксид (516)	0.004278	0.0001373
					Углерод оксид (584)	0.028	0.000915
					Бенз/а/пирен (54)	5.00E-08	2.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0005835	0.0000183
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.014	0.0004575
	Дизельный генератор насосов	1004	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.2554416	0.0296287
					Азота оксид (6)	0.041508	0.0048147
					Сажа (583)	0.0217008	0.0025839
					Сера диоксид (516)	0.0340992	0.0038759
					Углерод оксид (584)	0.2232	0.025839
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	5.00E-08
					Формальдегид (609)	0.0046512	0.0005168
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1116	0.0129195
	Дизельный генератор	1005	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0567648	0.0021548
					Азота оксид (6)	0.009224	0.0003502
					Сажа (583)	0.0048224	0.0001879
					Сера диоксид (516)	0.0075776	0.0002819
					Углерод оксид (584)	0.0496	0.0018792
					Бенз/а/пирен (54)	8.00E-08	3.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0010336	0.0000376
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0248	0.0009396
	Дизельный генератор насосов	1006	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.155644	0.0041968

1	2	3	4	5	6		
	вакуумной установки				Азота оксид (6)	0.025292	0.000682
					Сажа (583)	0.013222	0.000366
					Сера диоксид (516)	0.020778	0.000549
					Углерод оксид (584)	0.136	0.00366
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	7.00E-09
					Формальдегид (609)	0.002834	0.0000732
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.068	0.00183
	Дизельный генератор насосов	1007	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0732448	0.0016787
					Азота оксид (6)	0.0119024	0.0002728
					Сажа (583)	0.0062224	0.0001464
					Сера диоксид (516)	0.0097776	0.0002196
					Углерод оксид (584)	0.064	0.001464
					Бенз/а/пирен (54)	8.00E-08	3.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0013336	0.0000293
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.032	0.000732				
	Дизельный генератор насосов	1008	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0091556	0.0002098
					Азота оксид (6)	0.0014878	0.0000341
					Сажа (583)	0.0007778	0.0000183
					Сера диоксид (516)	0.0012222	0.0000275
					Углерод оксид (584)	0.008	0.000183
					Бенз/а/пирен (54)	1.00E-08	3.00E-10
					Формальдегид (609)	0.0001667	0.0000037
	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.004	0.0000915				
	Дизельный генератор вакуумной установки	1009	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0210578	0.0005848
					Азота оксид (6)	0.0034218	0.000095
					Сажа (583)	0.0017888	0.000051
					Сера диоксид (516)	0.0028112	0.0000765
					Углерод оксид (584)	0.0184	0.00051
Бенз/а/пирен (54)					4.00E-08	9.00E-10	
Формальдегид (609)					0.0003834	0.0000102	
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0092	0.000255					
Дизельный генератор вакуумной установки	1010	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0105289	0.0002924	
				Азота оксид (6)	0.0017109	0.0000475	
				Сажа (583)	0.0008944	0.0000255	
				Сера диоксид (516)	0.0014056	0.0000383	

1	2	3	4	5	6		
					Углерод оксид (584)	0.0092	0.000255
					Бенз/а/пирен (54)	2.00E-08	5.00E-10
					Формальдегид (609)	0.0001917	0.0000051
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0046	0.0001275
	Дизельный генератор вакуумной установки	1011	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0224312	0.0006261
					Азота оксид (6)	0.003645	0.0001017
					Сажа (583)	0.0019056	0.0000546
					Сера диоксид (516)	0.0029944	0.0000819
					Углерод оксид (584)	0.0196	0.000546
					Бенз/а/пирен (54)	4.00E-08	1.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0004084	0.0000109
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0098	0.000273
	Вспомогательный дизельный генератор	1012	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0672936	0.0018782
					Азота оксид (6)	0.010935	0.0003052
					Сажа (583)	0.0057168	0.0001638
					Сера диоксид (516)	0.0089832	0.0002457
					Углерод оксид (584)	0.0588	0.001638
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	3.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0012252	0.0000328
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0294	0.000819
	Дизельный генератор вакуумной установки	1013	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0114444	0.0003612
					Азота оксид (6)	0.0018597	0.0000587
					Сажа (583)	0.0009722	0.0000315
					Сера диоксид (516)	0.0015278	0.0000473
					Углерод оксид (584)	0.01	0.000315
					Бенз/а/пирен (54)	2.00E-08	6.00E-10
					Формальдегид (609)	0.0002083	0.0000063
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.005	0.0001575
	Дизельный генератор	1014	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.128178	0.003784
					Азота оксид (6)	0.020829	0.0006149
					Сажа (583)	0.010889	0.00033
					Сера диоксид (516)	0.017111	0.000495
					Углерод оксид (584)	0.112	0.0033
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	6.00E-09

1	2	3	4	5	6		
					Формальдегид (609)	0.002333	0.000066
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.056	0.00165
	Дизельный генератор	1015	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0595112	0.0039505
					Азота оксид (6)	0.0096704	0.000642
					Сажа (583)	0.0050556	0.0003445
					Сера диоксид (516)	0.0079444	0.0005168
					Углерод оксид (584)	0.052	0.0034452
					Бенз/а/пирен (54)	8.00E-08	6.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0010832	0.0000689
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.026	0.0017226
	Дизельный генератор	1016	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.3268524	0.0163407
					Азота оксид (6)	0.0531132	0.0026554
					Сажа (583)	0.0277662	0.0014251
					Сера диоксид (516)	0.0436338	0.0021376
					Углерод оксид (584)	0.2856	0.0142506
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	3.00E-08
					Формальдегид (609)	0.0059493	0.000285
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1428	0.0071253
	Дизельный генератор	1017	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0961332	0.0025181
					Азота оксид (6)	0.0156216	0.0004092
					Сажа (583)	0.0081666	0.0002196
					Сера диоксид (516)	0.0128334	0.0003294
					Углерод оксид (584)	0.084	0.002196
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	4.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0017502	0.0000439
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.042	0.001098
	Дизельный генератор осветительной мачты	1018	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0966828	0.0050362
					Азота оксид (6)	0.015711	0.0008184
					Сажа (583)	0.0082134	0.0004392
					Сера диоксид (516)	0.0129066	0.0006588
					Углерод оксид (584)	0.08448	0.004392
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	8.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0017598	0.0000878
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.04224	0.002196

1	2	3	4	5	6		
	Дизельный генератор	1019	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.169378	0.0041968
					Азота оксид (6)	0.027524	0.000682
					Сажа (583)	0.014389	0.000366
					Сера диоксид (516)	0.022611	0.000549
					Углерод оксид (584)	0.148	0.00366
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	7.00E-09
					Формальдегид (609)	0.003083	0.0000732
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.074	0.00183
	Дизельный генератор вакуумной установки	1020	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.219733	0.0064672
					Азота оксид (6)	0.035707	0.0010509
					Сажа (583)	0.018667	0.000564
					Сера диоксид (516)	0.029333	0.000846
					Углерод оксид (584)	0.192	0.00564
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	1.00E-08
					Формальдегид (609)	0.004	0.0001128
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.096	0.00282
	Дизельный генератор	1021	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0693534	0.0020434
					Азота оксид (6)	0.0112698	0.000332
					Сажа (583)	0.0058917	0.0001782
					Сера диоксид (516)	0.0092583	0.0002673
					Углерод оксид (584)	0.0606	0.001782
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	3.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0012624	0.0000356
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0303	0.000891
	Дизельный генератор	1022	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0274667	0.0006295
					Азота оксид (6)	0.0044633	0.0001023
					Сажа (583)	0.0023333	0.0000549
					Сера диоксид (516)	0.0036667	0.0000824
					Углерод оксид (584)	0.024	0.000549
					Бенз/а/пирен (54)	4.00E-08	1.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0005	0.000011
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.012	0.0002745
	Дизельный генератор	1023	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.1373335	0.0031476
					Азота оксид (6)	0.0223165	0.0005115
					Сажа (583)	0.0116665	0.0002745

1	2	3	4	5	6		
					Сера диоксид (516)	0.0183335	0.0004118
					Углерод оксид (584)	0.12	0.002745
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	5.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0025	0.0000549
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.0013725
	Дизельный генератор	1024	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.8343	0.1178415
					Азота оксид (6)	0.1355745	0.0191492
					Сажа (583)	0.070875	0.0102769
					Сера диоксид (516)	0.111375	0.0154153
					Углерод оксид (584)	0.729	0.1027688
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000014	0.0000002
					Формальдегид (609)	0.0151875	0.0020554
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.3645	0.0513844
	Дизельный генератор	1025	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0240335	0.0011447
					Азота оксид (6)	0.0039055	0.000186
					Сажа (583)	0.0020415	0.0000998
					Сера диоксид (516)	0.0032085	0.0001497
					Углерод оксид (584)	0.021	0.0009983
					Бенз/а/пирен (54)	4.00E-08	2.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0004375	0.00002
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0105	0.0004992
	Дизельный генератор	1026	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.2481156	0.0058618
					Азота оксид (6)	0.0403188	0.0009525
					Сажа (583)	0.0210776	0.0005112
					Сера диоксид (516)	0.0331224	0.0007668
					Углерод оксид (584)	0.2168	0.005112
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	9.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0045168	0.0001022
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1084	0.002556
	Дизельный генератор насосов	1027	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.2011932	0.0050258
					Азота оксид (6)	0.032694	0.0008167
					Сажа (583)	0.0170916	0.0004383
					Сера диоксид (516)	0.0268584	0.0006575
					Углерод оксид (584)	0.1758	0.004383
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	8.00E-09

1	2	3	4	5	6		
Участок службы реагирования на нефтяные разливы					Формальдегид (609)	0.0036624	0.0000877
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0879	0.0021915
	Дизельный генератор	1028	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.1100956	0.0027245
					Азота оксид (6)	0.0178905	0.0004427
					Сажа (583)	0.0093528	0.0002376
					Сера диоксид (516)	0.0146972	0.0003564
					Углерод оксид (584)	0.0962	0.002376
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	4.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0020042	0.0000475
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0481	0.001188
	Дизельный генератор	1029	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.4577776	0.0117373
					Азота оксид (6)	0.0743888	0.0019073
					Сажа (583)	0.0388888	0.0010236
					Сера диоксид (516)	0.0611112	0.0015354
					Углерод оксид (584)	0.4	0.010236
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000008	2.00E-08
					Формальдегид (609)	0.0083332	0.0002047
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2	0.005118
	Дизельный генератора скиммера	1030	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0466932	0.001259
					Азота оксид (6)	0.0075876	0.0002046
					Сажа (583)	0.0039666	0.0001098
					Сера диоксид (516)	0.0062334	0.0001647
					Углерод оксид (584)	0.0408	0.001098
					Бенз/а/пирен (54)	6.00E-08	2.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0008502	0.000022
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0204	0.000549
	Дизельный генератор	1031	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.24308	0.0067011
					Азота оксид (6)	0.0395006	0.0010889
Сажа (583)					0.02065	0.0005844	
Сера диоксид (516)					0.03245	0.0008766	
Углерод оксид (584)					0.2124	0.005844	
Бенз/а/пирен (54)					0.0000004	1.00E-08	
Формальдегид (609)					0.004425	0.0001169	
Углеводороды пр. C12-C19 (10)					0.1062	0.002922	

1	2	3	4	5	6		
	Дизельный генератор	1032	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	1.2842669	0.0334208
					Азота оксид (6)	0.2086931	0.0054309
					Сажа (583)	0.0836108	0.0020888
					Сера диоксид (516)	0.2006669	0.005222
					Углерод оксид (584)	1.0367777	0.0271544
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000021	6.00E-08
					Формальдегид (609)	0.0200669	0.0005222
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4849446	0.0125328
Вспомогательный бензиновый генератор	1033	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0002334	0.0000059	
				Азота оксид (6)	0.0000378	0.000001	
				Сера диоксид (516)	0.0000936	0.0000024	
				Углерод оксид (584)	0.0193752	0.0004883	
				Бензин (60)	0.0031248	0.0000788	
Вспомогательный бензиновый генератор	1034	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0001945	0.0000049	
				Азота оксид (6)	0.0000315	0.0000008	
				Сера диоксид (516)	0.000078	0.000002	
				Углерод оксид (584)	0.016146	0.0004069	
Бензиновый генератор насосов	1035	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0006613	0.0000167	
				Азота оксид (6)	0.0001071	0.0000027	
				Сера диоксид (516)	0.0002652	0.0000067	
				Углерод оксид (584)	0.0548964	0.0013834	
Вспомогательный бензиновый генератор	1036	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0000778	0.000002	
				Азота оксид (6)	0.0000126	0.0000003	
				Сера диоксид (516)	0.0000312	0.0000008	
				Углерод оксид (584)	0.0064584	0.0001628	
Вспомогательный бензиновый генератор	1037	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0000778	0.000002	
				Азота оксид (6)	0.0000126	0.0000003	
				Сера диоксид (516)	0.0000312	0.0000008	
				Углерод оксид (584)	0.0064584	0.0001628	
Бензиновый генератор насосов	1038	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0008558	0.0000216	
				Азота оксид (6)	0.0001386	0.0000035	

1	2	3	4	5	6		
					Сера диоксид (516)	0.0003432	0.000087
					Углерод оксид (584)	0.0710424	0.0017903
					Бензин (60)	0.0114576	0.0002888
	Вспомогательный бензиновый генератор	1039	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.000389	0.0000174
					Азота оксид (6)	0.000063	0.0000028
					Сера диоксид (516)	0.000156	0.000007
					Углерод оксид (584)	0.032292	0.0014415
					Бензин (60)	0.005208	0.0002325
	Вспомогательный бензиновый генератор	1040	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0000778	0.000002
					Азота оксид (6)	0.0000126	0.0000003
					Сера диоксид (516)	0.0000312	0.0000008
					Углерод оксид (584)	0.0064584	0.0001628
					Бензин (60)	0.0010416	0.0000263
	Воздухонагревательная установка	1041	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0041125	0.000104
					Азота оксид (6)	0.0006685	0.000017
					Сажа (583)	0.0000615	0.0000015
					Сера диоксид (516)	0.0080575	0.000204
					Углерод оксид (584)	0.0141815	0.000359
	Дизельный генератор насосов	1045	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0576798	0.0038719
					Азота оксид (6)	0.0093732	0.0006292
					Сажа (583)	0.0049002	0.0003377
					Сера диоксид (516)	0.0076998	0.0005065
					Углерод оксид (584)	0.0504	0.0033767
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	6.00E-09
					Формальдегид (609)	0.00105	0.0000675
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0252	0.0016883
	Генератор	1046	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.064089	0.0020201
					Азота оксид (6)	0.0104145	0.0003283
					Сажа (583)	0.0054445	0.0001762
					Сера диоксид (516)	0.0085555	0.0002643
					Углерод оксид (584)	0.056	0.0017618
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	3.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0011665	0.0000352
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.028	0.0008809
	Вспомогательный генератор	1047	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0265512	0.0007637

1	2	3	4	5	6		
					Азота оксид (6)	0.0043146	0.0001241
					Сажа (583)	0.0022556	0.0000666
					Сера диоксид (516)	0.0035444	0.0000999
					Углерод оксид (584)	0.0232	0.000666
					Бенз/а/пирен (54)	4.00E-08	1.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0004834	0.0000133
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0116	0.000333
	Дизельный генератор вакуумной установки	1048	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.336467	0.008944
					Азота оксид (6)	0.054676	0.0014534
					Сажа (583)	0.028583	0.00078
					Сера диоксид (516)	0.044917	0.00117
					Углерод оксид (584)	0.294	0.0078
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000005	1.00E-08
					Формальдегид (609)	0.006125	0.000156
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.147	0.0039
	Генератор	1049	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.2316356	0.0058686
					Азота оксид (6)	0.0376408	0.0009537
					Сажа (583)	0.0196778	0.0005118
					Сера диоксид (516)	0.0309222	0.0007677
					Углерод оксид (584)	0.2024	0.005118
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	9.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0042166	0.0001024
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1012	0.002559
	Бензиновый генератор насосов	1050	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0006224	0.0000157
					Азота оксид (6)	0.0001008	0.0000025
					Сера диоксид (516)	0.0002496	0.0000063
					Углерод оксид (584)	0.0516672	0.001302
					Бензин (60)	0.0083328	0.00021
	Бензиновый генератор насосов	1051	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.000389	0.0000098
					Азота оксид (6)	0.000063	0.0000016
					Сера диоксид (516)	0.000156	0.0000039
					Углерод оксид (584)	0.032292	0.0008138
					Бензин (60)	0.005208	0.0001313
	Вспомогательный бензиновый генератор	1052	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0001556	0.0000039

1	2	3	4	5	6		
					Азота оксид (6)	0.0000252	0.0000006
					Сера диоксид (516)	0.0000624	0.0000016
					Углерод оксид (584)	0.0129168	0.0003255
					Бензин (60)	0.0020832	0.0000525
	Вспомогательный бензиновый генератор	1053	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0006224	0.0000231
					Азота оксид (6)	0.0001008	0.0000037
					Сера диоксид (516)	0.0002496	0.0000093
					Углерод оксид (584)	0.0516672	0.0019158
					Бензин (60)	0.0083328	0.000309
	Бензиновый генератор компрессора	1054	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0000778	0.000002
					Азота оксид (6)	0.0000126	0.0000003
					Сера диоксид (516)	0.0000312	0.0000008
					Углерод оксид (584)	0.0064584	0.0001628
					Бензин (60)	0.0010416	0.0000263
	Дизельный генератор	1055	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.16686	0.005185
					Азота оксид (6)	0.0271149	0.0008426
					Сажа (583)	0.014175	0.0004522
					Сера диоксид (516)	0.022275	0.0006783
					Углерод оксид (584)	0.1458	0.0045218
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	8.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0030375	0.0000904
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0729	0.0022609
	Воздухонагревательная установка	1058	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0074782	0.0001884
					Азота оксид (6)	0.0012152	0.0000306
					Сажа (583)	0.0009426	0.0000238
					Сера диоксид (516)	0.0221676	0.0005586
					Углерод оксид (584)	0.0515736	0.0012996
	Воздухонагревательная установка	1059	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.009396	0.0019256
					Азота оксид (6)	0.0015272	0.0003128
					Сажа (583)	0.001184	0.0002424
					Сера диоксид (516)	0.027852	0.0057088
					Углерод оксид (584)	0.0647992	0.0132824
	Дизельный генератор насосов	1060	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0219734	0.0006261
					Азота оксид (6)	0.0035706	0.0001017
					Сажа (583)	0.0018666	0.0000546

1	2	3	4	5	6		
					Сера диоксид (516)	0.0029334	0.0000819
					Углерод оксид (584)	0.0192	0.000546
					Бенз/а/пирен (54)	4.00E-08	1.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0004	0.0000109
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0096	0.000273
	Дизельный генератор насосов	1061	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0160222	0.0004197
					Азота оксид (6)	0.0026036	0.0000682
					Сажа (583)	0.0013612	0.0000366
					Сера диоксид (516)	0.0021388	0.0000549
					Углерод оксид (584)	0.014	0.000366
					Бенз/а/пирен (54)	2.00E-08	7.00E-10
					Формальдегид (609)	0.0002916	0.0000073
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.007	0.000183
	Дизельный генератор	1062	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0466932	0.0438191
					Азота оксид (6)	0.0075876	0.0071206
					Сажа (583)	0.0039666	0.0038214
					Сера диоксид (516)	0.0062334	0.0057321
					Углерод оксид (584)	0.0408	0.0382143
					Бенз/а/пирен (54)	6.00E-08	7.00E-08
					Формальдегид (609)	0.0008499	0.0007643
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0204	0.0191072
	Генератор	1063	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	5.046999	0.10836
					Азота оксид (6)	0.820137	0.0176085
					Сажа (583)	0.428751	0.00945
					Сера диоксид (516)	0.673749	0.014175
					Углерод оксид (584)	4.41	0.0945
					Бенз/а/пирен (54)	0.000009	0.0000002
					Формальдегид (609)	0.091875	0.00189
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.205	0.04725
	Генератор	1064	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	7.84	0.168
					Азота оксид (6)	1.274	0.0273
					Сажа (583)	0.5104165	0.0105
					Сера диоксид (516)	1.225	0.02625
					Углерод оксид (584)	6.3291665	0.1365

1	2	3	4	5	6		
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000125	0.0000003
					Формальдегид (609)	0.1225	0.002625
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.9604165	0.063
	Воздухонагревательная установка	1065	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.220402	0.005554
					Азота оксид (6)	0.035816	0.000902
					Сажа (583)	0.027778	0.0007
					Сера диоксид (516)	0.653338	0.016464
					Углерод оксид (584)	1.520012	0.038304
	Дизельный генератор компрессора	1066	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0423444	0.0008772
					Азота оксид (6)	0.006881	0.0001425
					Сажа (583)	0.0035972	0.0000765
					Сера диоксид (516)	0.0056528	0.0001148
					Углерод оксид (584)	0.037	0.000765
					Бенз/а/пирен (54)	7.00E-08	1.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0007708	0.0000153
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0185	0.0003825
	Дизельная гидравлическая силовая установка	1067	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0924712	0.0027245
					Азота оксид (6)	0.0150264	0.0004427
					Сажа (583)	0.0078556	0.0002376
					Сера диоксид (516)	0.0123444	0.0003564
					Углерод оксид (584)	0.0808	0.002376
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	4.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0016832	0.0000475
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0404	0.001188
	Генератор	1068	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0622576	0.0018438
					Азота оксид (6)	0.0101168	0.0002996
					Сажа (583)	0.0052888	0.0001608
					Сера диоксид (516)	0.0083112	0.0002412
					Углерод оксид (584)	0.0544	0.001608
					Бенз/а/пирен (54)	8.00E-08	3.00E-09
					Формальдегид (609)	0.0011332	0.0000322
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0272	0.000804
	Бензиновый генератор компрессора	1069	9597388	5146137	Азота диоксид (4)	0.0001556	0.0000039
					Азота оксид (6)	0.0000252	0.0000006

1	2	3	4	5	6		
					Сера диоксид (516)	0.0000624	0.0000016
					Углерод оксид (584)	0.0129168	0.0003255
					Бензин (60)	0.0020832	0.0000525
ЖПК 1	Генератор	1113	9597613	5146004	Азота диоксид (4)	4.08	46.656
					Азота оксид (6)	0.663	7.5816
					Сажа (583)	0.2833	3.24
					Сера диоксид (516)	0.5667	6.48
					Углерод оксид (584)	3.4	38.88
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000061	0.0000713
					Формальдегид (609)	0.0708	0.7776
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.7	19.44
	Генератор	1114	9597613	5146004	Азота диоксид (4)	1.0667	1.152
					Азота оксид (6)	0.1733	0.1872
					Сажа (583)	0.0694	0.072
					Сера диоксид (516)	0.1667	0.18
					Углерод оксид (584)	0.8611	0.936
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000017	0.000002
					Формальдегид (609)	0.0167	0.018
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4028	0.432
	Генератор	1115	9597613	5146001	Азота диоксид (4)	0.5047	0.037152
					Азота оксид (6)	0.082	0.0060372
					Сажа (583)	0.0429	0.00324
					Сера диоксид (516)	0.0674	0.00486
					Углерод оксид (584)	0.441	0.0324
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000008	0.00000059
					Формальдегид (609)	0.0092	0.000648
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2205	0.0162
	Котел	1118	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	0.2475	2.1381449
					Азота оксид (6)	0.0402	0.3474485
					Сажа (583)	0.0163	0.14094
					Сера диоксид (516)	0.3837	3.3149088
Углерод оксид (584)					0.8926	7.7122368	
Резервуары ГСМ	1121	9597621	5146009	Сероводород (518)	0.00012	0.0000184	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.0065664	
Система подачи ГСМ	1122	9597621	5146001	Сероводород (518)	0.000025	0.0002155	

1	2	3	4	5	6							
	Механическая мастерская Механическая мастерская	1124	9597628	5146001	Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0033	0.0285199					
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0089	0.0767565					
					Серная кислота (517)	0.00012	0.0002103					
					Эмульсол (1435*)	0.00000032	6.90E-08					
					Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0005184					
					Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0003456					
					Участок покраски	6151	9597637	5146001	Ксилол (322)	0.0667	0.018875	
									Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.028875	
					ЖПК 2	Генератор	1125	9597613	5145973	Азота диоксид (4)	6.12	11.664
										Азота оксид (6)	0.9945	1.8954
Сажа (583)	0.425	0.81										
Сера диоксид (516)	0.85	1.62										
Углерод оксид (584)	5.1	9.72										
Бенз/а/пирен (54)	0.0000092	0.0000178										
Формальдегид (609)	0.1063	0.1944										
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.55	4.86										
Генератор	1126	9597613	5145970	Азота диоксид (4)		1.6	0.288					
				Азота оксид (6)		0.26	0.0468					
				Сажа (583)		0.1042	0.018					
				Сера диоксид (516)		0.25	0.045					
				Углерод оксид (584)		1.2917	0.234					
				Бенз/а/пирен (54)		0.0000025	0.0000005					
				Формальдегид (609)		0.025	0.0045					
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.6042	0.108										
Генератор	1127	9597613	5145967	Азота диоксид (4)		0.5047	0.006192					
				Азота оксид (6)		0.082	0.0010062					
				Сажа (583)		0.0429	0.00054					
				Сера диоксид (516)		0.0674	0.00081					
				Углерод оксид (584)		0.441	0.0054					
				Бенз/а/пирен (54)		0.0000008	9.9E-09					
				Формальдегид (609)		0.0092	0.000108					
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2205	0.0027										
Котел	1130	9597600	5146001	Азота диоксид (4)		0.2475	0.5345362					
				Азота оксид (6)		0.0402	0.0868621					

1	2	3	4	5	6		
					Сажа (583)	0.0163	0.035235
					Сера диоксид (516)	0.3837	0.8287272
					Углерод оксид (584)	0.8926	1.9280592
	Резервуары ГСМ	1133	9597621	5145975	Сероводород (518)	0.00012	0.00001
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0418	0.0034
	Система подачи ГСМ	1134	9597621	5145967	Сероводород (518)	0.000025	0.0001293
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0033	0.017112
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0089	0.0460539
	Механическая мастерская Механическая мастерская	1136	9597628	5145967	Серная кислота (517)	0.00012	0.0002103
					Эмульсол (1435*)	0.00000032	6.90E-08
					Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0005184
	Участок покраски	6152	9597637	5145967	Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0003456
					Ксилол (322)	0.0667	0.018875
Уайт-спирит (1294*)					0.1556	0.028875	
Генератор	1137	9597708	5145901	Азота диоксид (4)	6.12	11.664	
				Азота оксид (6)	0.9945	1.8954	
				Сажа (583)	0.425	0.81	
				Сера диоксид (516)	0.85	1.62	
				Углерод оксид (584)	5.1	9.72	
				Бенз/а/пирен (54)	0.0000092	0.0000178	
				Формальдегид (609)	0.1063	0.1944	
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2.55	4.86	
	Генератор	1138	9597705	5145901	Азота диоксид (4)	1.6	0.288
					Азота оксид (6)	0.26	0.0468
					Сажа (583)	0.1042	0.018
					Сера диоксид (516)	0.25	0.045
					Углерод оксид (584)	1.2917	0.234
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000025	0.0000005
					Формальдегид (609)	0.025	0.0045
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.6042	0.108				
	Генератор	1139	9597702	5145901	Азота диоксид (4)	0.5047	0.006192
					Азота оксид (6)	0.082	0.0010062
					Сажа (583)	0.0429	0.00054
					Сера диоксид (516)	0.0674	0.00081

1	2	3	4	5	6		
ЖПК 3					Углерод оксид (584)	0.441	0.0054
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000008	9.9E-09
					Формальдегид (609)	0.0092	0.000108
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2205	0.0027
	Котел	1142	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	0.2475	0.5345362
					Азота оксид (6)	0.0402	0.0868621
					Сажа (583)	0.0163	0.035235
					Сера диоксид (516)	0.3837	0.8287272
	Резервуары ГСМ	1145	9597705	5145909	Углерод оксид (584)	0.8926	1.9280592
					Сероводород (518)	0.00012	0.00001
	Система подачи ГСМ	1146	9597703	5145895	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.0034
					Сероводород (518)	0.000025	0.0001293
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0033	0.017112
	Механическая мастерская Механическая мастерская	1148	9597660	5145913	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0089	0.0460539
					Серная кислота (517)	0.00012	0.0002103
					Эмульсол (1435*)	0.00000032	6.90E-08
	Участок покраски	6153	9597705	5145925	Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0005184
					Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0003456
					Ксилол (322)	0.0667	0.018875
	Генератор	1160	9597660	5145807	Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.028875
Азота диоксид (4)					6.12	11.664	
Азота оксид (6)					0.9945	1.8954	
Сажа (583)					0.425	0.81	
Сера диоксид (516)					0.85	1.62	
Углерод оксид (584)					5.1	9.72	
Бенз/а/пирен (54)					0.0000092	0.0000178	
Формальдегид (609)					0.1063	0.1944	
Генератор		1161	9597660	5145807	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.55	4.86
					Азота диоксид (4)	1.6	0.288
					Азота оксид (6)	0.26	0.0468
					Сажа (583)	0.1042	0.018
					Сера диоксид (516)	0.25	0.045
					Углерод оксид (584)	1.2917	0.234
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000025	0.0000005

1	2	3	4	5	6		
ЖПК 4					Формальдегид (609)	0.025	0.0045
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.6042	0.108
	Генератор	1162	9597660	5145804	Азота диоксид (4)	0.5047	0.006192
					Азота оксид (6)	0.082	0.0010062
					Сажа (583)	0.0429	0.00054
					Сера диоксид (516)	0.0674	0.00081
					Углерод оксид (584)	0.441	0.0054
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000008	9.9E-09
					Формальдегид (609)	0.0092	0.000108
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2205	0.0027
	Котел	1165	9597600	5146001	Азота диоксид (4)	0.2475	0.5345362
					Азота оксид (6)	0.0402	0.0868621
					Сажа (583)	0.0163	0.035235
					Сера диоксид (516)	0.3837	0.8287272
					Углерод оксид (584)	0.8926	1.9280592
	Резервуары ГСМ	1168	9597668	5145807	Сероводород (518)	0.00012	0.00001
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.0034
	Система подачи ГСМ	1169	9597654	5145805	Сероводород (518)	0.000025	0.0001293
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0033	0.017112
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0089	0.0460539
	Механическая мастерская Механическая мастерская	1171	9597674	5145807	Серная кислота (517)	0.00012	0.0002103
					Эмульсол (1435*)	0.00000032	6.90E-08
					Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0005184
Пыль абразивная (1027*)					0.0016	0.0003456	
Участок покраски	6154	9597674	9597674	Ксилол (322)	0.0667	0.018875	
				Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.028875	
Генератор Volvo-Penta	1149	9597394	5146111	Азота диоксид (4)	3.816	41.9883855	
				Азота оксид (6)	0.6201	6.8231126	
				Сажа (583)	0.265	2.9158601	
				Сера диоксид (516)	0.53	5.8317202	
				Углерод оксид (584)	3.18	34.9903212	
				Бенз/а/пирен (54)	0.0000057	0.0000641	
				Формальдегид (609)	0.0663	0.6998064	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.59	17.4951606	

1	2	3	4	5	6		
ЖПК "Karlygash"	Генератор Mitsubishi	1150	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	3.816	41.9883855
					Азота оксид (6)	0.6201	6.8231126
					Сажа (583)	0.265	2.9158601
					Сера диоксид (516)	0.53	5.8317202
					Углерод оксид (584)	3.18	34.9903212
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000057	0.0000641
					Формальдегид (609)	0.0663	0.6998064
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.59	17.4951606
	Резервный генератор	1151	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	2.4168	14.5678853
					Азота оксид (6)	0.3927	2.3672814
					Сажа (583)	0.1678	1.0116587
					Сера диоксид (516)	0.3357	2.0233174
					Углерод оксид (584)	2.014	12.1399044
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000036	0.0000223
					Формальдегид (609)	0.042	0.2427981
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.007	6.0699522
	Генератор аварийный Volvo-Penta	1152	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	1.2693	0.0476502
					Азота оксид (6)	0.2063	0.0077432
					Сажа (583)	0.0826	0.0029781
					Сера диоксид (516)	0.1983	0.0074453
					Углерод оксид (584)	1.0247	0.0387158
					Бенз/а/пирен (54)	0.000002	0.000000082
					Формальдегид (609)	0.0198	0.0007445
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4793	0.0178688
	Резервуары ГСМ	1153	9597300	5146111	Сероводород (518)	0.00015	0.0000702
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.000087	0.000097
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0521	0.0250131
	Котел Garioni Naval	1154	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	0.1351	0.1400364
					Азота оксид (6)	0.022	0.0227559
					Сажа (583)	0.0087	0.0089978
					Сера диоксид (516)	0.2042	0.2116284
					Углерод оксид (584)	0.475	0.4923601
	Мотопомпа IVECO	1155	9597300	5146111	Азота диоксид (4)	0.1373	0.0161611
Азота оксид (6)					0.0223	0.0026262	

1	2	3	4	5	6					
					Сажа (583)	0.0117	0.0014094			
					Сера диоксид (516)	0.0183	0.0021141			
					Углерод оксид (584)	0.12	0.014094			
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	2.60E-08			
					Формальдегид (609)	0.0025	0.0002819			
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.06	0.007047			
	Система подачи ГСМ	1156	9597300	5146111	Сероводород (518)	0.000022	0.0006788			
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0077	0.2417661			
	Механическая мастерская	1157	9597300	5146111	Эмульсол (1435*)	0.0000061	0.0000122			
					Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0031536			
					Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0021024			
	Участок покраски	6155	9597300	5146111	Ксилол (322)	0.0667	0.0755			
Уайт-спирит (1294*)					0.1556	0.1155				
Генератор	1172	9597563	5145456	Азота диоксид (4)	2.4587	13.2269421				
				Азота оксид (6)	0.3995	2.1493781				
				Сажа (583)	0.1729	0.951939				
				Сера диоксид (516)	0.5763	3.0562253				
				Углерод оксид (584)	2.4587	13.0265339				
				Бенз/а/пирен (54)	0.0000054	0.0000281				
				Формальдегид (609)	0.0461	0.2505103				
				Углеводороды пр. С12-С19 (10)	1.1525	6.2627567				
				Генератор	1173	9597563	5145456	Азота диоксид (4)	2.4587	13.2269421
								Азота оксид (6)	0.3995	2.1493781
								Сажа (583)	0.1729	0.951939
								Сера диоксид (516)	0.5763	3.0562253
	Углерод оксид (584)	2.4587	13.0265339							
	Бенз/а/пирен (54)	0.0000054	0.0000281							
	Формальдегид (609)	0.0461	0.2505103							
	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	1.1525	6.2627567							
	Генератор (резервный)	1174	9597561	5145456	Азота диоксид (4)	1.3227	0.3422511			
					Азота оксид (6)	0.2149	0.0556158			
					Сажа (583)	0.0861	0.0213907			
					Сера диоксид (516)	0.2067	0.0534767			
					Углерод оксид (584)	1.0678	0.278079			

1	2	3	4	5	6		
ЖПК "Nur"					Бенз/а/пирен (54)	0.0000021	0.0000059
					Формальдегид (609)	0.0207	0.0053477
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4994	0.1283442
	Котел Garioni Naval	1175	9597566	5145453	Азота диоксид (4)	0.0806	0.1350656
					Азота оксид (6)	0.0131	0.0219482
					Сажа (583)	0.0053	0.0089129
					Сера диоксид (516)	0.125	0.2096314
					Углерод оксид (584)	0.2909	0.4877138
	Пожарная мотопомпа	1176	9597565	5145443	Азота диоксид (4)	0.1963	0.0011036
					Азота оксид (6)	0.0319	0.0001793
					Сажа (583)	0.0128	0.000069
					Сера диоксид (516)	0.0307	0.0001724
					Углерод оксид (584)	0.1584	0.0008967
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	1.90E-09
					Формальдегид (609)	0.0031	0.0000172
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.0004138
	Пожарная мотопомпа	1177	9597561	5145443	Азота диоксид (4)	0.1963	0.0011036
					Азота оксид (6)	0.0319	0.0001793
					Сажа (583)	0.0128	0.000069
					Сера диоксид (516)	0.0307	0.0001724
					Углерод оксид (584)	0.1584	0.0008967
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	1.90E-09
					Формальдегид (609)	0.0031	0.0000172
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.0004138
	Пожарная мотопомпа	1178	9597558	5145443	Азота диоксид (4)	0.1963	0.0011036
					Азота оксид (6)	0.0319	0.0001793
					Сажа (583)	0.0128	0.000069
				Сера диоксид (516)	0.0307	0.0001724	
				Углерод оксид (584)	0.1584	0.0008967	
				Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	1.9E-09	
				Формальдегид (609)	0.0031	0.0000172	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.0004138	
Резервуары ГСМ	1180	9597571	5145464	Сероводород (518)	0.00012	0.0000252	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00052	0.0001028	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.0089671	

1	2	3	4	5	6		
	Система подачи ГСМ	1181	9597563	5145476	Сероводород (518)	0.000018	0.0005657
					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0061	0.1918348
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0064	0.2014816
	Механическая мастерская	1182	9597563	5145471	Эмульсол (1435*)	0.0000051	0.0000067
					Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0031536
					Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0021024
	Участок покраски	6156	9597563	5145480	Ксилол (322)	0.0667	0.1252
					Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.2372
		Генератор	1183	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	2.4587
Азота оксид (6)						0.3995	1.9173289
Сажа (583)						0.1729	0.8491666
Сера диоксид (516)						0.5763	2.7262719
Углерод оксид (584)						2.4587	11.6201752
Бенз/а/пирен (54)						0.0000054	0.000025
Формальдегид (609)						0.0461	0.2234649
Углеводороды пр. С12-С19 (10)		1.1525	5.5866227				
Генератор		1184	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	2.4587	11.7989471
					Азота оксид (6)	0.3995	1.9173289
					Сажа (583)	0.1729	0.8491666
					Сера диоксид (516)	0.5763	2.7262719
					Углерод оксид (584)	2.4587	11.6201752
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000054	0.000025
					Формальдегид (609)	0.0461	0.2234649
Углеводороды пр. С12-С19 (10)		1.1525	5.5866227				
Генератор (резервный)		1185	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	1.3227	0.2116392
					Азота оксид (6)	0.2149	0.0343914
					Сажа (583)	0.0861	0.0132274
					Сера диоксид (516)	0.2067	0.0330686
					Углерод оксид (584)	1.0678	0.1719568
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000021	0.0000036
					Формальдегид (609)	0.0207	0.0033069
Углеводороды пр. С12-С19 (10)		0.4994	0.0793647				
Резервуары ГСМ	1186	9597566	5145345	Сероводород (518)	0.00012	0.0000203	

1	2	3	4	5	6		
ЖПК "Shapagat"					Масло минеральное нефтяное (716*)	0.00052	0.0001017
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.0072257
	Котел Garioni Naval	1187	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	0.0806	0.084648
					Азота оксид (6)	0.0131	0.0137553
					Сажа (583)	0.0053	0.0055859
					Сера диоксид (516)	0.125	0.1313796
					Углерод оксид (584)	0.2909	0.3056587
	Пожарная мотопомпа IVECO	1188	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	0.1963	0.0198079
					Азота оксид (6)	0.0319	0.0032188
					Сажа (583)	0.0128	0.001238
					Сера диоксид (516)	0.0307	0.003095
					Углерод оксид (584)	0.1584	0.0160939
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	0.000000034
					Формальдегид (609)	0.0031	0.0003095
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.0074279
	Пожарная мотопомпа IVECO	1189	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	0.1963	0.0198079
					Азота оксид (6)	0.0319	0.0032188
					Сажа (583)	0.0128	0.001238
					Сера диоксид (516)	0.0307	0.003095
					Углерод оксид (584)	0.1584	0.0160939
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	0.000000034
					Формальдегид (609)	0.0031	0.0003095
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.0074279
Пожарная мотопомпа IVECO	1190	9597566	5145345	Азота диоксид (4)	0.1963	0.0198079	
				Азота оксид (6)	0.0319	0.0032188	
				Сажа (583)	0.0128	0.001238	
				Сера диоксид (516)	0.0307	0.003095	
				Углерод оксид (584)	0.1584	0.0160939	
				Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	0.000000034	
				Формальдегид (609)	0.0031	0.0003095	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.0074279	
Система подачи ГСМ	1191	9597566	5145345	Сероводород (518)	0.000018	0.0005657	
				Масло минеральное нефтяное (716*)	0.0061	0.1918347	

1	2	3	4	5	6		
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0064	0.2014817
	Механическая мастерская	1192	9597566	5145345	Эмульсол (1435*)	0.0000051	0.0000067
					Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0031536
					Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0021024
	Участок покраски	6157	9597566	5145345	Ксилол (322)	0.0162	0.0755
					Уайт-спирит (1294*)	0.0194	0.1155
	Генератор	0314	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	0.8412	3.7152
					Азота оксид (6)	0.1367	0.60372
					Сажа (583)	0.0715	0.324
					Сера диоксид (516)	0.1123	0.486
					Углерод оксид (584)	0.735	3.24
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000013	0.0000059
					Формальдегид (609)	0.0153	0.0648
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.3675	1.62
	Генератор	0315	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	4.704	8.64
					Азота оксид (6)	0.7644	1.404
					Сажа (583)	0.3063	0.54
					Сера диоксид (516)	0.735	1.35
					Углерод оксид (584)	3.7975	7.02
					Бенз/а/пирен (54)	0.000007	0.0000149
					Формальдегид (609)	0.0735	0.135
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	1.7763	3.24
	Генератор	0316	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	3.84	4.536
					Азота оксид (6)	0.624	0.7371
					Сажа (583)	0.2667	0.315
					Сера диоксид (516)	0.5333	0.63
					Углерод оксид (584)	3.2	3.78
					Бенз/а/пирен (54)	0.0000058	0.0000069
					Формальдегид (609)	0.0667	0.0756
					Углеводороды пр. С12-С19 (10)	1.6	1.89
	Теплопушка	0317	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	0.0797	0.1033475
					Азота оксид (6)	0.013	0.016794
					Сажа (583)	0.0056	0.0072
					Сера диоксид (516)	0.1307	0.169344
					Углерод оксид (584)	0.304	0.393984

1	2	3	4	5	6		
Участки подрядных организаций	Сварочный пост Сварочный пост	0318	9597373	5146109	Железа оксид (274)	0.0099	0.102528
					Марганец и его соединения (327)	0.00089	0.009216
					Хром шестивалентный (647)	0.00056	0.00576
					Азота диоксид (4)	0.0083	0.003
					Фториды неорганические (615)	0.002	0.020736
	Теплопушка	0319	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	0.2154	0.2791853
					Азота оксид (6)	0.035	0.0453676
					Сажа (583)	0.0146	0.0189
					Сера диоксид (516)	0.343	0.444528
					Углерод оксид (584)	0.798	1.034208
	Теплопушка	0320	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	0.0493	0.0639571
					Азота оксид (6)	0.008	0.010393
					Сажа (583)	0.0035	0.0045
					Сера диоксид (516)	0.0817	0.10584
					Углерод оксид (584)	0.19	0.24624
	Теплопушка	0321	9597373	5146109	Азота диоксид (4)	0.1002	0.1299001
					Азота оксид (6)	0.0163	0.0211088
					Сажа (583)	0.0069	0.009
					Сера диоксид (516)	0.1633	0.21168
					Углерод оксид (584)	0.38	0.49248
	Участок покраски	6175	9597373	5146109	Ксилол (322)	0.0667	0.11834
					Сольвент нафта (1149*)	0.0058	0.01656
					Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.20156
Система перекачки дизельного топлива	6176	9597373	5146109	Сероводород (518)	0.0000074	0.0002319	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0026186	0.0825816	
Резервуары ГСМ	6177	9597373	5146109	Сероводород (518)	0.000003	0.0000785	
				Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0012	0.0279416	
Сварочный пост	6179	9597373	5146109	Железа оксид (274)	0.0258	0.0488912	
				Марганец и его соединения (327)	0.0007	0.0038064	
				Хром шестивалентный (647)	0.00022	0.002304	
				Азота диоксид (4)	0.0189	0.00682	
				Углерод оксид (584)	0.0181	0.0065	

1	2	3	4	5	6		
					Фториды неорганические (615)	0.0008	0.0082944
	Пескоструйные работы	6180	9597373	5146109	Взвешенные частицы (116)	0.0007	0.0002401
					Пыль неорг., SiO2: 70-20%	0.0004	0.0001601
	Механическая мастерская	6181	9597373	9597373	Эмульсол (1435*)	0.000001	0.0000012
					Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.0895104
Остров DC05	Генератор	3544	9593434	5138231	Азота диоксид (4)	0.1374	0.0493812
					Азота оксид (6)	0.0223	0.0080244
					Сажа (583)	0.0117	0.0043065
					Сера диоксид (516)	0.0183	0.0064598
					Углерод оксид (584)	0.12	0.043065
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	7.90E-08
					Формальдегид (609)	0.0025	0.0008613
					Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.0215325
	Генератор	3545	9593442	5138231	Азота диоксид (4)	1.8474	0.0978186
					Азота оксид (6)	0.3002	0.0158955
					Сажа (583)	0.1203	0.0061137
					Сера диоксид (516)	0.2887	0.0152842
					Углерод оксид (584)	1.4914	0.0794776
					Бенз/а/пирен (54)	0.00000029	0.00000017
					Формальдегид (609)	0.0289	0.0015284
Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.6976	0.036682					



АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ



KZB338C3E682613DC6

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.06.E0449

20 Тамыз 2021 жылдан

20 Тамыз 2026 жылға дейін жарамды

БСН 000241000874, "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." филиалы, заңды мекен-жайы: Қазақстан, Атырауская область, Атырау г.а., Смағұлов к-ші 1, нақты мекен-жайы: Қазақстан, Атырауская область, Атырау г.а., Атырау облысы, Мақат ауданы, НКОК Н.В. ауысымдық қалашығының тұрғын ауданы; Қазақстан, Атырауская область, Атырау г.а., Атырау облысы, Қашаған кен орнындағы теңіз кешенінің жасанды Д аралы, 9 модуль Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар (СЗ) талаптарына сәйкес аккредиттелген.

БСН 000241000874, НКОК Н.В. химиялық сынау зертханасы (теңіз кешені), заңды мекен-жайы: Қазақстан, Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Смағұлов к-ші 1, нақты мекен-жайы: Қазақстан, Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Атырау облысы, Қашаған кен орнындағы теңіз кешенінің жасанды Д аралы, 9 модуль Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар (СЗ) талаптарына сәйкес аккредиттелген.

БСН 000241000874, НКОК Н.В. химиялық сынау зертханасы, заңды мекен-жайы: Қазақстан, Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Қазақстан Республикасы, Атырау облысы, Атырау қаласы, Смағұлов к-ші 1, нақты мекен-жайы: Қазақстан, Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Атырау облысы, Мақат ауданы, НКОК Н.В. ауысымдық қалашығының тұрғын ауданы Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар (СЗ) талаптарына сәйкес аккредиттелген.

Бұл құжат тіркеушінің ақпараттық жүйесінің сәйкестікті бағалау саласындағы электронды аккредиттеу қызметі арқылы қалыптастырылған.

Бұл құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N370-ІІ Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес қағаз жүзіндегі құжатқа баламалы болып табылады.

Электрондық құжаттың дұрыстығын ғаламтор желісі арқылы тексеруге болады <https://techreg.qoldau.kz/ru/acc/subjects>

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: Сынақ зертханасы.

Аккредиттеу саласы ақпараттық жүйеде келтірілген.

Бұл құжат тіркеушінің ақпараттық жүйесінің сәйкестікті бағалау саласындағы электронды аккредиттеу қызметі арқылы қалыптастырылған.

Бұл құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N370-ІІ Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес қағаз жүзіндегі құжатқа баламалы болып табылады.

Электрондық құжаттың дұрыстығын ғаламтор желісі арқылы тексеруге болады <https://techreg.qoldau.kz/ru/acc/subjects>



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ



KZ91AD1D6124B20F64

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.06.E0449

от 20 Август 2021 г.

действителен до 20 Август 2026 г.

БИН 000241000874, Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.", юридический адрес: Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., ул.Смагулова, д. 1, фактический адрес: Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., Атырауская область, Макатский район, Жилая зона вахтового поселка НКОК Н.В.; Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., Атырауская область, Искусственный остров Д морского комплекса на месторождении Кашаган, Модуль 9 аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ).

БИН 000241000874, Химическая испытательная лаборатория НКОК Н.В. (морской комплекс), юридический адрес: Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., ул.Смагулова, д. 1, фактический адрес: Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., Атырауская область, Искусственный остров Д морского комплекса на месторождении Кашаган, Модуль 9 аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ).

БИН 000241000874, Химическая испытательная лаборатория НКОК Н.В., юридический адрес: Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., ул.Смагулова, д. 1, фактический адрес: Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., Атырауская область, Макатский район, Жилая зона вахтового поселка НКОК Н.В. аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ).

Данный документ сформирован электронным сервисом аккредитации в области оценки соответствия Регистраторской информационной системы.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете в реестре субъектов аккредитации <https://techreg.qoldau.kz/ru/acc/subjects>

Объекты оценки соответствия: Испытательная лаборатория.

Область аккредитации приведена в информационной системе.

Данный документ сформирован электронным сервисом аккредитации в области оценки соответствия Регистраторской информационной системы.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете в реестре субъектов аккредитации <https://techreg.qoldau.kz/ru/acc/subjects>

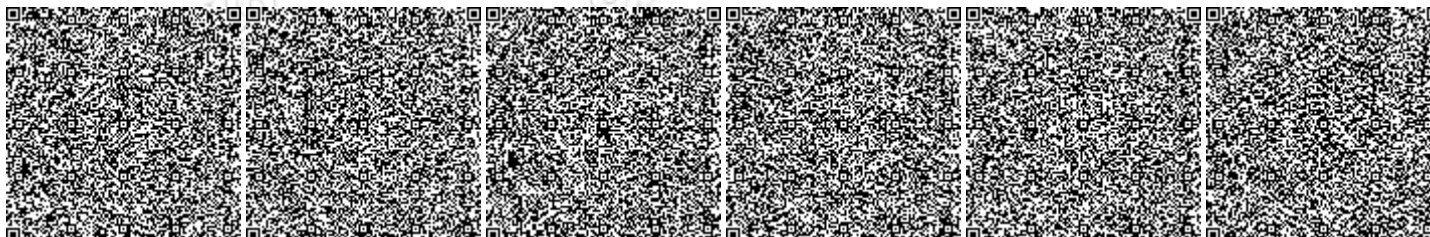
**Некоммерческое акционерное общество «Государственная корпорация «Правительство для граждан»****Справка
о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве**
дана по месту требования

Дата выдачи: 14.06.2021

Выдана:	САҒАТЖАНҚЫЗЫ ӘСЕЛ
Согласно данным национального реестра бизнес-идентификационных номеров:	
Наименование	Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."
БИН	000241000874
Регистрирующий орган	Отдел регистрации прав на недвижимое имущество и юридических лиц филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области
Вид регистрации	Учетная перерегистрация
Статус	Зарегистрирован

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата последней (пере)регистрации	24 ноября 2014 года
Дата первичной регистрации	25 февраля 2000 года
Головная организация	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."
Первый руководитель	ЛАЗАР ОЛИВЬЕ МАРИ ШАРЛЬ
Учредители (участники, члены)	
Количество участников (членов)	-
Виды деятельности	Добыча сырой нефти и попутного газа; Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок); Передача электроэнергии; Деятельность трубопроводного транспорта; Строительство трубопроводов для систем водоснабжения и канализации; Производство тепловой энергии тепловыми сетями; Распределение газообразного топлива по трубопроводам; Распределение электроэнергии; Производство электроэнергии тепловыми электростанциями; Предоставление услуг, способствующих добыче нефти и природного газа
Местонахождение	Казахстан, Атырауская область, город Атырау, улица Қайырғали Смағұлов, строение 1, почтовый индекс 060002

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
Химическая испытательная лаборатория НККК Н.В.
Физический адрес: Атырауская область, Макатский район, Жилая зона вахтового поселка

№ п/п	Код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1		Сточная вода	Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, поступающих в пруды-накопители с очищенными хозяйственно-бытовыми сточными водами после очистных сооружений вахтовых поселков «Самал». Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, поступающих в накопительные секции ПРЖТО с очищенными производственными сточными водами УКПНИГ «Болашак».	Отбор проб	Отбор проб	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ИСО 5667-1-2006 СТ РК ИСО 5667-3-2017 СТ РК ИСО 5667-10-2013
				Температура	Непосредственная оценка с помощью термометра	СТ РК 3060-2017
				pH	Электрометрический	СТ РК ИСО 10523-2013
				Электрическая проводимость	Электрометрический	СТ РК ИСО 7888-2006
				Общие взвешенные частицы	Гравиметрический	STN-00-Z73-O-SM-0016
				Сухой остаток	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85, раздел 3
				Железо (общее)	Атомная абсорбция Спектрофотометрический	STN-00-Z73-O-SM-0005 МВИ №14-09
				Растворенные анионы фториды (F ⁻), хлориды (Cl ⁻), нитриты (NO ₂ ⁻), нитраты (NO ₃ ⁻), фосфаты (PO ₄ ³⁻), сульфаты (SO ₄ ²⁻), бромиды (Br ⁻)	Жидкостная ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
				Растворенные катионы натрия (Na ⁺), аммоний (NH ₄ ⁺), калий (K ⁺), кальций (Ca ²⁺), магний (Mg ²⁺), стронций (Sr ²⁺), барий (Ba ²⁺)	Ионная хроматография	СТ РК ISO 14911-2014
				БПК5	Респирометрический	STN-00-Z73-O-SM-0015
				ХПК	Спектрофотометрический	STN-00-Z73-O-SM-0006
					Спектрофотометрический	МВИ №22-09
				Нефтепродукты (ИЖН)	Фотометрический	ГОСТ 31859-2012
					Жидкостная экстракция и газовая хроматография	СТ РК ИСО 9377-2-2018
				Содержание сероводорода	Фотометрический	ПНДФ 14.1:2-4.178-02
				Фенолы	Флуориметрический	СТ РК 2359-2013
					Спектрофотометрический	МВИ №01.00225/205-2-12
				Синтетические поверхностно- активные вещества (ПАВ, АПАВ, НПАВ)	Экстракционно-фотометрический	ГОСТ 26449.1-85 п.25
					Фотометрический	СТ РК 1983-2010
				Азот- аммонийный	Спектрофотометрический	МВИ № 39-10
					Спектрофотометрический	СТ РК ИСО 7150-1-2013/ МВИ №101-08
				Элементы в воде	Атомная эмиссионная спектроскопия с индуктивно-связанной аргонной плазмой	STN-00-Z73-O-SM-0007
				Массовая концентрация нефтепродуктов	Флуориметрический	СТ РК 2328-2013
				Нитритный азот	Спектрофотометрический	МВИ №69-09
				Нитратный азот	Спектрофотометрический	МВИ №16-09
				Общий фосфор	Спектрофотометрический	МВИ №25-10
				Сульфиды	Спектрофотометрический	МВИ №01.00225/205-73-11
Органический углерод	Сжигание	STN-00-Z73-O-SM-0001				
	Спектрофотометрический	МВИ №7-10				
Метанол	Газовая хроматография	STN-00-Z73-O-SM-0008				
2	2201 00 000 0	Питьевая вода	Гигиенические требования и контроль за качеством.	Отбор проб	Отбор проб	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ИСО 5667-5-2014

			Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан 16 марта 2015 года № 209).	<p>рН Электрическая проводимость Щелочность Активный хлор остаточный Общая жесткость Железо(общее) Растворенные анионы фториды (F⁻), хлориды (Cl⁻), нитриты (NO₂⁻), нитраты (NO₃⁻), фосфаты (PO₄³⁻), сульфаты (SO₄²⁻), бромиды (Br⁻) Сухой остаток Мутность Элементы в воде Массовая концентрация нефтепродуктов Растворенные катионы натрия (Na⁺), аммоний (NH₄⁺), калий (K⁺), кальций (Ca²⁺), магний (Mg²⁺), стронций (Sr²⁺), барий (Ba²⁺) Перманганатная окисляемость Фенолы Содержание сероводорода Азот- аммонийный Синтетические поверхностно- активные вещества (ПАВ, АПАВ, НПАВ) Метанол</p>	<p>Электрометрический Электрометрический Титриметрический Титриметрический Спектрофотометрический Расчетный Спектрофотометрический Атомная абсорбция Жидкостная ионообменная хроматография Гравиметрический Турбидиметрический Атомная эмиссионная спектроскопия с индуктивно-связанной аргонной плазмой Флуориметрический Ионная хроматография Титриметрический Флуориметрический Фотометрический Спектрометрический Спектрофотометрический Газовая хроматография</p>	<p>СТ РК ISO 10523-2013 СТ РК ИСО 7888-2006 СТ РК ИСО 9963-1-2008 ГОСТ 18190-72 МВИ № 01.00225/205-18-11 ГОСТ 31865-2012 МВИ №31-09 STN-00-Z73-O-SM-0005 ГОСТ ISO 10304-1-2016 ГОСТ 18164-72 ГОСТ 26449.1-85, раздел 3 СТ РК ИСО 7027-2007 STN-00-Z73-O-SM-0007 СТ РК 2328-2013 СТ РК ISO 14911-2014 ГОСТ 23268.12-78 СТ РК 2359-2013 ПНДФ 14.1.2:4.178-02 СТ РК ИСО 7150-1-2013 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 STN-00-Z73-O-SM-0008</p>
3	2709 00 900 9	Стабилизированная нефть	СТ РК 1347-2005. Технический регламент Евразийского экономического союза "О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 045/2017). Принят Решением Совета Евразийской экономической комиссии от 20 декабря 2017 года №89. СТ РК 1347-2005	<p>Плотность при 20°С, относительная плотность Давление насыщенных паров Содержание воды и осадка Массовая концентрация хлористых солей Общее содержание серы Сероводород/ Меркаптаны Температура потери текучести Массовое содержание механических примесей Дистилляция при атмосферном давлении Кинематическая вязкость Содержание воды Хлорорганические соединения Парафины</p>	<p>Метод вибрационной плотнометрии Метод Рейда Метод Рейда Центрифугирование Электрометрический Потенциометрическое титрование Рентгенфлуоресцентная спектрометрия Газовая хроматография Метод автоматического наклона Гравиметрический Дистилляция Капиллярная визкозиметрия Дистилляция Кулонометрическое титрование Центрифугирование Дистилляция Потенциометрическое титрование Экстракция и адсорбция</p>	<p>СТ РК 1571-2006 ГОСТ 1756-2000 СТ РК ASTM D 323-2014 СТ РК ASTM D 4007-2016 СТ РК 1693-2007 ГОСТ 21534-76 СТ РК АСТМ Д 4294-2011 СТ РК АСТМ Д 5623-2011 СТ РК АСТМ Д 5853-2010 ГОСТ 6370-1983 СТ РК 2423-2013 СТ РК АСТМ Д 445-2011 STN-00-Z73-O-SM-0009 СТ РК ИСО 10337-2004 СТ РК 1312-2004 СТ РК 1314-2004 СТ РК 1529-2006 ГОСТ 11851-85</p>
4		Природный газ	СТ РК 1666-2007	<p>Теплота сгорания, Число Воббе, Расчет плотности, относительной плотности Компоненты, кислород, H₂, He Точка росы углеводородов Точка росы воды Сероводород и меркаптаны</p>	<p>Расчетный Газовая хроматография Конденсационный Конденсационный Газовая хроматография Газовая хроматография</p>	<p>ГОСТ 31369-2008 ГОСТ 31371.7-2008 СТ РК ГОСТ Р 53762-2011 СТ РК ГОСТ Р 53763-2011 СТ РК ASTM D 5504-2015 СТ РК ГОСТ Р 53367-2011</p>

				Смола и пыль	Гравиметрический	ГОСТ 22387.4-77
				Общее содержание серы	Ультрафиолетовая флуоресценция	СТ РК ASTM D 6667-2019
				Плотность при 20°C	Расчетный	СТ РК ИСО 6976-2004
				Компонентный состав	Газовая хроматография	СТ РК ИСО 6974-6-2004
				Сероводород, метилмеркаптаны и этилмеркаптаны	Потенциометрическое титрование	ГОСТ 22387.2-97
5	2503001000	Сера техническая	ГОСТ 127.2-93	Массовая доля серы	Расчетный	ГОСТ 127.2-93, раздел 2/ СТ РК 3555-2020 STN-00-Z73-O-SP-0020
				Массовая доля золы	Гравиметрический	ГОСТ 127.2-93, раздел 3/ СТ РК 3555-2020 STN-00-Z73-O-SP-0020
				Массовая доля органических веществ	Гравиметрический	ГОСТ 127.2-93, раздел 5/ СТ РК 3555-2020 STN-00-Z73-O-SP-0020
				Массовая доля кислот	Титрование	ГОСТ 127.2-93, раздел 4/ СТ РК 3555-2020 STN-00-Z73-O-SP-0020
				Массовая доля воды	Гравиметрический	ГОСТ 127.2-93, раздел 12/ СТ РК 3555-2020 STN-00-Z73-O-SP-0020
				Механические загрязнения	Визуальный	СТ РК 3555-2020 STN-00-Z73-O-SP-0020
				Массовая доля гранул	Рассев пробы на ситах	ГОСТ 127.2-93, раздел 13/ МВИ-КЦМ-28.02-2017 СТ РК 3555-2020
				Насыпная плотность	Весовой	СТ РК 2442-2014
6		Морская вода	Программа Производственного Экологического Контроля. Месторождение Кашаган. Морские объекты Атырауской области «НКОК Н.В.»	Температура	Непосредственная оценка с помощью термометра	СТ РК 3060-2017
				pH	Электрометрический	СТ РК ISO 10523-2013
				Общие взвешенные частицы	Гравиметрический	STN-00-Z73-O-SM-0016
				Сухой остаток	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85, раздел 3
				Нефтепродукты (ИЖН)	Жидкостная экстракция и газовая хроматография	СТ РК ISO 9377-2-2018
				Массовая концентрация нефтепродуктов	Флуориметрический	СТ РК 2328-2013
				Фенолы	Флуориметрический	СТ РК 2359-2013
					Спектрофотометрический	МВИ №01.00225/205-2-12
				Синтетические поверхностно-активные вещества (ПАВ, АПАВ, НПАВ)	Фотометрический	СТ РК 1983-2010
					Спектрофотометрический	МВИ №39-10
				Железо (общее)	Спектрофотометрический	МВИ №14-09
				ХПК	Спектрофотометрический	STN-00-Z73-O-SM-0006
					Спектрофотометрический	МВИ №22-09
				БПК5	Респирометрический	STN-00-Z73-O-SM-0015
				Электрическая проводимость	Электрометрический	СТ РК ИСО 7888-2006
				Растворенный кислород	Электрохимический	СТ РК ИСО 5814-2014
				Азот - аммонийный	Спектрометрический	СТ РК ИСО 7150-1-2013
					Спектрометрический	МВИ №101-08
				Нитритный азот	Спектрофотометрический	МВИ №69-09
				Нитратный азот	Спектрофотометрический	МВИ №16-09
				Общий фосфор	Спектрофотометрический	МВИ №25-10
				Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Ni, Pb, V, Zn)	Атомная эмиссионная спектроскопия с индуктивно-связанной аргонной плазмой	STN-00-Z73-O-SM-0007
				Растворенные анионы фториды (F ⁻), хлориды (Cl ⁻), нитриты (NO ₂ ⁻), нитраты (NO ₃ ⁻), фосфаты (PO ₄ ³⁻), сульфаты (SO ₄ ²⁻), бромиды (Br ⁻)	Жидкостная ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
				Ртуть	Окисление, продувка, улавливание и детекция атомно-флуоресцентной спектрометрией методом холодного пара	STN-00-Z73-O-SM-0004
				Органический углерод	Сжигание	STN-00-Z73-O-SM-0001

			Органический углерод	Спектрофотометрический	МВИ №7-10
7		Почва	Отбор проб	Отбор проб	ГОСТ 17.4.3.01-83 ГОСТ 17.4.4.02-2017
			Нефтепродукты в почве	Газовая хроматография Газовая хроматография	МВИ №196-07 STN-00-Z73-O-SM-0002
8		Газы углеводородные сжиженные	Содержание воды	Кулонометрическое титрование	СТ РК ИСО 10101-3-2004
			Содержание воды и каустика	Визуальный	STN-00-Z73-O-SM-0033
			Сероводород и меркаптаны	Газовая хроматография Газовая хроматография	СТ РК ASTM D 5504-2015 СТ РК ASTM D 5623-2011
			Общая летучая сера	Ультрафиолетовая флуоресценция	СТ РК ASTM D 6667-2019
			Давление насыщенных паров сжиженных газов / Плотность углеводородного сжиженного газа	Расчетный	ГОСТ 28656-2019
			Углеводородной состав	Газовая хроматография	ГОСТ 10679-2019
			Давление насыщенных паров	Композиционный анализ	СТ РК ASTM D 2598-2015
9	2710198200	Смазочные масла	Цвет	Визуальный	СТ РК ASTM D 1500-2011
			Прозрачность	Визуальный	STN-00-Z73-O-SM-0021
			Общее Щелочное число	Потенциометрическое титрование	СТ РК ASTM D 2896-2017
			Общее Кислотное число	Потенциометрическое титрование	STN-00-Z73-O-SM-0026
			Содержание воды	Кулонометрическое титрование	СТ РК ASTM D 6304-2016
			Кинематическая вязкость при 40°C и 100°C	Расчет кинематической вязкости	СТ РК ASTM D7042-2015
			Температура вспышки	Физический	STN-00-Z73-O-SM-0023
				Физический	STN-00-Z73-O-SM-0025
				Физический	STN-00-Z73-O-SM-0024
			Количество частиц (ISO код, NAS код)	Спектрометрический	STN-00-Z73-O-SM-0027
				Перегонка	STN-00-Z73-O-SM-0030
			Элементный анализ	Атомно-эмиссионная спектрометрия с вращающимся дисковым электродом	STN-00-Z73-O-SM-0029
Атомно-эмиссионной спектрометрии с индуктивно связанной плазмой	СТ РК ASTM D 5185-2013				
10		Сырой попутный природный газ	Сероводород и меркаптаны	Газовая хроматография	СТ РК ASTM D 5504-2015
			Компонентный состав	Газовая хроматография	STN-00-Z73-O-SM-0034

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Химическая испытательная лаборатория НККОК Н.В. (морской комплекс)
Физический адрес: Атырауская область, Искусственный остров Д морского комплекса
на месторождении Кашаган, Модуль 9

№ п/п	Код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1		Сточная вода	Программа Производственного Экологического Контроля. Месторождение Кашаган. Морские объекты Атырауской области «НККОК Н.В.»	Отбор проб	Отбор проб	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
						СТ РК ИСО 5667-1-2006
						СТ РК ISO 5667-3-2017
						СТ РК ISO 5667-10-2013
				рН	Электрометрический	СТ РК ISO 10523-2013
				Общие взвешенные частицы	Гравиметрический	STN-00-Z73-O-SM-0016
				Сухой остаток	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85, раздел 3
				Азот - аммонийный	Спектрометрический	МВИ №101-08
				Нитриты / Нитритный азот	Ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
					Спектрофотометрический	МВИ №69-09
				Нитраты / Нитратный азот	Ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
					Спектрофотометрический	МВИ №16-09
				Хлориды	Ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
					Спектрофотометрический	МВИ №64-10
					Титриметрический	STN-00-Z73-O-SM-0013
				Нефтепродукты (ИЖН)	Газовая хроматография	СТ РК ISO 9377-2-2018
				Сульфаты	Ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
Спектрофотометрический	МВИ №6-10					
Фенолы	Спектрофотометрический	МВИ №01.00225/205-2-12				
Синтетические поверхностно- активные вещества (ПАВ, АПАВ, НПАВ)	Фотометрический	СТ РК 1983-2010				
	Спектрофотометрический	МВИ №39-10				
Фосфаты	Спектрофотометрический	МВИ №25-10				
	Ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016				
Железо (общее)	Спектрофотометрический	МВИ №14-09				
ХПК	Спектрофотометрический	STN-00-Z73-O-SM-0006				
БПК5	Респирометрический	МВИ №22-09				
2		Морская вода	Программа Производственного Экологического Контроля. Месторождение Кашаган. Морские объекты Атырауской области «НККОК Н.В.»	Отбор проб	Отбор проб	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
						СТ РК ИСО 5667-1-2006
						СТ РК ISO 5667-3-2017
						СТ РК ISO 5667-9-2013
				Температура	Непосредственная оценка с помощью термометра	СТ РК 3060-2017
рН	Электрометрический	СТ РК ISO 10523-2013				
Общие взвешенные частицы	Гравиметрический	STN-00-Z73-O-SM-0016				
Сухой остаток	Гравиметрический	ГОСТ 26449.1-85, раздел 3				

			Нефтепродукты (ИЖН)	Жидкостная экстракция и газовая хроматография	СТ РК ISO 9377-2-2018
			Фенолы	Спектрометрический	МВИ №01.00225/205-2-12
			Синтетические поверхностно- активные вещества (ПАВ, АПАВ, НПАВ)	Фотометрический	СТ РК 1983-2010
				Спектрофотометрический	МВИ №39-10
			Мутность	Нефелометрический	СТ РК ИСО 7027-2007
			Растворенные анионы фториды (F ⁻), хлориды (Cl ⁻), нитриты (NO ₂ ⁻), нитраты (NO ₃ ⁻), фосфаты (PO ₄ ³⁻), сульфаты (SO ₄ ²⁻), бромиды (Br ⁻)	Жидкостная ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
			Железо (общее)	Спектрофотометрический	МВИ №14-09
			ХПК	Спектрофотометрический	STN-00-Z73-O-SM-0006 МВИ №22-09
			БПК5	Респирометрический	STN-00-Z73-O-SM-0015
			Электрическая проводимость	Электрометрический	СТ РК ИСО 7888-2006
			Растворенный кислород	Элетрохимический	СТ РК ISO 5814-2014
			Азот - аммонийный	Спектрофотометрический	МВИ №101-08
				Спектрометрический	СТ РК ИСО 7150-1-2013
			Нитритный азот	Спектрофотометрический	МВИ №69-09
				Ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
			Нитратный азот	Спектрофотометрический	МВИ №16-09
				Ионообменная хроматография	ГОСТ ISO 10304-1-2016
			Общий фосфор / фосфаты	Спектрофотометрический	МВИ №25-10
3	2709009009	Сырая нефть	Плотность при 20°C, относительная плотность	Метод вибрационной плотнометрии	СТ РК 1571-2006
			Содержание воды и осадка	Центрифугирование	СТ РК АСТМ Д 4007-2016
			Массовая концентрация хлористых солей	Электрометрический	СТ РК 1693-2007
			Кинематическая вязкость	Расчет кинематической вязкости	СТ РК ASTM D7042-2015
4	2711210000	Попутный газ	Стандартный метод анализа природного газа с помощью газовой хроматографии	Газовая хроматография	СТ РК ASTM D1945-2019

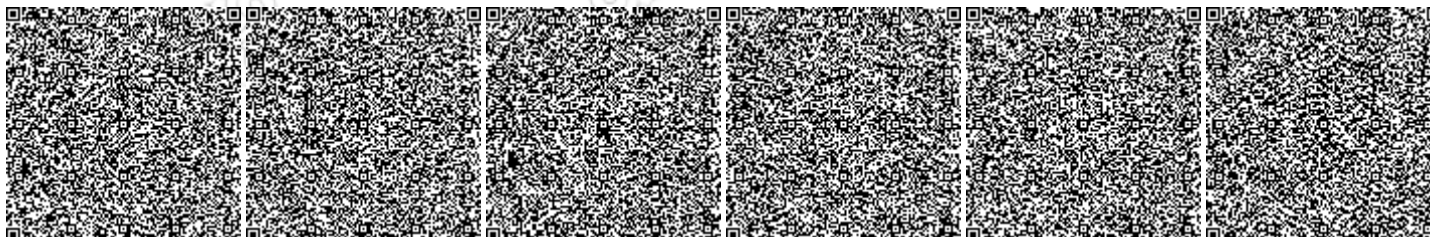
**Некоммерческое акционерное общество «Государственная корпорация «Правительство для граждан»****Справка
о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве**
дана по месту требования

Дата выдачи: 14.06.2021

Выдана:	САҒАТЖАНҚЫЗЫ ӘСЕЛ
Согласно данным национального реестра бизнес-идентификационных номеров:	
Наименование	Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."
БИН	000241000874
Регистрирующий орган	Отдел регистрации прав на недвижимое имущество и юридических лиц филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области
Вид регистрации	Учетная перерегистрация
Статус	Зарегистрирован

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата последней (пере)регистрации	24 ноября 2014 года
Дата первичной регистрации	25 февраля 2000 года
Головная организация	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."
Первый руководитель	ЛАЗАР ОЛИВЬЕ МАРИ ШАРЛЬ
Учредители (участники, члены)	
Количество участников (членов)	-
Виды деятельности	Добыча сырой нефти и попутного газа; Деятельность по проведению геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок); Передача электроэнергии; Деятельность трубопроводного транспорта; Строительство трубопроводов для систем водоснабжения и канализации; Производство тепловой энергии тепловыми сетями; Распределение газообразного топлива по трубопроводам; Распределение электроэнергии; Производство электроэнергии тепловыми электростанциями; Предоставление услуг, способствующих добыче нефти и природного газа
Местонахождение	Казахстан, Атырауская область, город Атырау, улица Қайырғали Смағұлов, строение 1, почтовый индекс 060002

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ
МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.02.0211

от «6» марта 2023 года

действителен до «6» марта 2028 года

Испытательная лаборатория / Передвижная экологическая лаборатория

Товарищества с ограниченной ответственностью

«Казахстанское Агентство Прикладной Экологии»

город Алматы, Медеуский район, улица М. Зверева, 47

Мангистауская область, порт приписки «Актау»,

научно-исследовательское судно «Алина»

(наименование, организационно-правовая форма, место нахождения субъекта аккредитации)

аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на
соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие

(наименование нормативного документа)

требования к компетентности испытательных и калибровочных
лабораторий».

Объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно области
аккредитации.

Область аккредитации приведена в приложении.

И.о. Руководителя
органа по аккредитации

Н. Шокбарбаев



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.02.0211

2023 жылғы «б» наурыздан

2028 жылғы «б» наурызға дейін жарамды

«Қазақстан Қолданбалы Экология Агенттігі»

жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің

сынақ зертханасы / жылжымалы экологиялық зертханасы

Алматы қаласы, Медеу ауданы, М. Зверев көшесі, 47

Маңғыстау облысы, тізілімінің порты «Ақтау»,

«Алина» ғылыми-зерттеу кемесі

(аккредиттеу субъектісінің атауы, ұйымдастырушылық-құқықтық нысаны, тұрғылықты орны)

Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде «Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар» ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 талаптарына сәйкес аккредиттелген.

(нормативтік құжаттың атауы)

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы қосымшада берілген.

Аккредиттеу жөніндегі
орган басшысының м.а.

Н. Шоқбарбаев

Согласовано

29.03.2023 10:05 Алькеев Динмухаммед Нуркенович

29.03.2023 10:24 Нурышев Айдос Талгатович

29.03.2023 13:15 Карасаев Ержан Жарылгапович

Подписано






29.03.2023 15:04 Шоқбарбаев Нурлан Турсынович

Дата: 29.03.2023 17:07. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentlog 7.17.3. Положительный результат проверки ЭЦП



Данный электронный документ DOC ID KZADPA22023100201781E9BA45 подписан с использованием электронной цифровой подписи и отправлен посредством информационной системы «Казахстанский центр обмена электронными документами» Doculite.kz.

Для проверки электронного документа перейдите по ссылке: <https://doculite.kz/landing?verify=KZADPA22023100201781E9BA45>

Тип документа	Исходящий документ
Номер и дата документа	№ 11/487-И от 29.03.2023 г.
Организация/отправитель	РГП НА ПХВ «НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ» КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Получатель (-и)	ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКОЕ АГЕНТСТВО ПРИКЛАДНОЙ ЭКОЛОГИИ» (КАПЭ)
	Г. АЛМАТЫ
Электронные цифровые подписи документа	 Согласовано: Время подписи: 29.03.2023 10:05
	 Согласовано: Время подписи: 29.03.2023 10:24
	 Согласовано: Время подписи: 29.03.2023 13:15
	 Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Национальный центр аккредитации" Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан Подписано: ШОКБАРБАЕВ НУРЛАН МПW1QYJ...vgcRCKQ== Время подписи: 29.03.2023 15:04
	 РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ" КОМИТЕТА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ЭЦП канцелярии: АБЫЛОВА МЭНШҮК МПW7gYJ...lB1mg9HY4 Время подписи: 29.03.2023 16:50

Дата: 29.03.2023 17:07. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.17.3. Положительный результат проверки ЭЦП



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-П «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

**Управление юстиции Медеуского района
Департамента юстиции города Алматы**

СВИДЕТЕЛЬСТВО

**о государственной перерегистрации
юридического лица**

070640001953

(бизнес - идентификационный номер)

1967-1910-06-ТОО (ИУ)

(регистрационный номер)

г.Алматы

«15» декабря 2012 года

Наименование юридического лица:

**Товарищество с ограниченной ответственностью
"Казахстанское Агентство Прикладной Экологии"**

Местонахождение юридического лица:

Республика Казахстан, 050100, город Алматы, ул. М.Зверева, д. 47.

Дата первичной государственной регистрации: **19.06.2007г.**

*Сведения юридического лица по прежнему
местонахождению:*

**№ 86416-1910-ТОО
от 09.01.2008 г.
г.Алматы**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО ДАЕТ ПРАВО ОСУЩЕСТВЛЯТЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
В СООТВЕТСТВИИ С УЧРЕДИТЕЛЬНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ В РАМКАХ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**Начальник районного
управления юстиции**



А.Искакова

Серия В

№ 0678388



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ

**Алматы қаласы Әділет департаменті
Медеу ауданының Әділет басқармасы**

**Заңды тұлғаны мемлекеттік
қайта тіркеу туралы**

КУӘЛІК

070640001953

(бизнес - сәйкестендіру нөмірі)

1967-1910-06-ЖШС (ШҚ)

(тіркеу нөмірі)

Алматы қ.

2012 жылғы «15» желтоқсан

Заңды тұлғаның атауы:

**"Қазақстан Қолданбалы Экология Агенттігі"
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**

Заңды тұлғаның тұрған жері:

**Қазақстан Республикасы, 050100, Алматы қаласы,
М.Зверев көшесі, 47 үй.**

Алғашқы мемлекеттік тіркелген күні: **19.06.2007 ж.**

*Заңды тұлғаның бұрынғы мекен-жайы
бойынша мәліметі:*

№ 86416-1910-ЖШС

09.01.2008ж.

Алматы қ.

**КУӘЛІК ҚЫЗМЕТТІ ҚҰРЫЛТАЙ ҚҰЖАТТАРҒА СӘЙКЕС
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЗАҢДАРЫ ШЕҢБЕРІНДЕ ЖҮЗЕГЕ
АСЫРУ ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕДІ**

**Аудандық әділет
басқармасының бастығы**

Серия В



А.Искакова

№ 0678388

Область аккредитации Передвижной Экологической Лаборатории химико-аналитического центра ТОО «КАПЭ»
г. Алматы, ул. М. Зверева, 47; Научно-исследовательское судно «АЛИНА» порт приписки Актау.

№ п/п	Код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1	-	Атмосферный воздух населенных мест и санитарно-защитной зоны	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года)	Отбор проб	Аспирационный	ГОСТ 17.2.3.01-86
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2277-2013
						KZ.06.03.00070-2020
						СТ РК 2013-2010
				Метеорологические параметры	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
				- скорость ветра	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
				- температура воздуха	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
				- влажность воздуха	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
				- атмосферное давление	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
				Диоксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Аммиак	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Оксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Диоксид серы	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
Диоксид углерода	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021				
Сероводород	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021				

1	-	Атмосферный воздух населенных мест и санитарно-защитной зоны	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года)	Оксид углерода	Электрохимический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Метан	Термокаталитический	МВИ-4215-002-56591409-2009
				Фенол	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Формальдегид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Хлор	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Озон	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Ацетон	Полупроводниковый	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Бензин	Полупроводниковый	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Бензол	Полупроводниковый	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				(Хлороводород) Гидрохлорид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				(Фтороводород) Гидрофторид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Свинец и соединения	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Углеводороды (по метану) (C ₁ -C ₅)	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009 СТ РК 2.302-2021
				Углеводороды (по гексану) (C ₁ -C ₁₀), (C ₆ -C ₁₀)	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009 СТ РК 2.302-2021
				Углеводороды нефти (C ₁₂ -C ₁₉)	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009 СТ РК 2.302-2021

1	-	Атмосферный воздух населенных мест и санитарно-защитной зоны	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года)	Бутан	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009
				Керосин	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009 СТ РК 2.302-2021
				Масло минеральное	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009
				Ксилол (диметилбензол)	Полупроводниковый	МВИ-4215-005-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Метилбензол (Толуол)	Полупроводниковый	МВИ-4215-005-56591409-2009
				Меркаптаны	Оптронноспектрофотометрический	МИ-4215-026-56591409-2014
				Пыль SiO ₂ >70%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009
				Пыль 20%>SiO ₂ >10%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009
				Пыль (70%>SiO ₂ >20%)	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Пыль (взвешенные вещества)	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021 СТ РК ИСО 7708-2010
				Сажа	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Взвешенные частицы РМ-10; РМ-2,5	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК ИСО 7708-2010
2	-	Воздух рабочей зоны	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года) ГОСТ 12.1.005-88 ГН (Приказ МЗ РК от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15)	Отбор проб	Аспирационный	ГОСТ 12.1.005-88
				Метеорологические факторы, микроклимат:	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 30494-2011
				-скорость ветра	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88
				-температура воздуха	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88
				-влажность воздуха	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88

2	-	Воздух рабочей зоны	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года) ГОСТ 12.1.005-88 ГН (Приказ МЗ РК от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15)	-атмосферное давление	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88
				Диоксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Аммиак	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Оксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Диоксид серы	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Диоксид углерода	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Сероводород	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Оксид углерода	Электрохимический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Метан	Термокаталитический	МВИ-4215-001А-56591409-2012
				(Фтороводород) Гидрофторид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Формальдегид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Бензол	Полупроводниковый	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Ксилол (диметилбензол)	Полупроводниковый	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Хлор	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Озон	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Фенол	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				(Хлороводород) Гидрохлорид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021

2	-	Воздух рабочей зоны	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года) ГОСТ 12.1.005-88 ГН (Приказ МЗ РК от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15)	Углеводороды (по метану) (C ₁ -C ₅)	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010 СТ РК 2.302-2021
				Углеводороды (по гексану) (C ₁ -C ₁₀), (C ₆ -C ₁₀)	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010 СТ РК 2.302-2021
				Углеводороды нефти (C ₁₂ -C ₁₉)	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010 СТ РК 2.302-2021
				Бутан	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
				Бензин	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010 СТ РК 2.302-2021
				Керосин	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010 СТ РК 2.302-2021
				Масло минеральное	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
				Метилбензол (Толуол)	Полупроводниковый	МИ-4215-014-56591409-2010
				Метилмеркаптан	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-017-56591409-2011 СТ РК 2.302-2021
				Этилмеркаптан	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-017-56591409-2011
				Меркаптаны	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-017-56591409-2011
				Сварочный аэрозоль Оксид марганца	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Сварочный аэрозоль Оксид железа	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Сварочный аэрозоль Оксид цинка	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Сварочный аэрозоль Оксид свинца	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Ацетон	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
				Пыль SiO ₂ >70%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-004А-56591409-2012
				Пыль 20%>SiO ₂ >10%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-004А-56591409-2012
Пыль 70%>SiO ₂ >20%	Оптронноспектрофотометрич.	МВИ-4215-004А-56591409-2012				

2	-	Воздух рабочей зоны	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года) ГОСТ 12.1.005-88 ГН (Приказ МЗ РК от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15)	Пыль (взвешенные вещества)	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-004А-56591409-2012 СТ РК ИСО 7708-2010 СТ РК 2.302-2021
				Сажа (углерод)	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-004А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Взвешенные частицы РМ-10; РМ-2,5	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК ИСО 7708-2010
				Ацетилен	Аспирационный	ГОСТ 12.1.014-84
				Этиловый эфир	Аспирационный	ГОСТ 12.1.014-84
3	-	Выбросы промышленных предприятий в атмосферу	Предельно-допустимые выбросы (ПДВ*), на конкретный источник загрязнения атмосферы	Отбор проб	Аспирационный	СТ РК ГОСТ Р 50820-2005 СТ РК ISO 10396-2019
				Аэродинамические параметры:		
				- скорость и расход газопылевых потоков	Метод прямого измерения	ГОСТ 17.2.4.06-90
				- давление (разрежение) газопылевых потоков	Метод прямого измерения	ГОСТ 17.2.4.07-90
				- температура газопылевых потоков	Метод прямого измерения	ГОСТ 17.2.4.07-90
				Азота оксид	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010 СТ РК ISO 10396-2019
				Азота диоксид	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
СТ РК 2.302-2021						
СТ РК 1517-2006						
СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010 СТ РК ISO 10396-2019						

3	-	Выбросы промышленных предприятий в атмосферу	Предельно-допустимые выбросы (ПДВ*), на конкретный источник загрязнения атмосферы	Сероводород	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углерода оксид	Полупроводниковый Термокаталитический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Содержание кислорода	Полупроводниковый	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углеводороды (C ₁ -C ₅)	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углеводороды (C ₆ -C ₁₀)	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углеводороды нефти (C ₁₂ -C ₁₉)	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Серы диоксид	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 17.0.0.04-2002
						СТ РК 2036-2010
СТ РК 2.302-2021						
СТ РК ISO 10396-2019						
Аммиак	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Метан	Термокаталитический	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				

3	-	Выбросы промышленных предприятий в атмосферу	Предельно-допустимые выбросы (ПДВ*), на конкретный источник загрязнения атмосферы	Фенол	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Формальдегид	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Ацетон	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Бензин	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
(Хлороводород) Гидрохлорид	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
(Фтороводород) Гидрофторид	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Метилмеркаптан	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Масло минеральное	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Ксилол (диметилбензол)	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Метилбензол (Толуол)	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Пыль (неорганическая)	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				

4	-	Воды природные (поверхностные, подземные)	СП ПП РК №209 от 16.03.2015 г.	Отбор проб	Инструментальный	СТ РК ИСО 5667-1:2006
						СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
						ГОСТ 17.1.5.05-85
				Фильтрация проб	Инструментальный	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 п 5.2
				Охлаждение/Хранение	Инструментальный	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 п 5.3
5	-	Сточные воды	ПДС на источник сброса** ПДК загрязняющих веществ в производственных сточных водах сбрасываемых в канализацию СТ РК ГОСТ Р 51592-2003	Отбор проб	Инструментальный	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
6	-	Почвы	ГН (Приказ МЗ РК от 21 апреля 2021 года № КР ДСМ -32)	Отбор проб	Инструментальный	ГОСТ 17.4.3.01-2017
						ГОСТ 17.4.4.02-2017
						ГОСТ 28168-89
7	-	Донные отложения	ГОСТ 17.1.5.01-80	Отбор проб	Инструментальный	ГОСТ 17.1.5.01-80
8	-	Окружающая среда. Территория промышленных предприятий. Здания и сооружения.	ГН (Приказ МЗ РК КР ДСМ-71 от 02 августа 2022) СП (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-275-2020 от 15 декабря 2020)	Радиационный контроль:		
				Мощность экспозиционной (эквивалентной) дозы γ -излучения	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 4
				Плотность, величина потока альфа-частиц	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 6
				Плотность, величина потока бета-частиц	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 6

8	-		ГН (Приказ МЗ РК ҚР ДСМ-71 от 02 августа 2022)	Эквивалентная равновесная объемная активность радона	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 3
			СП (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-275-2020 от 15 декабря 2020)	Объемная активность радона (воздух, вода, почва)		
			ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Эквивалентная равновесная объемная активность торона (воздух, вода, почва)	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 3
				Физические факторы при аттестации рабочих мест по условиям труда:		
9	-	Производственная среда, санитарно-защитная зона, окружающая среда, жилые и общественные здания и сооружения, учреждения здравоохранения и образования	Шум	Инструментальный	ГОСТ ISO 9612-2016 ГОСТ 12.1.003-2014	
			Инфразвук	Инструментальный		СТ РК 12.1.001-2005
			Ультразвук	Инструментальный	ГОСТ 12.1.001-89 ГОСТ 12.4.077-79	
			Вибрация	Инструментальный	ГОСТ 31191.1-2004 ГОСТ 31192.2-2005 ГОСТ 31319-2006	
			Освещенность	Инструментальный	ГОСТ 24940-2016	
			Напряженность электрического поля	Инструментальный	СТ РК 1151-2002	
			Плотность магнитного потока	Инструментальный	СТ РК 1151-2002	

			СП (Приказ и.о. МЗ РК от 6 августа 2021 года №КР ДСМ-79)	Напряженность электромагнитного поля промышленной частоты	Инструментальный	СТ РК 1150-2002
			СТ РК 1150-2002 СТ РК 1149-2002	Напряжённости электростатического поля	Инструментальный	СТ РК 1149-2002
			ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	ТНС-Индекс	Инструментальный	ГОСТ 12.1.005-88
10	-	Производственная среда, окружающая среда, жилые и общественные здания и сооружения, учреждения здравоохранения и образования	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Физические факторы при замерах:		
			Приказ №18-02/899 от 07.10.2015	Шум	Инструментальный	ГОСТ 23337-2014 ГОСТ 20444-85 ГОСТ 31296.2-2006
			СанПиН РК № 3.01.030-97	Инфразвук	Инструментальный	МУ № 3.05.031-97
			ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Ультразвук	Инструментальный	ГОСТ 12.1.001-89 ГОСТ 12.4.077-79
			ГОСТ 12.1.012-2004	Вибрация	Инструментальный	ГОСТ 31191.1-2004 ГОСТ 31192.2-2005 ГОСТ 31319-2006
			ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Освещенность	Инструментальный	ГОСТ 24940-2016

10	-		СП (Приказ МЗ РК №_КР ДСМ-19 от 28 февраля 2022)	Напряженность электрического поля	Инструментальный	СТ РК 1151-2002		
			СП (Приказ МЗ РК №_КР ДСМ-19 от 28 февраля 2022)	Плотность магнитного потока	Инструментальный	СТ РК 1151-2002		
			СП (Приказ и.о. МЗ РК от 6 августа 2021 года №КР ДСМ-79)	Напряженность электромагнитного поля промышленной частоты	Инструментальный	СТ РК 1150-2002		
			ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	ТНС-Индекс	Инструментальный	ГОСТ 30494-2011		
Научно исследовательское судно "Алина"								
11	-	Атмосферный воздух	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года)	Отбор проб	Аспирационный	ГОСТ 17.2.3.01-86		
						СТ РК 2036-2010		
						СТ РК 2277-2013		
						KZ.06.03.00070-2020		
						СТ РК 2013-2010		
				Метеорологические параметры	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022		
						- скорость ветра	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
						- температура воздуха	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
						- влажность воздуха	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
						- атмосферное давление	Метод прямого измерения	МВИ KZ.06.01.00503-2022
				Диоксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009		
						СТ РК 2.302-2021		
Аммиак	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009						
		СТ РК 2.302-2021						

11	-	Атмосферный воздух	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года)	Оксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Диоксид серы	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Диоксид углерода	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Сероводород	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Оксид углерода	Электрохимический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Метан	Термокаталитический	МВИ-4215-002-56591409-2009
				Фенол	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Формальдегид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Хлор	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Озон	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Ацетон	Полупроводниковый	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Бензин	Полупроводниковый	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Бензол	Полупроводниковый	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				(Хлороводород) Гидрохлорид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				(Фтороводород) Гидрофторид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Свинец и соединения	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-002-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021

11	-	Атмосферный воздух	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года)	Углеводороды (по метану) (C ₁ -C ₅)	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009 СТ РК 2.302-2021
				Углеводороды (по гексану) (C ₁ -C ₁₀), (C ₆ -C ₁₀)	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009 СТ РК 2.302-2021
				Углеводороды нефти (C ₁₂ -C ₁₉)	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009 СТ РК 2.302-2021
				Бутан	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009
				Керосин	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009
				Масло минеральное	Полупроводниковый	МВИ-4215-007-565914009-2009
				Ксилол (диметилбензол)	Полупроводниковый	МВИ-4215-005-56591409-2009
				Метилбензол (Толуол)	Полупроводниковый	МВИ-4215-005-56591409-2009
				Меркаптаны	Оптронноспектрофотометрический	МИ-4215-026-56591409-2014
				Пыль SiO ₂ >70%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009
				Пыль 20%>SiO ₂ >10%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009
				Пыль (70%>SiO ₂ >20%)	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Пыль (взвешенные вещества)	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021 СТ РК ИСО 7708-2010
				Сажа	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-006-56591409-2009 СТ РК 2.302-2021
				Взвешенные частицы PM-10; PM-2,5	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК ИСО 7708-2010
12	-	Воздух рабочей зоны	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года) ГОСТ 12.1.005-88	Отбор проб	Аспирационный	ГОСТ 12.1.005-88
				Метеорологические факторы, микроклимат:	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 30494-2011
				- скорость ветра	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88
				- температура воздуха	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88

12	-	Воздух рабочей зоны	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года) ГОСТ 12.1.005-88 ГН (Приказ МЗ РК от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15)	- влажность воздуха	Метод прямого измерения	ГОСТ 12.1.005-88
				Диоксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Аммиак	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Оксид азота	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Диоксид серы	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Диоксид углерода	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Сероводород	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Оксид углерода	Электрохимический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Метан (Фтороводород)	Термокаталитический	МВИ-4215-001А-56591409-2012
				Гидрофторид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Формальдегид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Бензол	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Ксилол (диметилбензол)	Полупроводниковый	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Хлор	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Озон	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021
				Фенол (Хлороводород) Гидрохлорид	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-001А-56591409-2012 СТ РК 2.302-2021

12	-	Воздух рабочей зоны	ГН (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года) ГОСТ 12.1.005-88 ГН (Приказ МЗ РК от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15)	Углеводороды (по метану) (C ₁ -C ₅)	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
				Углеводороды (по гексану) (C ₁ -C ₁₀), (C ₆ -C ₁₀)	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						МИ-4215-013-56591409-2010
				Углеводороды нефти (C ₁₂ -C ₁₉)	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
						СТ РК 2.302-2021
				Бутан	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
				Бензин	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
				Керосин	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
				Масло минеральное	Полупроводниковый	МИ-4215-013-56591409-2010
				Метилбензол (Толуол)	Полупроводниковый	МИ-4215-014-56591409-2010
				Метилмеркаптан	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-017-56591409-2011
				Этилмеркаптан	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						МВИ-4215-017-56591409-2011
				Меркаптаны	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-017-56591409-2011
				Сварочный аэрозоль Оксид марганца	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Сварочный аэрозоль Оксид железа	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Сварочный аэрозоль Оксид цинка	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Сварочный аэрозоль Оксид свинца	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Ацетон	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
Пыль SiO ₂ >70%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-004А-56591409-2012				
Пыль 20%>SiO ₂ >10%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-004А-56591409-2012				

				Пыль 70%>SiO ₂ >20%	Оптронноспектрофотометрический	МВИ-4215-004А-56591409-2012
				Пыль (взвешенные вещества)	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						МВИ-4215-004А-56591409-2012
				Сажа (углерод)	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК ИСО 7708-2010
						МВИ-4215-004А-56591409-2012
				Взвешенные частицы РМ-10; РМ-2,5	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК ИСО 7708-2010
				Ацетилен	Аспирационный	ГОСТ 12.1.014-84
				Этиловый эфир	Аспирационный	ГОСТ 12.1.014-84
13	-	Промышленные выбросы	Предельно-допустимые выбросы (ПДВ), на конкретный источник загрязнения атмосферы	Отбор проб	Аспирационный	СТ РК ГОСТ Р 50820-2005
				Аэродинамические параметры:		СТ РК ISO 10396-2019
				- скорость и расход газопылевых потоков	Метод прямого измерения	ГОСТ 17.2.4.06-90
				- давление (разрежение) газопылевых потоков	Метод прямого измерения	ГОСТ 17.2.4.07-90
				- температура газопылевых потоков	Метод прямого измерения	ГОСТ 17.2.4.07-90
				Азота оксид	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010
				Азота диоксид	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК ISO 10396-2019
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
					СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010	
					СТ РК ISO 10396-2019	

13	-	Промышленные выбросы	Предельно-допустимые выбросы (ПДВ), на конкретный источник загрязнения атмосферы	Сероводород	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углерода оксид	Полупроводниковый Термокаталитический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Содержание кислорода	Полупроводниковый	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углеводороды (C ₁ -C ₅)	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК 2.302-2021
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углеводороды (C ₆ -C ₁₀)	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
						СТ РК ISO 10396-2019
				Углеводороды нефти (C ₁₂ -C ₁₉)	Полупроводниковый Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Серы диоксид	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 17.0.0.04-2002
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 2.302-2021
СТ РК ISO 10396-2019						
Аммиак	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Метан	Термокаталитический	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				

13	-	Промышленные выбросы	Предельно-допустимые выбросы (ПДВ), на конкретный источник загрязнения атмосферы	Фенол	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Формальдегид	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Ацетон	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Бензин	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				(Хлороводород) Гидрохлорид	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				(Фтороводород) Гидрофторид	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Метилмеркаптан	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Масло минеральное	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
				Ксилол (диметилбензол)	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021
						СТ РК 2036-2010
						СТ РК 1517-2006
Метилбензол (Толуол)	Полупроводниковый	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				
Пыль (неорганическая)	Оптронноспектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021				
		СТ РК 2036-2010				
		СТ РК 1517-2006				

14	-	Воды природные (поверхностные, подземные, морские)	СП ПП РК №209 от 16.03.2015 г.	Отбор проб	Инструментальный	СТ РК ИСО 5667-1:2006
				Фильтрация проб		Инструментальный
				Охлаждение/Хранение	Инструментальный	ГОСТ 17.1.5.05-85
15	-	Сточные воды	ПДС на конкретный источник сброса ПДК загрязняющих веществ в производственных сточных водах сбрасываемых в канализацию СТ РК ГОСТ Р 51592-2003	Отбор проб	Инструментальный	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
16	-	Донные отложения	ГОСТ 17.1.5.01-80	Отбор проб, хранение, транспортировка	Инструментальный	ГОСТ 17.1.5.01-80
						СТ РК ISO 5667-19-2013
17	-	Производственная среда, окружающая среда.	ГН (Приказ МЗ РК КР ДСМ-71 от 02 августа 2022) СП (Приказ МЗ РК № КР ДСМ-275-2020 от 15 декабря 2020)	Радиационный контроль:		
				Мощность экспозиционной (эквивалентной) дозы γ -излучения	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 4
				Плотность, величина потока альфа-частиц	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 6
				Плотность, величина потока бета-частиц	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 6
				Эквивалентная равновесная объемная активность радона Объемная активность радона (воздух, вода, почва)	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 3

17	-		ГН (Приказ МЗ РК ҚР ДСМ-71 от 02 августа 2022) СП (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-275-2020 от 15 декабря 2020)	Эквивалентная равновесная объемная активность торона (воздух, вода, почва)	Инструментальный	Приказ Председателя Комитета гос. сан. эпид. надзора № 194 от 08.09.2011 г., Приложение № 3
18	-	Производственная среда, окружающая среда.	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Физические факторы при аттестации рабочих мест по условиям труда:		
				Шум	Инструментальный	ГОСТ ISO 9612-2016 ГОСТ 12.1.003-2014
				Инфразвук	Инструментальный	СТ РК 12.1.001-2005
			ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Ультразвук	Инструментальный	ГОСТ 12.1.001-89 ГОСТ 12.4.077-79
			ГОСТ 12.1.012-2004	Вибрация	Инструментальный	ГОСТ 31191.1-2004 ГОСТ 31192.2-2005 ГОСТ 31319-2006
			ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Освещенность	Инструментальный	ГОСТ 24940-2016
			СП (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-19 от 28 февраля 2022)	Напряженность электрического поля	Инструментальный	СТ РК 1151-2002
СП (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-19 от 28 февраля 2022)	Плотность магнитного потока	Инструментальный	СТ РК 1151-2002			

			СП (Приказ и.о. МЗ РК от 6 августа 2021 года №ҚР ДСМ-79)	Напряженность электромагнитного поля промышленной частоты	Инструментальный	СТ РК 1150-2002
			СТ РК 1150-2002 СТ РК 1149-2002	Напряжённости электростатического поля	Инструментальный	СТ РК 1149-2002
			ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	ТНС-Индекс	Инструментальный	ГОСТ 12.1.005-88
19	-	Производственная среда, окружающая среда.	ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Физические факторы при замерах:		
				Шум	Инструментальный	ГОСТ 23337-2014 ГОСТ 20444-85 ГОСТ 31296.2-2006
			СанПиН РК № 3.01.030-97	Инфразвук	Инструментальный	МУ № 3.05.031-97
			ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Ультразвук	Инструментальный	ГОСТ 12.1.001-89
						ГОСТ 12.4.077-79
			ГОСТ 12.1.012-2004	Вибрация	Инструментальный	ГОСТ 31191.1-2004
						ГОСТ 31192.2-2005 ГОСТ 31319-2006
			ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	Освещенность	Инструментальный	ГОСТ 24940-2016

19	-	Производственная среда, окружающая среда.	СП (Приказ МЗ РК №_ҚР ДСМ-19 от 28 февраля 2022)	Напряженность электрического поля	Инструментальный	СТ РК 1151-2002
			СП (Приказ МЗ РК №_ҚР ДСМ-19 от 28 февраля 2022)	Плотность магнитного потока	Инструментальный	СТ РК 1151-2002
			СП (Приказ и.о. МЗ РК от 6 августа 2021 года №ҚР ДСМ-79)	Напряженность электромагнитного поля промышленной частоты	Инструментальный	СТ РК 1150-2002
			ГН (Приказ МЗ РК № ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022)	ТНС- Индекс	Инструментальный	ГОСТ 30494-2011

* Предельно-допустимые выбросы (ПДВ) вредных веществ в атмосферу устанавливаются при проектировании промышленного предприятия или действующим промышленным предприятием при разработке документов по разделу «Охрана окружающей среды».

** Предельно-допустимые сбросы (ПДС) вредных веществ в сточную воду устанавливаются при проектировании промышленного предприятия или действующим промышленным предприятием при разработке документов по разделу «Охрана окружающей среды»



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Согласовано

29.03.2023 10:05 Алькеев Динмухаммед Нуркенович

29.03.2023 10:24 Нурышев Айдос Талгатович

29.03.2023 13:15 Карасаев Ержан Жарылгапович

Подписано

29.03.2023 15:04 Шокбарбаев Нурлан Турсинович



**Управление регистрации юридических лиц филиала НАО
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
городу Алматы**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 010840001048

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

19 июня 2006 г.

(населенный пункт)

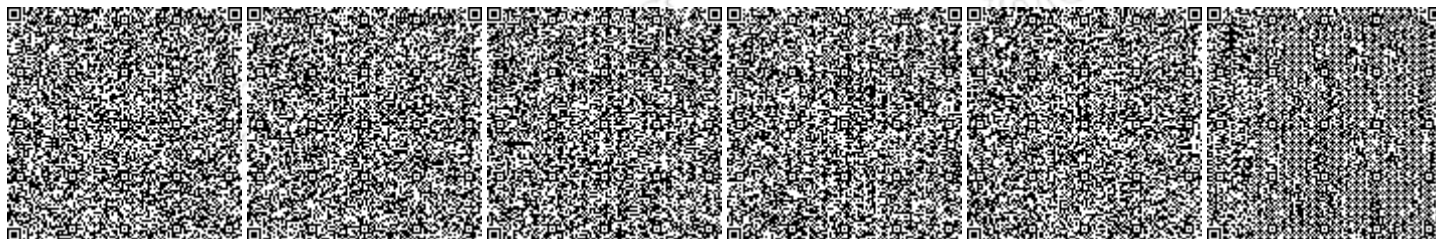
Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗЭКОАНАЛИЗ"
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, Проспект Гагарина, дом 148, почтовый индекс 050000
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица МЕКЕНБАЕВ ГАЗИЗ МЕЙРАНБЕКОВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Товарищество с ограниченной ответственностью "Казэкопроект" БАЙЗАКОВ ТЛЕУКАН
Дата первичной государственной регистрации	16 августа 2001 г.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

Дата выдачи: 20.04.2026

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ
МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации



№ KZ.T.02.1017

от 25.02.2026 г.

действителен до 25.02.2031 г.

БИН: 010840001048

Направление вида деятельности: Испытательная лаборатория

Наименование субъекта аккредитации организации в системе аккредитации Республики Казахстан:

Аналитическая лаборатория Товарищество с ограниченной ответственностью
"КАЗЭКОАНАЛИЗ"

Юридический адрес:

Казахстан, Алматы г.а., Бостандыкская р.а., пр. Гагарина, 148-110

Фактический адрес:

Казахстан, Алматы г.а., Алмалинский р.а., пр. Абая, 191

Аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям:
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ)

Объекты оценки соответствия: Подтверждение соответствия продукции / продукции и услуг согласно области аккредитации

Область аккредитации приведена в информационной системе.

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
 АНАЛИТИЧЕСКОЙ ЛАБОРАТОРИИ ТОО «КАЗЭКОАНАЛИЗ»
 юридический адрес: 050057, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Гагарина 148-110
 фактический адрес: 050046, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Абая, дом 191

№ п/п	Код ТН ВЭД ЕВРАЗЭС	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1	-	Вода природная (подземная, грунтовая, поверхностная, морская, атмосферные осадки), питьевая	СанПиН (ҚР ДСМ-138 от 16.02.2022 г.) ГОСТ 17.1.2.03-90 ГОСТ 17.1.3.02-77 ГОСТ 17.1.3.04-82 ГОСТ 17.1.3.08-82 ГОСТ 17.1.5.05-85 ГОСТ 17.1.3.07-82 ГОСТ 2761-84 ГОСТ 27384-2002 ГОСТ 2874-82	Отбор проб	Инструментальный	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ГОСТ Р 51593-2003 ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 17.1.5.04-81 ГОСТ 17.1.5.05-85 ГОСТ 23268.0-91 ГОСТ 31861-2012 ГОСТ Р 56237-2014 ГОСТ ИСО 5667-11-2013 СТ РК 3461-2019 СТ РК ИСО 5667-1-2006, часть 1 СТ РК ИСО 5667-9-2013, часть 9 СТ РК ИСО 5667-3-2017 СТ РК 2.199-2010 СТ РК ИСО 5667-6-2017
2	Отбор проб для микробиологического анализа			Инструментальный	ГОСТ 31942-2012 ГОСТ 31861-2012	
3	Замер уровня/глубина (статический и динамический) и расход вод			Инструментальный	СТ РК ИСО 22475-1-2011 ГОСТ 25855-83 СТ РК 2.199-2010	

1	2	3	4	5	6	7
4				Азот общий	Фотоколориметрия, спектрофотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.23 МВИ № 65-10 (KZ.07.00.01692-2018)
5				Азот по Кьельдалю	Титриметрия	СТ РК ИСО 5663-2007
6				Алюминий	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 18165-2014 М-02-1109-08 (KZ.07.00.01334-2016)
7				Аммиак и ионы аммония	Титриметрия, фотоколориметрия, спектрофотометрия	СТ РК ИСО 5664-2006 ГОСТ 33045-2014 ГОСТ 26449.1-85, п.24 МВИ № 101-08 (KZ.07.00.01693-2018)
8				Барий	Спектральный, фотометрия	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
9				Бериллий	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
10				Бор	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
11				Биохимическое потребление кислорода (БПК)	Электрометрия, скляночный метод	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 СТ РК 3476-2019
12				Бромиды	Колориметрия, йодометрия	ГОСТ 23268.15-78, п.3
13				Ванадий	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
14				Взвешенные вещества	Гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.2 СТ РК 2015-2010 СТ РК 2.629-2019
15				Висмут	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
16				Гидрокарбонаты (карбонаты)	Титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.7 ГОСТ 23268.3-78, п.2

1	2	3	4	5	6	7
						ГОСТ 31957-2012
17				Железо	Спектральный, титриметрия, фотоколориметрия	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 23268.11-78 ГОСТ 4011-72 ГОСТ 26449.1-85, п.16 М-02-1109-08
18				Жёсткость	Комплексонометрический, спектрофотометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.10 ГОСТ 4151-72 МВИ № 31-09 (KZ.07.00.01696-2018) СТ РК 31954-2012
19				Иодиды	Йодометрический	ГОСТ 23268.16-78, п.16
20				Кадмий	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
21				Калий	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 26449.1-85, п.18.1 М-02-1109-08
22				Кальций	Спектральный, титриметрия	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 26449.1-85, п. 11.1 ГОСТ 23268.5-78 М-02-1109-08
23				Кобальт	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
24				Кремний, двуокись кремния	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 26449.1-85, п.22 М-02-1109-08
25				Литий	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08

1	2	3	4	5	6	7
26				Магний	Спектральный, титриметрия	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 26449.1-85, п. 12 ГОСТ 23268.5-78, п.п.3,5 М-02-1109-08
27				Марганец	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 4974-2014, п. 4 М-02-1109-08
28				Медь	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 СТ РК ИСО 8288-2005 ГОСТ 26449.1-85, п. 19 ГОСТ 4388-72 М-02-1109-08
29				Молибден	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 18308-72 М-02-1109-08
30				Мутность, прозрачность	Нефелометрически й, визуальный,	СТ РК ИСО 7027-2007
31				Мышьяк	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 4152-89 М-02-1109-08
32				Натрий	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 26449.1-85, п.17.1 М-02-1109-08
33				Нефтепродукты, н-алканы	Хромато-масс- спектрометрия, гравиметрия, флуориметрия	ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 26449.1-85, п.26 МВИ ЛАЭ – 04/05 (KZ.07.00.01761-2017) СТ РК 2328-2013
34				Никель	Спектральный, фотоколориметрия	ГОСТ 31870-2012 СТ РК ИСО 8288-2005 ГОСТ 26449.1-85, п.20 М-02-1109-08

1	2	3	4	5	6	7
35				Нитраты	Спектрофотометрия	ГОСТ 23268.9-78 ГОСТ 33045-2014 СТ РК 7890-3-2006 МВИ № 16-09 (KZ.07.00.01701-2018)
36				Нитриты	Спектрофотометрия	ГОСТ 23268.8-78 ГОСТ 33045-2014 СТ РК 1963-2010 МВИ № 69-09 (KZ.07.00.01702-2018)
37				Озон остаточный	Титриметрия	ГОСТ 18301-72
38				Окисляемость (перманганатная)	Титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.5 ГОСТ 23268.12-78 СТ РК 1498-2006
39				Окислительно-восстановительный потенциал (Eh)	Электрометрия	ГОСТ 26449.1 – 85, п.4 РЭ HQ11d** KZ.02.02.05172-2016
40				Органический углерод	Спектрофотометрия	МВИ 7-10 (KZ.07.00.03023-2019) СТ РК ГОСТ Р 52991-2010
41				Органолептические показатели: -запах; -вкус; -цветность; -мутность.	Органолептически, визуальный, фотометрический	СТ РК 3060-2017 ГОСТ 31868-2012 ГОСТ 3351-74 СТ РК ИСО 7027-2007
42				Олово	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
43				Пестициды хлорсодержащие	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06 (KZ.07.00.03043-2017)

1	2	3	4	5	6	7
44				Поверхностно-активные вещества	Флуориметрия, спектрофотометрия	ГОСТ 31857-2012 метод 1, метод 2 СТ РК 1983-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 МВИ № 39-10 (KZ.07.00.01694-2018)
45				Полихлорированные бифенилы (ПХБ)	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06
46				Полициклические ароматические углеводороды (ПАУ) (нафталин, аценафтилен, аценафтен, флуорен, фенантрен, антроцен, флуорантен, пирен, бенз(а)антрацен, хризен, бензо(б)флуорантен, бензо(к)флуорантен, бенз(а)пирен, бенз(г,х,и)перилен, дибенз(а,х)антрацен, индено(1,2,3)пирен)	Хромато-масс-спектрометрия	ISO 28540:2011
47				рН (водородный показатель)	Электрометрия	ГОСТ 26449.1 – 85, п.4 ГОСТ ISO 10523-2017 СТ РК 2.689-2019
48				Растворенный кислород	Электрометрия	ГОСТ 26449.3-85, п.1 СТ РК ИСО 5814-2014 СТ РК 2.611-2019
49				Ртуть	Спектральный	ГОСТ 31950-2012 СТ РК ИСО 5666-2010

1	2	3	4	5	6	7
50				Свинец	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 СТ РК ИСО 8288-2005 ГОСТ 18293-72, п.3 М-02-1109-08
51				Селен	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
52				Серебро	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 ГОСТ 18293-72, п.5 М-02-1109-08
53				Сероводород и сульфиды	Титриметрия, спектрофотометрия	ГОСТ 26449.3-85, п.3 СТ РК 2275-2013 РД 52.24.450-2010 МВИ № 01.00225/205-73-11 (KZ.07.00.03724-2018)
54				Стронций	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08 ГОСТ 23950-88
55				Сульфаты	Гравиметрия, спектрофотометрия	СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85, п.п. 13.1, 13.2 ГОСТ 4389-72, п.п. 2, 4 МВИ № 6-10 (KZ.07.00.01703-2018)
56				Сульфиты	Хроматография	СТ РК 1881-3-2009
57				Сурьма	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
58				Сухой остаток	Гравиметрия, электрометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.п. 3.1, 3.2 ГОСТ 18164-72
59				Теллур	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08
60				Температура	Инструментальный	ГОСТ 17.1.5.01-80 СТ РК 3060-2017
61				Титан	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 М-02-1109-08

1	2	3	4	5	6	7
62				Фенолы	Хромато-масс-спектрометрия, флуориметрия, спектрометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.25 МВИ ЛАЭ – 05/06 (KZ.07.00.01762-2017) ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 СТ РК ИСО 14402-2006
63				Фосфаты, фосфор	Спектрофотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.14 ГОСТ 18309-2014 СТ РК 2016-2010 МВИ № 25-10 (KZ.07.00.01712-2018) СТ РК 2.612-2019
64				Формальдегид	Флуориметрия	ПНД Ф 14.1:2:4.187-02
65				Фториды	Фотоколориметрия, потенциометрия	ГОСТ 4386-89, п.п. 1,2 ГОСТ 23268.18-78, п.3 СТ РК ИСО 10359-1-2008 МВИ № 01.00225/205-74-11 (KZ.07.00.01707-2018)
66				Хлор	Титриметрия, йодометрия, спектрофотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.15 ГОСТ 18190-72 МВИ № 01.00225/205-18-11 (KZ.07.00.03725-2018)
67				Хлориды	Титриметрия, спектрофотометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.п. 9.1,9.2 ГОСТ 4245-72 СТ РК ИСО 9297-2008 МВИ № 64-10 (KZ.07.00.01709-2018) РД 52.24.407-2017
68				Химическое потребление кислорода (ХПК)	Титриметрия, спектрофотометрия	ГОСТ 31859-2012 МВИ № 22-09 (KZ.07.00.01710-2018)
69				Хром	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 СТ РК ИСО 18412-2008 ГОСТ 26449.1-85, п.21 М-02-1109-08

1	2	3	4	5	6	7
70				Цветность	Визуальный	ГОСТ 29131-91 ГОСТ 31868-2012
71				Цианиды	Фотометрия, флуориметрия	ГОСТ 31863-2012 СТ РК ГОСТ Р 51680-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.146-99
72				Цинк	Спектральный	ГОСТ 31870-2012 СТ РК ИСО 8288-2005 ГОСТ 18293-72, п. 4 М-02-1109-08
73				Щелочность	Титриметрия	СТ РК ИСО 9963-1-2008 ГОСТ 31957-2012
74				Электрическая проводимость	Электрометрия	СТ РК ИСО 7888-2006 СТ РК 2.689-2019
75	-	Вода сточная, техническая	ГОСТ 17.4.3.05-86 ПДС (предельно - допустимые сбросы), установленные для предприятия**	Отбор проб	Инструментальный	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ИСО 5667-10-2013, часть 10 ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 17.1.5.04-81 ГОСТ 31861-2012 СТ РК ИСО 5667-3-2017
76				Азот общий	Спектрофотометри я	ГОСТ 26449.1-85, п.23 МВИ № 65-10
77				Азот по Кьельдалю	Титриметрия	СТ РК ИСО 5663-2007
78				Алюминий	Спектральный	М-02-1109-08 ГОСТ 18165-2014
79				Аммиак и ионы аммония	Титриметрия, спектрофотометрия	СТ РК ИСО 5664-2006 ГОСТ 26449.1-85, п. 24 МВИ № 101-08 ГОСТ 33045-2014
80				Барий	Спектральный	М-02-1109-08
81				Бериллий	Спектральный	М-02-1109-08
82				Бор	Спектральный	М-02-1109-08

1	2	3	4	5	6	7
83				Биохимическое потребление кислорода (БПК)	Электрометрия, скляночный метод	СТ РК ИСО 5815-1-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 СТ РК 3476-2019
84				Ванадий	Спектральный	М-02-1109-08
85				Взвешенные вещества	Гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.2 СТ РК 2015-2010 СТ РК 2.629-2019
86				Висмут	Спектральный	М-02-1109-08
87				Гидрокарбонаты (карбонаты)	Титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.7 ГОСТ 31957-2012
88				Железо	Спектральный	М-02-1109-08
89				Жёсткость	Спектрофотометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.10 МВИ № 31-09
90				Кадмий	Спектральный	СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
91				Калий	Спектральный	М-02-1109-08 ГОСТ 26449.1-85, п. 18.1
92				Кальций	Спектральный, титриметрия	М-02-1109-08 ГОСТ 26449.1-85, п. 11.1
93				Кобальт	Спектральный	СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
94				Кремний, двуокись	Спектральный	М-02-1109-08
95				Литий	Спектральный	М-02-1109-08
96				Магний	Спектральный, титриметрия	М-02-1109-08 ГОСТ 26449.1-85, п. 12
97				Марганец	Спектральный	М-02-1109-08
98				Медь	Спектральный	СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
99				Молибден	Спектральный	М-02-1109-08
100				Мутность, прозрачность	Визуальный	СТ РК ИСО 7027-2007
101				Мышьяк	Спектральный	М-02-1109-08

1	2	3	4	5	6	7
102				Натрий	Спектральный	М-02-1109-08 ГОСТ 26449.1-85, п. 17.1
103				Нефтепродукты, н-алканы	Хромато-масс- спектрометрия, гравиметрия, флуориметрия	МВИ ЛАЭ – 04/05 СТ РК 2328-2013 СТ РК 2014-2010 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10 ГОСТ 17.1.4.01-80
104				Никель	Спектральный	СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
105				Нитраты	Потенциометрия, спектрометрия	СТ РК 7890-3-2006 МВИ № 16-09 ГОСТ 33045-2014
106				Нитриты	Спектрофотометри я	СТ РК 1963-2010 МВИ № 69-09 ГОСТ 33045-2014
107				Окисляемость (перманганатная)	Титриметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.5
108				Олово	Спектральный	М-02-1109-08
109				Органический углерод	Спектрофотометри я	МВИ 7-10
110				Пестициды хлорсодержащие	Хромато-масс- спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06
111				Поверхностно- активные вещества	Хромато-масс- спектрометрия	СТ РК 1983-2010 МВИ № 39-10 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000

1	2	3	4	5	6	7
112				Полициклические ароматические углеводороды (ПАУ) (нафталин, аценафтилен, аценафтен, флуорен, фенантрен, антроцен, флуорантен, пирен, бенз(а)антрацен, хризен, бензо(б)флуорантен, бензо(к)флуорантен, бенз(а)пирен, бенз(г,и,п)перилен, дибенз(а,и)антрацен, индено(1,2,3)пирен)	Хромато-масс-спектрометрия	ISO 28540:2011
113				Полихлорированные бифенилы (ПХБ)	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06
114				рН (водородный показатель)	Электрометрия	ГОСТ 26449.1 – 85, п.4 ГОСТ ISO 10523-2017 СТ РК 2.634-2019 СТ РК 2.689-2019
115				Растворенный кислород	Электрометрия	ГОСТ 26449.3-85, п.1 СТ РК 2.611-2019 СТ РК ИСО 5814-2014
116				Ртуть	Спектральный	СТ РК ИСО 5666-2010 ГОСТ 31950-2012
117				Свинец	Спектральный	СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
118				Селен	Спектральный	М-02-1109-08
119				Серебро	Спектральный	М-02-1109-08

1	2	3	4	5	6	7
120				Сероводород и сульфиды	Титриметрия, спектрофотометрия	СТ РК 2275-2013 РД 52.24.450-2010 МВИ № 01.00225/205-73-11
121				Сульфиты	Хроматография	СТ РК 1881-3-2009
122				Стронций	Спектральный	М-02-1109-08
123				Сульфаты	Гравиметрия, спектрофотометрия	СТ РК 1015-2000 МВИ № 6-10
124				Сурьма	Спектральный	М-02-1109-08
125				Сухой остаток	Гравиметрия	ГОСТ 26449.1-85, п.п. 3.1, 3.2
126				Теллур	Спектральный	М -02-1109-08
127				Температура	Инструментальный	ГОСТ 17.1.5.01-80 СТ РК 3060-2017
128				Титан	Спектральный	М-02-1109-08
129				Фенолы	Хромато-масс-спектрометрия, флуориметрия, спектрометрия	ГОСТ 26449.1-85, п.25 МВИ ЛАЭ – 05/06 СТ РК ИСО 14402-2006 МВИ № 01.00225/205-2-12 (KZ.07.00.01705-2018) ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
130				Фосфаты, фосфор	Спектрофотометрия Спектральный	ГОСТ 26449.1-85, п.14 СТ РК 2016-2010 МВИ № 25-10
131				Формальдегид	Флуориметрия	ПНД Ф 14.1:2:4.187-02
132				Фториды	Фотоколориметрия, потенциометрия	СТ РК ИСО 10359-1-2008 МВИ № 01.00225/205-74-11
133				Хлориды	Титриметрия, спектрофотометрия	МВИ № 64-10 ГОСТ 26449.1-85, п.п.9.1, 9.2 РД 52.24.407-2017
134				Химическое потребление кислорода (ХПК)	Титриметрия, спектрофотометрия	ГОСТ 31859-2012 МВИ № 22-09

1	2	3	4	5	6	7
135				Хром	Спектральный	СТ РК ИСО 18412-2008 М-02-1109-08
136				Цветность	Визуальный	ГОСТ 29131-91
137				Цианиды	Фотометрия, флуориметрия	ГОСТ 31863-2012 СТ РК ГОСТ Р 51680-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.146-99
138				Цинк	Спектральный	СТ РК ИСО 8288-2005 М-02-1109-08
139				Щелочность	Титриметрия	СТ РК ИСО 9963-1-2008 ГОСТ 31957-2012
140				Электрическая проводимость	Электрометрия	СТ РК ИСО 7888-2006 СТ РК 2.634-2019 СТ РК 2.689-2019
141				-	Почва, грунты, донные отложения	Приказ N ҚР ДСМ-32 – Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания ГОСТ 29269-91 ГОСТ 25100-2020 ГОСТ 17.1.5.01-80 ГОСТ 17.4.3.05-86
142				Отбор проб для микробиологическог о анализа	Инструментальный	ГОСТ 17.4.4.02-2017
143				Азот аммонийный	Фотометрия	ГОСТ 27753.8-88 СТ РК ИСО 14255-2012
144				Азот общий	Фотометрия	ГОСТ 26107-84 СТ РК ИСО 14255-2012

1	2	3	4	5	6	7
145				Аммоний обменный	Фотометрия	ГОСТ 26489-85 СТ РК ИСО 14255-2012
146				Алюминий	Фотометрия Спектральный	ГОСТ 26485-85 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 (КZ.07.00.01333-2016) СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
147				Барий	Спектральный	М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
148				Бериллий	Спектральный	М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
149				Бикарбонаты, карбонаты	Титриметрия	ГОСТ 26424-85 СТ РК 1286-2004, р. 6
150				Бор	Спектральный Фотометрия	ГОСТ Р 50688-94 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10
151				Ванадий	Спектральный Фотометрия	СТ РК 1356-2005 М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
152				Висмут	Спектральный	ГОСТ 28407.5-89 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10
153				Влажность	Высушивание до постоянной массы (гравиметрия)	ГОСТ 5180-2015 СТ РК 695-2015 СТ РК 1290-2004
154				Гранулометрический состав	Ситовой и седиментации	СТ РК 1273-2004
155				Граница раскатывания		ГОСТ 5180-2015, п.5
156				Граница текучести		ГОСТ 5180-2015, п.4
157				Гумус	Титриметрия	СТ РК 3477-2019

1	2	3	4	5	6	7
158				Емкость катионного обмена	Фильтрование, титриметрия	ГОСТ 17.4.4.01-84
159				Железо	Спектральный	ГОСТ 27395-87 М 02-902-157-10 СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
160				Кадмий	Спектральный	СТ РК ИСО 11047-2008 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М 02-902-157-10 РД 52.18.289-90 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
161				Калий и натрий в водной вытяжке	Спектральный	ГОСТ 26427-85 М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
162				Калий	Спектральный фотоэлектроколориметрический	ГОСТ 26261-84 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 ГОСТ 26204-91 ГОСТ 26205-91 ГОСТ 26207-91 ГОСТ 26427-85 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
163				Калий обменный	Спектральный	ГОСТ 26210-91 М-02-902-157-10
164				Кальций	Спектральный фотометрия	ГОСТ 26428-85 ГОСТ 26487-85 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
165				Кислотность гидролитическая	Электрметрия	ГОСТ 26212-91
166				Кислотность обменная	Электрметрия	ГОСТ 26484-85

1	2	3	4	5	6	7
167				Кобальт	Спектральный	СТ РК ГОСТ Р 50683-2008 СТ РК ИСО 11047-2008 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 РД 52.18.289-90 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
168				Кремний	Спектральный	СТ РК 2.656-2019
169				Кремния диоксид	Фотометрия, гравиметрия	ГОСТ 14047.10-2011, р.2
170				Литий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10
171				Магний	Спектральный, фотометрия	ГОСТ 26428-85 ГОСТ 26487-85 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
172				Марганец	Спектральный, фотометрия	СТ РК ГОСТ Р 50685-2008 РД 52.18.289-90 СТ РК ИСО 11047-2008 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
173				Марганец обменный	Спектральный	ГОСТ 26486-85
174				Медь	Спектральный, фотометрия	СТ РК ГОСТ Р 50683-2008 РД 52.18.289-90 СТ РК ИСО 11047-2008 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011

1	2	3	4	5	6	7
175				Молибден	Спектральный	М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 СТ РК ГОСТ Р 50689-2008 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
176				Мышьяк	Спектральный, спектрофотометрия	ИСО 317-84 М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
177				Натрий	Спектральный	ГОСТ 26427-85 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
178				Натрий обменный	Спектральный	ГОСТ 26950-86
179				Нефтепродукты, н-алканы	Хромато-масс- спектрометрия, флуориметрия	МВИ ЛАЭ – 04/05 МВИ 03-03-2012 (KZ.07.00.01668-2022) ПНД Ф 16.1:2.2.2:2.3:3.64-10
180				Никель	Спектральный	СТ РК ИСО 11047-2008 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10 РД 52.18.289-90 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
181				Нитраты	Фотометрия	ГОСТ 26488-85 СТ РК ИСО 14255-2012
182				Общая засоленность	Электрометрия	ГОСТ 27753.4-88
183				Окислительно- восстановительный потенциал (Eh)	Электрометрия	ГОСТ 17.1.5.01-80 ИСО 11271:2022 ГОСТ 26423–85, п.4
184				Олово	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М-02-902-157-10

1	2	3	4	5	6	7
185				Органическое вещество Органический углерод	Фотоколориметрия	ГОСТ 26213-2021 СТ РК 1280-2004 ГОСТ 23740-79, р.3
186				Пестициды хлорсодержащие	Хромато-масс- спектрометрия	МВИ ЛАЭ -04/06
187				Плотность		СТ РК 695-2015 ГОСТ 5180-2015
188				Плотный остаток	Гравиметрия	ГОСТ 26423-85
189				Поверхностно- активные вещества	Фотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.66-10
190				рН водной вытяжки	Электрометрия	СТ РК ИСО 10390-2007 ГОСТ 26423-85 ГОСТ 17.1.5.01-80
191				рН солевой вытяжки	Электрометрия	СТ РК ИСО 10390-2007 ГОСТ 26483-85 ГОСТ 17.1.5.01-80
192				Полициклические ароматические углеводороды (ПАУ)	Хромато-масс- спектрометрия	ИСО 18287-2006 (E)
193				Полихлорированные бифенилы (ПХБ)	Хромато-масс- спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06
194				Ртуть	Спектральный	М 02-902-157-10
195				Свинец	Спектральный	СТ РК ИСО 11047-2008 М 02-902-157-10 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 РД 52.18.289-90 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
196				Селен	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98

1	2	3	4	5	6	7
197				Сера общая	Гравиметрия, Спектральный, титриметрия	СТ РК 1354-2005 М 02-902-157-10 СТ РК 2276-2013 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
198				Сера подвижная	Турбидиметрия	ГОСТ 26490-85
199				Серебро	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 ГОСТ 28407.6-89
200				Стронций	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М 02-902-157-10 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
201				Сульфаты	Весовой, турбидиметрия	ГОСТ 26426-85 СТ РК ИСО 11048-2007
202				Сумма поглощенных оснований	Титриметрия	ГОСТ 27821-88
203				Сурьма	Спектральный, фотометрия	ГОСТ 14047.9-2010 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М 02-902-157-10 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
204				Теллур	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
205				Температура	Инструментальный	ГОСТ 17.1.5.01-80 ГОСТ 26423-85 П 4
206				Титан	Спектральный	М 02-902-157-10 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
207				Уран	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011
208				Удельная электрическая проводимость	Электрометрия	ГОСТ 26423-85
209				Фенолы (алкилфенолы, хлорфенолы, амино-, нитрофенолы)	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 05/06
210				Фосфаты	Фотометрия	ПНД Ф 16.1:2:2.2.3.52-08

1	2	3	4	5	6	7			
211				Фосфор валовый	Спектральный, фотометрия	ГОСТ 26261-84 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М 02-902-157-10			
212				Фосфор подвижный	Фотометрия	ГОСТ 26204-91 ГОСТ 26205-91 ГОСТ 26207-91			
213				Фтор	Потенциометрия	ГОСТ 14048.7-2012			
214				Хлориды	Титриметрия	ГОСТ 26425-85			
215				Хром	Спектральный	СТ РК ИСО 11047-2008 М 02-902-157-10 РД 52.18.289-90 СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98			
216				Цинк	Спектральный	ГОСТ Р 50686-94 РД 52.18.289-90 СТ РК ИСО 11047-2008 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98 М 02-902-157-10 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011			
217				Цирконий	Спектральный	М 02-902-157-10			
218				-	Атмосферный воздух в населенных пунктах и санитарно-защитной зоны	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 ГОСТ 17.2.6.02-85	Отбор проб		ГОСТ 17.2.3.01-86 ГОСТ 17.2.6.01-86 СТ РК 3461-2019 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021
219							Азота диоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021
220							Азота оксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 СТ РК ИСО 6768-2010

1	2	3	4	5	6	7
221				Аммиак	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.4.03-81 ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 1958-2010
222				Ацетон	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021
223				Бензальдегид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
224				Бензин	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 МВИ-4215-007-565914009-2009 (KZ.07.00.01143-2015)
225				Бензол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 МВИ-4215-007-565914009-2009
226				Бутан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 МВИ-4215-007-565914009-2009
227				Водород хлористый	Экспресс метод	СТ РК 1959-2010
228				Гексан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
229				Дизельное топливо	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
230				Диметилбензол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
231				Ксилол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021

1	2	3	4	5	6	7
232				Масло минеральное	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 МВИ-4215-007-565914009-2009
233				Метилбензол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
234				Меркаптаны, метилмеркаптан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 МИ-4215-026-56591409-2014 (KZ.07.00.03012-2019)
235				Метеопараметры (температура, влажность, давление, скорость, направление)	Экспресс метод	СТ РК 3461-2019 KZ.06.01.00503-2022
236				Метан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 МВИ-4215-007-565914009-2009
237				Метанол	Экспресс метод	МИ-4215-023-56591409-2012 (KZ.07.00.03012-2019) СТ РК 2013-2010
238				Пыль (взвешенные частицы)	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 СТ РК ИСО 7708-2010 СТ РК 1957-2010
239				Сажа	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 1985-2010
240				Сероводород	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 1990-2010

1	2	3	4	5	6	7
241				Серы диоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 1987-2010
242				Стирол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
243				Толуол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
244				Углеводороды алифатические предельные (по метану)	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.633-2019
245				Углеводороды алифатические предельные (по гексану)	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2.633-2019
246				Углерода оксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021
247				Фенол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 М 02-01-2005 (KZ.07.00.01866-2018) СТ РК 2.302-2021 СТ РК 1960-2010
248				Формальдегид	Экспресс метод	М 02-02-2005 (07.00.01865-2018) СТ РК 1984-2010
249				Этанол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 МИ-4215-023-56591409-2012
250				Этилбензол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010

1	2	3	4	5	6	7
251				Этилен	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
252				Этилмеркаптан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
253				Этиленоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
254	-	Воздух рабочей зоны	ГОСТ 12.1.005-88 Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011	Отбор проб		ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 17.2.6.02-85
255				Азота диоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2540-2014
256				Азота оксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021 СТ РК ИСО 6768-2010
257				Аммиак	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2018-2010
258				Ацетон	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
259				Бензальдегид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
260				Бензин	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
261				Бензол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
262				Бутан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
263				Взвешенные частицы (пыль)	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
264				Гексан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
265				Дизельное топливо	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
266				Диметилбензол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
267				Едкие щелочи	Экспресс метод	СТ РК 3439-2019 ГОСТ 17.2.6.02-85
268				Керосин	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85

1	2	3	4	5	6	7
269				Кислород	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
270				Ксилол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
271				Масло минеральное	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
272				Метан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
273				Метанол	Экспресс метод	СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2017-2010
274				Метилмеркаптан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021 МИ-4215-017-56591409-2011 (KZ.07.00.01838-2018)
275				Меркаптаны	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 МИ-4215-017-56591409-2011
276				Сажа	Экспресс метод	СТ РК ГОСТ Р 50820-2005
277				Сероводород	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
278				Серы диоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
279				Стирол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
280				Толуол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
281				Углеводороды	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.634-2019
282				Углеводороды алифатические предельные (по метану)	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
283				Углеводороды алифатические предельные (по гексану)	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021

1	2	3	4	5	6	7
284				Углеводороды предельные	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.634-2019
285				Углерода диоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
286				Углерода оксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
287				Фенол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021
288				Формальдегид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 1984-2010 М 02-02-2005
289				Фтористый водород	Экспресс метод	СТ РК 2.302-2021
290				Этанол	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
291				Этилен	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
292				Этиленоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85
293				Этилмеркаптан	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 МВИ-4215-017-56591409-2011
294				Показатели микроклимата воздушной среды: температура; относительная влажность; скорость движения воздуха	Экспресс метод	ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 30494-2011 KZ.06.01.00503-2022
295	Промышленные выбросы	-	Нормативы ПДВ (предельно - допустимые выбросы),	Отбор проб		ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК ISO10396-2019 ГОСТ 33007-2014

1	2	3	4	5	6	7
296			установленные для предприятий*	Азота диоксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК ISO 10396-2019 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2.297-2014 СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010
297		Азота оксид		Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК ISO 10396-2019 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2.297-2014 СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010	
298		Взвешенные частицы (пыль)		Экспресс метод	ГОСТ 33007-2014 СТ РК 2036-2010 СТ РК ИСО 12141 – 2010	
299		Влажность газопылевых потоков		Экспресс метод	ГОСТ 17.2.4.08-90	
300		Давление		Экспресс метод	ГОСТ 17.2.4.07-90 ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 ГОСТ 12.3.018-79	
301		Кислород		Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК ISO 10396-2019 СТ РК 2.297-2014	
302		Медь		Экспресс метод	СТ РК 1052-2002	
303		Метан		Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.302-2021	
304		Полициклические ароматические углеводороды (ПАУ)		Экспресс метод	СТ РК ИСО 11338-1-2010 СТ РК ИСО 11338-2-2010	
305		Сажа		Экспресс метод	СТ РК ГОСТ Р 50820-2005	

1	2	3	4	5	6	7
306				Свинец	Экспресс метод	СТ РК 1052-2002
307				Сероводород	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК 2.297-2014
308				Серы диоксид	Экспресс метод	СТ РК 17.0.0.04-2002 ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК ISO 10396-2019 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2.297-2014 ГОСТ 31877-2012
309				Скорость и расход газопылевых потоков	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.4.06-90 СТ РК 1517-2006 СТ РК 2.297-2014 ГОСТ 12.3.018-79
310				Запыленность газопылевых потоков	Экспресс метод	СТ РК ГОСТ Р 50820-2005
311				Эффективность пылеулавливающих установок	Экспресс метод	СТ РК 17.0.0.03-2002
312				Сумма углеводородов	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2.297-2014
313				Температура	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.4.07-90 ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010
314				Углерода диоксид	Экспресс метод	СТ РК ISO 10396-2019 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2.297-2014

1	2	3	4	5	6	7
315				Углерода оксид	Экспресс метод	ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 2036-2010 СТ РК ISO 10396-2019 СТ РК 2.302-2021 СТ РК 2.297-2014
316				Цинк	Экспресс метод	СТ РК 1052-2002
317	-	Отходы производства и потребления	Приказ и.о. Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-331/2020 от 25 декабря 2020 года	Алюминий	Спектральный	СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
318	Барий			Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
319	Ванадий			Спектральный	СТ РК 1356-2005 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
320	Бериллий			Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
321	Висмут			Спектральный	ГОСТ 28407.5-89 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
322	Железо			Спектральный	ГОСТ 14047.8-2010 СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
323	Кадмий			Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
324	Калий			Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
325	Кальций			Спектральный	СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
326	Кобальт			Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	
327	Кремний			Спектральный	СТ РК 2.656-2019	
328	Кремния диоксид			Спектральный	ГОСТ 14047.10-2011	
329	Литий			Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98	

1	2	3	4	5	6	7
330				Магний	Спектральный	СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
331				Марганец	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
332				Медь	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ГОСТ 28407.5-89 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
333				Молибден	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
334				Мышьяк	Спектральный	ИСО 317-84 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
335				Натрий	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
336				Никель	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
337				Олово	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
338				Свинец	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ГОСТ 28407.5-89 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
339				Селен	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
340				Стронций	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
341				Сурьма	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
342				Титан	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
343				Уран	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
344				Хром	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 СТ РК 2.656-2019 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98

1	2	3	4	5	6	7
345				Цинк	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
346				Нефтепродукты	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/05 ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.64-10
347				рН		ГОСТ 17.5.4.01-84
348				Пестициды хлорсодержащие	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ -04/06
349				Поверхностно-активные вещества	Хромато-масс-спектрометрия	ПНД Ф 16.1:2:2:2:3.66-10
350				Полихлорированные бифенилы	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ-04/06
351				Ртуть	Спектральный	ГОСТ Р 51768-2001, р.6
352				Сера	Гравиметрия Спектральный	ГОСТ 14047.6-2010 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
353				Токсичные соли	Расчетный	ГОСТ 17.5.4.02-84
354				Фосфор, Фосфаты	Фотометрия Спектральный	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.52-08 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
355				Фтор	Потенциометрия	ГОСТ 14048.7-2012
356				Фенолы (алкилфенолы, хлорфенолы, амино-, нитрофенолы)	Хромато-масс-спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 05/06
357	-	Биологические объекты (рыбы, ихтиопланктон, морские млекопитающие, беспозвоночные)	ГОСТ 31413-2010	Отбор проб, пробоподготовка, исследования, биометрические показатели	Инструментальный	ГОСТ 7636-85 ГОСТ 26929-94 ГОСТ 31339-2006 ГОСТ 7631-2008 ГОСТ 31861-2012
358				Алюминий	Спектральный	ГОСТ 26929-94
359				Железо	Спектральный	ГОСТ 30178-96 ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94

1	2	3	4	5	6	7
360				Кадмий	Спектральный	ГОСТ 30178-96 ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94
361				Медь	Спектральный	ГОСТ 30178-96 ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94
362				Мышьяк	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 31266-2004
363				Никель	Спектральный	ГОСТ 26929-94
364				Олово	Спектральный	ГОСТ 30538-97
365				Пестициды хлорсодержащие	Хромато-масс- спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06
366				Полихлорированные бифенилы	Хромато-масс- спектрометрия	МВИ ЛАЭ-04/06
367				Ртуть		ГОСТ 26927-86, п.3
368				Свинец	Спектральный	ГОСТ 30178-96 ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94
369				Хром	Спектральный	ГОСТ 26929-94
370				Цинк	Спектральный	ГОСТ 30178-96 ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94
371	-	Растительные материалы	ГОСТ 31413-2010	Отбор проб	Инструментальный	ГОСТ 31413-2010 ГОСТ 31861-2012
372				Алюминий	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
373				Барий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
374				Бериллий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
375				Ванадий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
376				Висмут	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98

1	2	3	4	5	6	7
377				Железо	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
378				Кадмий	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
379				Калий	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
380				Кальций	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
381				Кобальт	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
382				Литий	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
383				Магний	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
384				Марганец	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
385				Медь	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
386				Молибден	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
387				Мышьяк	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
388				Натрий	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98

1	2	3	4	5	6	7
389				Никель	Спектральный	ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
390				Олово	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
391				Пестициды хлорсодержащие	Хромато-масс- спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06
392				Полихлорированные бифенилы	Хромато-масс- спектрометрия	МВИ ЛАЭ – 04/06
393				Свинец	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
394				Селен	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
395				Сера	Спектральный	ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
396				Стронций	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
397				Сурьма	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
398				Титан	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
399				Уран	Спектральный	ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
400				Хром	Спектральный	ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98
401				Цинк	Спектральный	ГОСТ 30538-97 ГОСТ 26929-94 ПНД Ф 16.2.2:2.3.71-2011 ПНД Ф 16.1:2.3:3.11-98

1	2	3	4	5	6	7
402	-	Бентос	-	Отбор проб, исследования	Инструментальный	ИСО 19493:2007 ИСО 16665:2014 ГОСТ 31861-2012 СТ РК ИСО 5667-19-2013 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. Рег. №022/1889
403	-	Фитопланктон	-	Отбор проб, исследования	Инструментальный	ГОСТ 31861-2012 СТ РК ИСО 5667-19-2013 СТ РК ИСО 5667-9-2013 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. Рег. №022/1889
404	-	Зоопланктон	-	Отбор проб, исследования	Инструментальный	ГОСТ 31861-2012 СТ РК ИСО 5667-19-2013 СТ РК ИСО 5667-9-2013 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. Рег. №022/1889
405	-	Физические воздействия производственной среды санитарно-защитных и рабочих зон	Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15. Зарегистрирован в МЮ РК 17 февраля 2022 года № 26831	Шум и уровень звукового давления	Экспресс метод	ГОСТ 23337-2014 ГОСТ 31297-2005 ГОСТ ISO 9612-2016

* - ПДВ (предельно-допустимые выбросы) и ПДС (предельно-допустимые сбросы) устанавливаются для предприятия при проектировании предприятия или действующим предприятием при разработке документов по разделу «Охрана окружающей среды».

**РЭ - измерения по прямо-показывающим приборам (экспресс-метод) проводятся в соответствии с «Руководством по эксплуатации».



**Управление регистрации юридических лиц филиала НАО
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
городу Алматы**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 040840002110

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

14 мая 2008 г.

(населенный пункт)

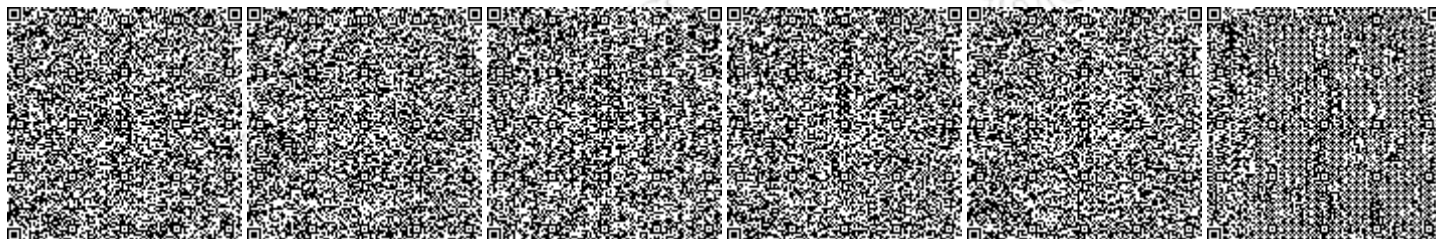
Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "SED"
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Наурызбайский район, Садоводческое общество Дархан, дом 4А, почтовый индекс 050006
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица НОСКОВ ВЛАДИМИР ВАСИЛЬЕВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	ЕРГАЛИЕВА МАДИНА САРТАЕВНА НОСКОВ ВЛАДИМИР ВАСИЛЬЕВИЧ
Дата первичной государственной регистрации	31 августа 2004 г.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

Дата выдачи: 12.05.2026

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ



KZ9DC42B117E687D32

Зарегистрирован в Реестре субъектов аккредитации

KZ.T.02.E1182

от 15 Июль 2022 г.

действителен до 15 Июль 2027 г.

БИН 040840002110, Товарищество с ограниченной ответственностью "SED", юридический адрес: Казахстан, Алматы г.а., Наурызбайский р.а., с/о "Дархан", дом № 4А., фактический адрес: Казахстан, Алматы г.а., Наурызбайский р.а., г. Алматы, ул Аскарова 3 аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ).

Объекты оценки соответствия: Испытательная лаборатория.

Область аккредитации приведена в информационной системе.

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной лаборатории экологических исследований ТОО «SED» 050043, г. Алматы, ул. Аскарова 3

№ п/п	Код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объектов)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1	-	Воздух рабочей зоны	ГОСТ 12.1.005-88 ГОСТ 17.2.3.02-14 ГОСТ 17.2.6.02-85 ГН (утв. от 28.02.15г. № 168)	Отбор проб	инструментальный	ГОСТ 12.1.005-88 МУ утв. приказом МОС РК № 66-п от 22.02.06г. Введены с 22.02.06г.
Метеопараметры:						
				- температура воздуха	термометрический, биметаллический	ГОСТ 17.2.4.08-90 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
				- относительная влажность воздуха	барометрический	ГОСТ 17.2.4.08-90 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
				- скорость и направление ветра	анемометрический, магнитно-векторный	ГОСТ 17.2.4.08-90 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
Взвешенные вещества:						
				- общее содержание пыли	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
				- сажа	спектрофотометрический	РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
				- содержание пыли (70% > SiO ₂ > 20%)	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

				Загрязняющие вещества:		
				- азота диоксид	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- азота оксид	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- сера диоксид	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- сероводород	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- аммиак	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- фенол (гидроксибензол)	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- метилмеркаптан	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- формальдегид	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- углерода оксид	электрохимический	СТ РК 2.302-2021
				- метан	электрохимический	СТ РК 2.302-2021
				- бензол	электрохимический	СТ РК 2.302-2021
				- ксилол (диметилбензол)	электрохимический	СТ РК 2.302-2021
				- диоксид углерода	спектрофотометрический	СТ РК 2.302-2021
				- толуол (метилбензол)	электрохимический	РЭ КПГУ 413322 002*** № KZ. 02.03.03270- 2010/24421-09
				- углеводороды - C ₁ -C ₅ (по метану)	термокаталитический	СТ РК 2.302-2021
				- углеводороды - C ₆ -C ₁₀ (по гексану)	термокаталитический	СТ РК 2.302-2021
				- углеводороды - C ₁₂ -C ₁₉ . (по нефти)	термокаталитический	СТ РК 2.302-2021
				Радон	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013 РЭ БВЕК 590000.001*** № KZ.02.03.04731- 2012/49013-12
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 AS-2010
2	-	Выбросы вредных веществ промышленными предприятиями	ГОСТ 17.2.3.02-14 СТ РК 1517-2006 ПР РК 52.5.06-03 СТ РК 2036-2010 Методика расчета, утв. приказом МООС РК № 100-п от 18.04.08г.	Отбор проб	инструментальный	СТ РК 1517-2006 СТ РК ГОСТ 50820-2005 МУ утв. приказом МООС РК № 66-п от 22.02.06г. Введены с 22.02.06г.
				Температура газопылевых потоков	биметаллический	ГОСТ 17.2.4.07-90

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

			ПДВ предприятий на установленный источник выбросов*. ТР № 1232 от 17.12.2007 г.	Давление газопылевых потоков	пневматический	ГОСТ 17.2.4.07-90
				Скорость и расход газопылевых потоков	пневматический	ГОСТ 17.2.4.06-90
				Влажность газопылевых потоков	конденсационный	ГОСТ 17.2.4.08-90
				Кислород	электрохимический	СТ РК 1517-2006 РЭ EMC 404/004/ЕС*** № KZ. 02.02.00753-2006
				Загрязняющие вещества:		
				- оксид углерода	электрохимический	СТ РК 1517-2006 РЭ EMC 404/004/ЕС*** № KZ. 02.02.00753-2006
				- оксид азота	электрохимический	СТ РК 1517-2006 РЭ EMC 404/004/ЕС*** № KZ. 02.02.00753-2006
				- диоксид азота	электрохимический	СТ РК ГОСТ Р ИСО 10849-2010 СТ РК 1517-2006 РЭ EMC 404/004/ЕС*** № KZ. 02.02.00753-2006
				- диоксид серы	электрохимический	СТ РК 1517-2006 РЭ EMC 404/004/ЕС*** № KZ. 02.02.00753-2006
				- сероводород	электрохимический	СТ РК 1517-2006 РЭ EMC 404/004/ЕС*** № KZ. 02.02.00753-2006
			Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 АS-2010	
3	-	Атмосферный воздух	ГОСТ 17.2.3.01-86 ГОСТ 17.2.6.02-85 СТ РК 1517-2006 ПР РК 52.5.06-03 ГН (утв. от 28.02.15г. № 168) ГН (утв. от 27.02.15г. № 155) СП (утв. от 15.12.2020 г. № ҚР ДСМ-275/2020)	Отбор проб	инструментальный	ГОСТ 17.2.3.01-86 ГОСТ 17.2.6.01-86 МУ утв. приказом МООС РК № 66-п от 22.02.06г. Введены с 22.02.06г.
				Метеопараметры:		
				- температура	термометрический, биметаллический	ГОСТ 17.2.4.08-90 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
			- относительная влажность воздуха	психометрический	ГОСТ 17.2.4.08-90 РЭ БВЕК. 43 1110.06***	

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

						№ KZ.02.03.04328-2011/32014-11
			- атмосферное давление	барометрический		РД 52.04.186-89, пп.2.6 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
			- направление и скорость ветра	анемометрический магнитно-векторный		ГОСТ 17.2.4.08-90 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
			Взвешенные вещества:			
			- общее содержание пыли	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
			- содержание пыли - 70%> SiO ₂ > 20%	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021 РЭ БВЕК. 43 1110.06*** № KZ.02.03.04328-2011/32014-11
			Загрязняющие вещества:			
			- азота диоксид	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021
			- азота оксид	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021
			- сера диоксид	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021
			- сероводород	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021
			- аммиак	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021
			- фенол (гидроксибензол)	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021
			- формальдегид	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021
			- углерода оксид	электрохимический		СТ РК 2.302-2021
			- метан	электрохимический		СТ РК 2.302-2021
			- бензол	электрохимический		СТ РК 2.302-2021
			- метилмеркаптан	спектрофотометрический		РЭ КПГУ 413322 002*** № KZ. 02.03.03270-2010/24421-09
			- ксилол (диметилбензол)	электрохимический		РЭ КПГУ 413322 002*** № KZ. 02.03.03270-2010/24421-09
			- диоксид углерода	спектрофотометрический		СТ РК 2.302-2021

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

				- толуол (метилбензол)	электрохимический	РЭ КПКУ 413322 002*** № KZ. 02.03.03270- 2010/24421-09
				- углеводороды - C ₁ -C ₅ (по метану)	термокаталитический	СТ РК 2.302-2021
				- углеводороды - C ₆ -C ₁₀ (по гексану)	термокаталитический	СТ РК 2.302-2021
				- углеводороды - C ₁₂ -C ₁₉ . (по нефти)	термокаталитический	СТ РК 2.302-2021
				Радон	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013 РЭ БВЕК 590000.001*** № KZ.02.03.04731- 2012/49013-12
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 AS-2010
4	-	Воды природные, поверхностные и морские	ГОСТ 17.1.1.02-77 ГОСТ 17.1.3.02-77 ГОСТ 17.1.3.08-82 ГОСТ 17.1.3.13-86 ПР РК 52.2.01-98 ПР РК 52.5.06-03 ПР РК 52.2.05-04 Руководство РГП «Казгидромет». Введено 01.01.06г. СП (утв. от 16.03.15г. № 209) ГН (утв. от 27.02.15г. № 155) СП (утв. от 15.12.2020 г. № ҚР ДСМ-275/2020)	Отбор проб	инструментальный	ГОСТ 17.1.5.04-81 ГОСТ 17.1.5.05-85 СТ РК 1545-2006 СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ИСО 5667-1-2006 СТ РК ISO 5667-6-2017 СТ РК ISO 5667-9-2013 СТ РК ISO 5667-3-2017
				Гидрофизические показатели:		
				- водородный показатель (рН)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.4 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- окислительно-восстановительный потенциал (Еh)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.4 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- температура	термометрический, биметаллический	ПР РК 52.2.01-98 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- скорость и направления течений	анемометрический, магнитно-векторный	ПР РК 52.2.05-04 ПР РК 52.2.09-99 ч. 2.4. РЭ 25.11.1279.001***

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

						№ KZ.02.03.05143-2013 /51825-12
				- удельная электропроводимость	кондуктометрический	СТ РК ИСО 7888-2006 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- общая минерализация	кондуктометрический	РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- общее содержание растворенных твердых веществ	кондуктометрический	РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- кислород растворенный	полярографический	ГОСТ 26449.3-85 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				Органолептические показатели:		
				- цветность	визуальное	ГОСТ 31868-2012
				- прозрачность	визуальное	СТ РК ИСО 7027-2007
				- мутность	турбидиметрический	СТ РК ИСО 7027-2007 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				Тяжелые металлы:		
				- кадмий	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- марганец	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- медь	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- мышьяк	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- ртуть	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- свинец	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- цинк	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- кобальт	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № KZ.08.01.04319-2013
				- хром	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № KZ.08.01.04319-2013
				- железо	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3***

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

						№ KZ.08.01.04319-2013
				- никель	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № KZ.08.01.04319-2013
				Радон	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013 РЭ БВЕК 590000.001*** № KZ.02.03.04731-2012/49013-12
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 AS-2010
5	-	Сточные воды	ГОСТ 17.1.3.02-77 РНД 211.2.03.01-97 Рекомендации, утв. приказом МООС РК № 324-п от 27.10.06г. ПДС на установленный источник сброса**	Отбор проб	инструментальный	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ИСО 5667-1-2006 СТ РК 1545-2006
				Гидрофизические показатели:		
				- водородный показатель (рН)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.4 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- окислительно-восстановительный потенциал (Еh)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.4 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- температура	термометрический, биметаллический	ПР РК 52.2.01-98 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- удельная электропроводимость	кондуктометрический	СТ РК ИСО 7888-2006 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- общая минерализация	кондуктометрический	РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- общее содержание растворенных твердых веществ	кондуктометрический	РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- кислород растворенный	полярнографический	ГОСТ 26449.3-85 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

						РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				Радон	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013 РЭ БВЕК 590000.001*** № KZ.02.03.04731- 2012/49013-12
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 АS-2010
6	-	Подземные воды	ГОСТ 17.1.1.02-77 ГОСТ 17.1.3.06-82 ГОСТ 17.1.3.08-82 СП (утв. от 16.03.15г. № 209) ГН (утв. от 27.02.15г. № 155) СП (утв. от 15.12.2020 г. № ҚР ДСМ-275/2020)	Отбор проб	инструментальный	ГОСТ 17.1.5.04-81 СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ISO 5667-11-2012
				Гидрофизические показатели:		
				- водородный показатель (рН)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.4 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- окислительно-восстановительный потенциал (Еh)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, п.4 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- температура	термометрический, биметаллический	ПР РК 52.2.01-98 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- удельная электропроводимость	кондуктометрический	СТ РК ИСО 7888-2006 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- общая минерализация	кондуктометрический	РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- общее содержание растворенных твердых веществ	кондуктометрический	РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				- кислород растворенный	полярографический	ГОСТ 26449.3-85 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС***

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

						№ KZ. 08.01.02938-2011
				Органолептические показатели:		
				- мутность	турбидиметрический	СТ РК ИСО 7027-2007 РЭ ЭМС 89/336/ЕЕС*** № KZ. 08.01.02212-2009 РЭ ЭМС 2004/108/ЕС*** № KZ. 08.01.02938-2011
				Тяжелые металлы:		
				- кадмий	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- марганец	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- медь	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- мышьяк	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- ртуть	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- свинец	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- цинк	вольтамперометрический	СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
				- кобальт	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № KZ.08.01.04319-2013
				- хром	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № KZ.08.01.04319-2013
				- железо	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № KZ.08.01.04319-2013
				- никель	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № KZ.08.01.04319-2013
				Радон	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013 РЭ БВЕК 590000.001*** № KZ.02.03.04731- 2012/49013-12
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 AS-2010
7	-	Почвы	ГОСТ 17.5.3.06-85 ГОСТ 29269-91 ГОСТ 30672-12 ПР РК 52.5.06-03 ГН (утв. от 21.04.21г. № ҚР ДСМ -32) ГН (утв. от 27.02.15г. № 155) СП (утв. от 15.12.2020 г. № ҚР ДСМ-275/2020)	Отбор проб	инструментальный	ГОСТ 17.4.3.01-83 ГОСТ 17.4.4.02-2017 ГОСТ 12071-2014 ГОСТ 28168-89 СТ РК 1289-2004 Инструкция утв. приказом МООС РК № 65-п от 22.02.06г. Методические указания утв. приказом МООС РК № 66-п от 22.02.06г.

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

				Тяжелые металлы:		
				- кадмий	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- марганец	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- медь	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- мышьяк	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- ртуть	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- свинец	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- цинк	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- кобальт	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- хром	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- железо	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- никель	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013
				Радон	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013 РЭ БВЕК 590000.001*** № КЗ.02.03.04731-2012/49013-12
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 АS-2010
8	-	Донные отложения	СТ РК ИСО 5667-1-2006 ГОСТ 29269-91 ПР РК 52.5.06-03 ГН (утв. от 21.04.21г. № ҚР ДСМ -32) ГН (утв. от 27.02.15г. № 155) СП (утв. от 15.12.2020 г. № ҚР ДСМ-275/2020)	отбор проб	инструментальный	ГОСТ 17.1.5.01-80 СТ РК ИСО 5667-1-2006 СТ РК ISO 5667-12-2013 СТ РК ISO 5667-19-2013 ИСО 5667-15-2009
				Гидрофизические показатели:		
				- водородный показатель (рН)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, разд.4 ГОСТ 26423-85, разд. 4
				- окислительно-восстановительный потенциал (Еh)	кондуктометрический	ГОСТ 26449.1-85, разд.4 ГОСТ 26423-85, разд. 4
				- температура	термометрический	ГОСТ 26423-85, разд. 4
				Тяжелые металлы:		

1	2	3	4	5	6	7
				- кадмий	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- марганец	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- медь	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- мышьяк	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- ртуть	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- свинец	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- цинк	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- кобальт	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- хром	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- железо	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				- никель	вольтамперометрический	РЭ Р/Н. 210-057-3*** № КЗ.08.01.04319-2013
				Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013
				Радон	радиометрический	СП РК 2 04-109-2013 РЭ БВЕК 590000.001*** № КЗ.02.03.04731-2012/49013-12
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 АS-2010
9	-	Физические воздействия производственной среды в санитарно-защитной и рабочей зонах	ГОСТ 12.1.003-14 ГОСТ 12.1.012-2004 ГОСТ 24346-80 СТ РК 1151-2002 ГН (утв. от 16.02.22 г. № ҚР ДСМ-15) СП (утв. от 23.04.18г. № 188)	Шум и уровень звукового давления	акустический	ГОСТ 23337-78 ГОСТ 31297-2005
				Общая вибрация	акустический	ГОСТ 31191.1-2004
				Электромагнитные поля	магнитно-индукционный	СТ РК 1151-2002
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 АS-2010
10	-	Животный мир	Методические рекомендации, утв. приказом КЛиОХ МСХ РК № 191 от 23.08.05г. Введены с 23.08.05г	Учет диких животных и птиц	визуальный	Методические рекомендации, утв. приказом КЛиОХ МСХ РК № 191 от 23.08.05г, разд. 2. Введены с 23.08.05г.
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 АS-2010

1	2	3	4	5	6	7
11	-	Гидробионты	ГОСТ 17.1.3.08-82 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений Госкомгидромет СССР. Введено 12.09.82 г.	Отбор образцов рыб и биологические исследования	инструментальный	ИСО 23893-1:2007 DIN EN 14962:2006 Инструкции, утв. распоряжением ФГУП «КаспНИИРХ» № 27 от 21.05.2010 г. Руководство. изд. «Пищевая промышленность», 1966 г.
				Отбор образцов фитопланктона, зоопланктона, бентоса, водорослей и биологические исследования	инструментальный	СТ РК ISO 5667-3-2017 ИСО 19493-2007 ИСО 16665-2014 ИСО 5667-15-2009 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. Госкомгидромет СССР, главы 2, 5, 6, 8,10. Введено 12.09.82 г.
				Отбор образцов для микробиологического анализа (вода, почвы, донные отложения) и биологические исследования	инструментальный	ГОСТ 17.4.4.02-2017 ГОСТ 31942-2012 ГОСТ 24849-2014 ГОСТ 18963-73 ИСО 19493-2007 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. Госкомгидромет СССР, глава 9. Введено 12.09.82 г. МУК 4.2.1018-01 МР ФЦ/4022-04
				Верификация отчетов	камеральный	СТ РК АА 1000 AS-2010

* ПДВ - предельно допустимые выбросы вредных веществ в атмосферу, установленные для промышленного предприятия в разделе «Охрана окружающей среды».

** ПДС - предельно допустимые сбросы вредных веществ в водные объекты, установленные для промышленного предприятия по разделу «Охрана окружающей среды».

*** РЭ - измерения по прямо-показывающим приборам (экспресс-метод) проводятся в соответствии с «Руководствами по эксплуатации».

Директор ТОО «SED» _____ Носков В.В.

15.07.2022 г.



**Департамент юстиции города Алматы****Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 990140001154

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

26 октября 2020 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Некоммерческое акционерное общество "Казахский национальный университет имени Аль-Фараби"
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом 71, почтовый индекс 050040
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица ТУЙМЕБАЕВ ЖАНСЕЙТ КАНСЕЙТУЛЫ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Государственное учреждение "Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан"
Дата первичной государственной регистрации	25 января 1999 г.

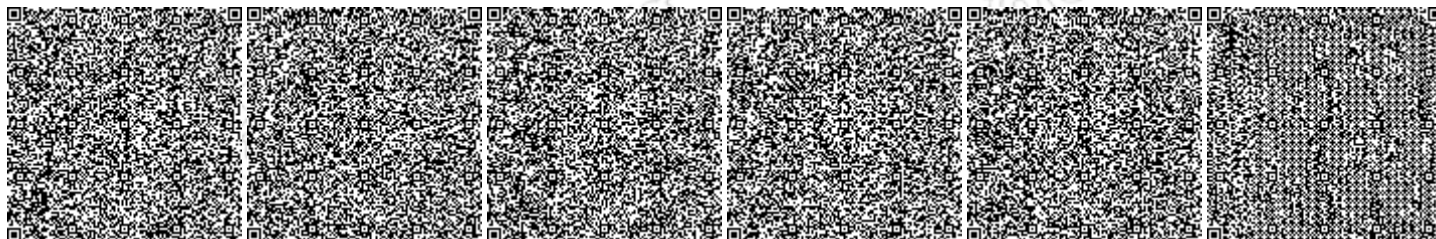
Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».





Дата выдачи: 12.05.2026

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ



KZ9413B1973C56C640

Зарегистрирован в Реестре субъектов аккредитации

KZ.T.02.E1090

от 08 Июнь 2022 г.

действителен до 08 Июнь 2027 г.

БИН: 990140001154

Наименование субъекта аккредитации организации в системе аккредитации Республики Казахстан:

Испытательная лаборатория "Научно-исследовательского института проблем экологии"

Юридический адрес:

Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, пр.аль-Фараби, 71

Фактический адрес:

Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, пр.аль-Фараби, 71

На соответствие требованиям: ГОСТ ISO/IEC 17025-2019. Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий (ИЛ)

Объекты оценки соответствия: Испытательная лаборатория.

Область аккредитации приведена в информационной системе.

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной лаборатории «Научно-исследовательский институт проблем экологии» НАО «КазНУ имени аль-Фараби»

Министерство образования и науки Республики Казахстан

Юридический и фактический адрес: 050040 г. Алматы, пр. аль-Фараби, 71

№п/п	Код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1		Вода питьевая (природная, подземная, поверхностная)	Санитарные правила. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» Приказ от 16 марта 2015 года №209 ГОСТ 2761-84 ГОСТ 2874-82	Общее микробное число	Метод посева	СТ РК ИСО 8199-2006 МУК 10.05.045-03
				Общие колиформные бактерии	Метод посева	СТ РК ИСО 8199-2006 МУК 10.05.045-03
				Термотолерантные колиформные бактерии	Метод посева	СТ РК ИСО 8199-2006 МУК 10.05.045-03
				Споры сульфитредуцирующих клостридий	Метод посева	МУК 10.05.045-03
				Колифаги	Метод посева	МУК 10.05.045-03
2		Вода сточная	Предельно допустимый сброс сточных вод в зависимости от производственных источников загрязнения.	Общее микробное число	Метод посева	СТ РК ИСО 8199-2006
3		Донные отложения	Микробиологические показатели в донных отложениях не регламентируются	Учет микроорганизмов (Общая численность)	Метод посева	№ 022/1889 - Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. МВИ «Микробиологический анализ донных отложений, почвы» Реестр ГСИ РК № КЗ 07.00.03728-2018.

1	2	3	4	5	6	7
				Определение биомассы бактерий	Метод посева	N 022/1889 - Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. МВИ «Микробиологический анализ донных отложений, почвы» Реестр ГСИ РК № KZ 07.00.03728-2018.
				Сапрофитные микроорганизмы	Метод посева	N 022/1889 - Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. МВИ «Микробиологический анализ донных отложений, почвы» Реестр ГСИ РК № KZ 07.00.03728-2018.
				Углекислородокисляющие бактерии	Метод посева	N 022/1889 - Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. МВИ «Микробиологический анализ донных отложений, почвы» Реестр ГСИ РК № KZ 07.00.03728-2018.
				Фенолоксиляющие бактерии	Метод посева	N 022/1889 - Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. МВИ «Микробиологический анализ донных отложений, почвы» Реестр ГСИ РК № KZ 07.00.03728-2018.
				Сульфатредуцирующие бактерии	Метод посева	N 022/1889 - Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. МВИ «Микробиологический анализ донных отложений, почвы» Реестр ГСИ РК № KZ 07.00.03728-2018.