Мангистауское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл»
Филиал «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл»

УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Мангистауского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»

М. Игалиев

«19» 09 2025 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ (НДС) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОТВОДИМЫХ СО СТОЧНЫМИ ВОДАМИ НА ПОЛЯ ИСПАРЕНИЯ СТАНЦИИ ПОДОГРЕВА НЕФТИ «САЙ-УТЕС» МАНГИСТАУСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО УПРАВЛЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСОЙЛ»

Заместитель директора
Филиала ЦИР АО «КазТрансОйл» **Н.О. Тургумбаев**

Астана 2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Ф.И.О
Начальник отдела природоохранного проектирования и нормирования		Б. Сарсембаева
Ведущий инженер отдела природоохранного проектирования и нормирования		Е. Полосина

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АО - Акционерное общество

МНУ - Мангистауское нефтепроводное управление

СПН - Станция подогрева нефти

ЦИР - Центр исследований и разработок

НДС - Норматив допустимых сбросов

СПАВ - Синтетические поверхностно активные вещества

БПК - Биохимическое потребление кислорода

ХПК - Химическое потребление кислорода

БиоСОВ- Биологическая очистка сточных вод

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения станции подогрева нефти (СПН) «Сай-Утес» разработан в целях установления допустимых объемов и концентраций загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду со сточными водами, с учетом требований природоохранного законодательства.

Нормирование загрязняющих веществ выполнено в соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приложение к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. №63).

Заказчик проектной документации:

АО «КазТрансОйл»

010000 г. Астана,

пр. Туран, 20

Мангистауское нефтепроводное управление

АО «КазТрансОйл»

130002, Республика Казахстан,

город Актау, 8 микрорайон, здание 38 «б»

Исполнитель проекта НДС: Филиал «Центр исследований и разработок акционерного общества «КазТрансОйл». Правом для производства работ в области экологического проектирования и нормирования является лицензия №02007Р от 09.07.2018 г.

Юридический адрес Исполнителя: Республика Казахстан, г. Астана, ул. М. Габдуллина, 2.

В ходе выполнения данной работы были произведены сбор и анализ информации по использованию водных ресурсов, источникам формирования хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод, их количественным и качественным характеристикам, а также состоянию водоохраной деятельности станции.

В проекте определены:

1. **Характеристика источников сбросов**:
   - Хозяйственно-бытовые сточные воды.
   - Объемы образования и пути их отвода.
2. **Состав сточных вод**:
   - Анализ загрязняющих веществ, включая органические и неорганические соединения, а также их концентрации.
3. **Система очистки сточных вод**:
   - Описание функционирующих очистных сооружений.
   - Технологические параметры и эффективность очистных сооружений.
4. **Места сбросов**:

- Поля испарения.

5. **Нормативы допустимых сбросов**:

- Установление значений концентраций загрязняющих веществ в сбросах в соответствии с санитарными и экологическими стандартами.

Расчет нормативов НДС загрязняющих веществ произведен для одного выпуска сточных вод на поля испарения. Нормирование выполнено для 13 ингредиентов загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами на поля испарения: взвешенные вещества, сульфаты, хлориды, аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфаты, нефтепродукты, СПАВ, фенолы, $БПК_{полн}$, ХПК, железо общее (согласно приказу № 212 от 25 июня 2021 г. «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию»,).

Объем сточных вод, отводимых на поля испарения в 2025-2029 гг. составит 3 650 $м^3$/год.

Сбросы загрязняющих веществ на поля испарения СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл» составят в 2025 -2029 гг. – 242,129 г/час, 2,1225 т/год. Год достижения НДС – 2025 год. Снижение сброса составляет 10 % в сравнение с экологическим разрешением на воздействие для объектов II категории KZ22VCZ03382094 от 23.11.2023 г.

В данном документе установлены следующие нормативы сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения:

Наименование показателя	**Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу**		
	Допустимая концентрация на выпуске, мг/$дм^3$	**Сброс**	
		г/ч	**т/год**
1	**2**	**3**	**4**
Нефтепродукты	0,2	0,084	0,001
Аммонийный азот	20	8,400	0,074
Нитраты	3,4	1,428	0,013
Нитриты	3,41	1,432	0,013
Фосфаты	2,541	1,067	0,009
Взвешенные вещества	21,45	9,009	0,079
Фенолы	0,0242	0,010	0,0001
СПАВ	0,1	0,042	0,0004
ХПК	31,35	13,167	0,115
$БПК_{полн}$	9,504	3,992	0,035
Хлориды	325,6	136,752	1,198
Сульфаты	158,4	66,528	0,583
Железо	0,52	0,218	0,002

Вещества 1 и 2 класса опасности, обладающие эффектом суммации вредного воздействия, в сточных водах предприятия отсутствуют.

Для веществ, попадающих под общие требования показателей состава и свойств воды, такие как pH, прозрачность, температура и прочие в проекте НДС не рассчитываются; показатели веществ должны удовлетворять требованиям Санитарных правил «Санитарно-

эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 20 февраля 2023 года № 26.

Проект направлен на соблюдение экологической безопасности, снижение нагрузки на водные ресурсы и рациональное использование природных ресурсов. Реализация проекта позволит обеспечить соответствие деятельности СПН действующим санитарно-эпидемиологическим и природоохранным требованиям.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ 6
СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ....9
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ....11
1.1 Сведения о предприятии 11
1.2. Физико-географические условия....19
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ....21
2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод. 21
2.2 Водоснабжение....22
2.3 Водоотведение....23
2.4. Канализационная система 24
2.5 Основные водопотребители....25
2.6 Объемы водопотребления и водоотведения 25
2.7 Существующая система очистки сточных вод 30
2.8 Эффективность степени очистки очистной установки 33
2.9. Качество сточных вод....35
2.10 Расчет водного баланса....38
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД....39
3.1 Характеристика полей испарения 39
3.2 Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды....41
4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ....44
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ 49
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДС 50
7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НДС 57
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 59

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1Государственная лицензия на выполнение работ м услуг в области окружающей среды (природоохранное проектирование, нормирование) № 02007Р ОТ 09.07.2018 г. 61
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Акт на право частной собственности на земельный участок 63
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 65
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Разрешение на воздействие для объектов II категории....67
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Паспорт очистных сооружений сточных вод 87
ПРИЛОЖЕНИЕ 6 ПАСПОРТ КНС....98
ПРИЛОЖЕНИЕ 7 Паспорт водоизмерительных приборов 104
ПРИЛОЖЕНИЕ 8 План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды в МНУ на 2023-2027 гг....108
ПРИЛОЖЕНИЕ 9 Справка РГП «Казгидромет» 112
ПРИЛОЖЕНИЕ 10 Протоколы анализов сточных вод....119

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Рисунок 1.1 Обзорная карта района расположения СПН «Сай-Утес» 14
Рисунок 1.2 Ситуационный план района размещения СПН «Сай-Утес»....15
Рисунок 1.3 Обзорная карта района расположения полей испарения....16
Рисунок 1.4 Схема водоснабжения СПН «Сай-Утес»....17

Рисунок 1.5 Технологическая схема бытовой канализации СПН «Сай-Утес».....18
Рисунок 2.1 Технологическая схема очистки сточных вод БиоСОВ-10 32
Рисунок 3.1 Схема расположения наблюдательных скважин СПН «Сай-Утес» 43
Рисунок 6.1. Точки отбора проб воды.....52

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Планируемое расчетное водопотребление и водоотведение по статьям расхода ..27
Таблица 2.2. - Эффективность работы установки для очистки сточных вод.....34
Таблица 2.3 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах.....36
Таблица 2.4 - Результаты инвентаризации выпусков сточных вод.....37
Таблица 2.5 - Баланс водопотребления и водоотведения СПН «Сай-Утес».....39
Таблица 4.1 - Расчет нормативов допустимых сбросов сточных вод.....47
Таблица 4.2 - Нормативы сбросов загрязняющих веществ СПН «Сай-Утес» МНУ.....48
Таблица 6.1 - План-график контроля на объекте.....53
Таблица 7.1 - План технических мероприятий СПН «Сай-Утес» за соблюдением сбросов загрязняющих веществ с целью достижения значений НДС 58

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1 Сведения о предприятии

Наименование юридического лица:	АО «КазТрансОйл»
Форма собственности:	Акционерное общество
БИН:	970540000107
Наименование объекта:	Станция подогрева нефти «Сай-Утес» Мангистауского нефтепроводного управления Акционерного общества «КазТрансОйл».
Юридический адрес оператора:	*АО «КазТрансОйл»* 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район «Нұра», пр. Тұран, здание 20, н.п.12 *Мангистауское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл»* 130002, Республика Казахстан, город Актау, 8 микрорайон, здание 38 «б» Тел. +7 (7292) 47-92-16
Фактический адрес:	Станция подогрева нефти «Сай-Утес»: Республика Казахстан, Мангистауская область, Мангистауский район, село Сайотес. Географические координаты: 44°19'47.27"с.ш., 53°32'32.76"в.д.
Земельный участок	Согласно акту на право временного землепользования собственности на земельный участок площадь составляет 6,1429 га Целевое назначение: Для размещения, обслуживания и эксплуатации станции подогрева нефти «Сай-Утес», а также других объектов Мангистауского нефтепроводного управления: зданий, сооружении, оборудования, сетей коммуникаций, технологических трубопроводов, резервуаров, печей подогрева нефти, насосных станции, автостоянки, автозаправочной станции (АЗС), закрытое распределительной устройство и общежитии. Согласно акту на право временного землепользования собственности на земельный участок площадь составляет 0,5240 га

	Целевое назначение: Для строительства и эксплуатации площадка испарения и очистного сооружения.
Вид основной деятельности:	Основной деятельностью СПН «Сай-Утес» является подогрев и транспортировка смеси Бузачинской и Мангышлакской нефтей по нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара». Обслуживаемый участок нефтепровода 140 км. Наряду с транспортировкой нефти СПН «Сай-Утес» осуществляет транспортировку технической воды по водоводу Бейнеу-Узень диаметром 700мм и водоводу Сай-Утес-Бузачи диаметром 500мм.
Задачи и технологические процессы	Основной функцией станции является: - подогрев печами подогрева нефти смеси Бузачинской и Мангышлакской нефтей и обеспечение транспорта нефти по магистральному нефтепроводу «Узень – Атырау-Самара». В состав СПН «Сай-Утес» входят: - три трубчатые печи подогрева нефти, работающих на газе и на жидком топливе; - котельная «МЕРТ», оборудованная двумя водогрейными котлами; - дизельные электростанции для подачи электроэнергии; - газораспределительный пункт; - автозаправочная станция, с резервуарами приема, хранения и отпуска ГСМ; - передвижные сварочные агрегаты, эксплуатируются на линейной части нефтепровода при ремонтных работах; - механическая мастерская для мелких ремонтных работ; - гаражный бокс; - линейная часть нефтепровода Узень-Атырау, участок 100-242 км, протяженностью 142 км; - линейная часть водовода Астрахань-Мангышлак на участке 736-879 км, протяженностью

	143 км; - линейная часть водовода Сай-Утес-Бузачи на участке 0-26 км, протяженностью 26 км; - линейная часть водовода Бейнеу-Узень на участке 176-222км, протяженностью 46 км.
Категория объекта	Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, СПН относится ко II категории.
Количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках:	Одна промплощадка. Один водовыпуск– очищенные хозяйственно-бытовые стоки, отводимые на поля испарения
Приемник сточных вод:	Приемником очищенных хозяйственно-бытовых стоков со всей территории объекта являются поля испарения. Географические координаты полей-испарения: 44°19'41.74" с.ш., 53°32'39.35" в.д. Поля испарения расположены на расстоянии 400 м от жилого дома с. Сайотес.
Место водозабора:	Вода на станцию поступает из водовода «Астрахань-Мангышлак» - вода технического качества.

Обзорная карта района расположения СПН «Сай-Утес» представлена на рис. 1.1.

Ситуационный план района размещения СПН «Сай-Утес» рис. 1.2.

Обзорная карта района расположения полей испарения 1.3

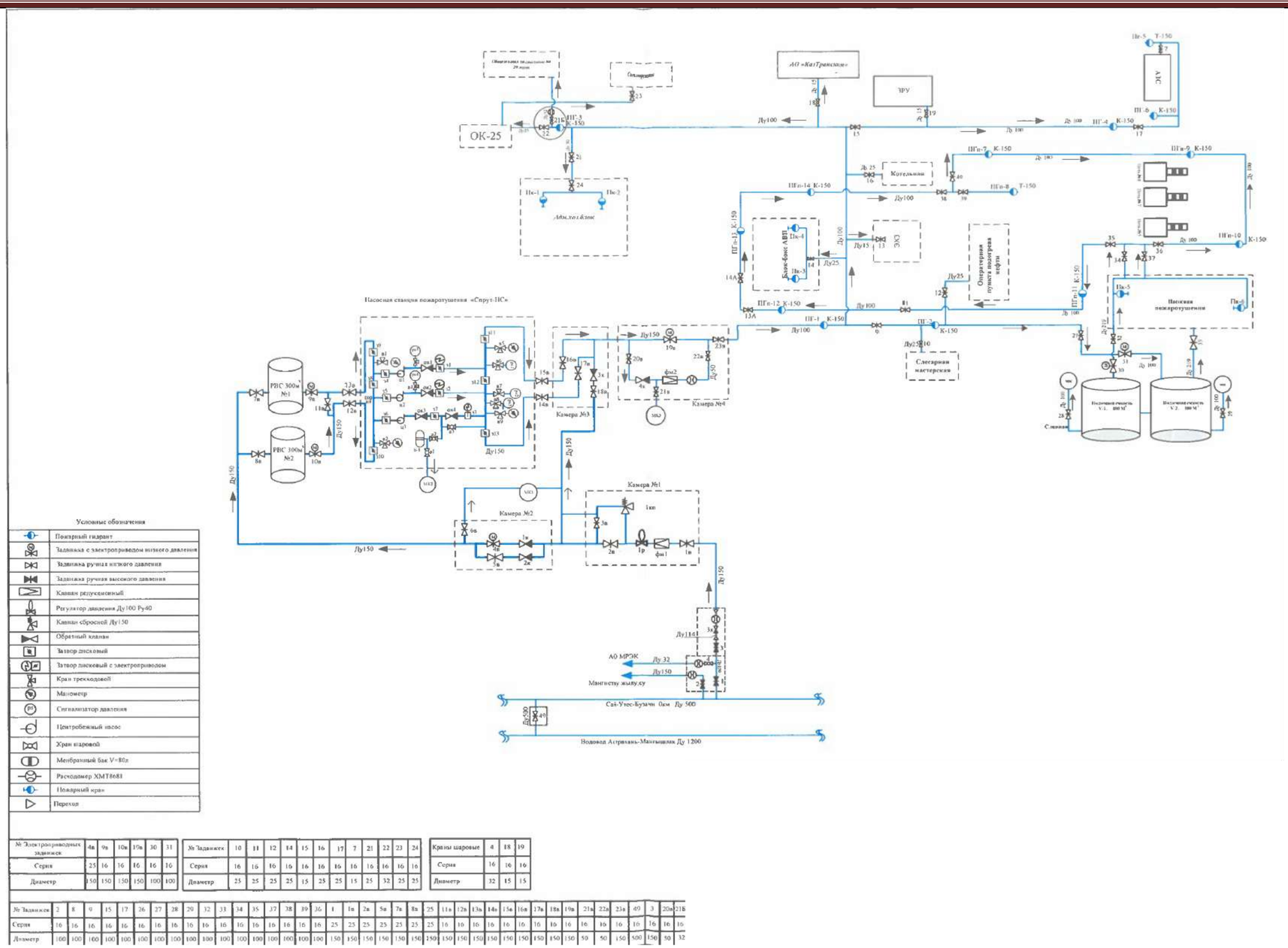
Схема водоснабжения представлена на рис. 1.4

Технологическая схема бытовой канализации СПН «Сай-Утес» представлена на рис. 1.5

	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения СПН «Сай-Утес»	**Заказчик:** АО «КазТрансОйл»
		Исполнитель: ЦИР АО «КазТрансОйл»
	Рис.1.1 Обзорная карта района расположения СПН «Сай-Утес»	**Дата:** 08.08.2025г.

	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения СПН «Сай-Утес»	**Заказчик:** АО «КазТрансОйл»
	Рис.1.2 Ситуационный план района размещения СПН «Сай-Утес»	**Исполнитель:** ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 08.08.2025г.

	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения СПН «Сай-Утес»	**Заказчик:** АО «КазТрансОйл»
		Исполнитель: ЦИР АО «КазТрансОйл»
	Рис.1.3 Обзорная карта района расположения полей испарения	**Дата:** 08.08.2025г.



Условные обозначения

	Пожарный гидрант
	Задвижка с электроприводом низкого давления
	Задвижка ручная низкого давления
	Задвижка ручная высокого давления
	Клапан редукционный
	Регулятор давления Ду100 Ру40
	Клапан сбросной Ду150
	Обратный клапан
	Затвор дисковый
	Затвор дисковый с электроприводом
	Кран трехходовой
	Манометр
	Сигнализатор давления
	Центробежный насос
	Кран шаровой
	Мембранный бак V=80л
	Расходомер ХМТ8681
	Пожарный кран
	Переход

№ Электроприводных задвижек	4в	9в	10в	19в	30	31
Серия	25	16	16	16	16	16
Диаметр	150	150	150	150	100	100

№ Задвижек	10	11	12	14	15	16	17	7	21	22	23	24
Серия	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Диаметр	25	25	25	25	15	25	25	15	25	32	25	25

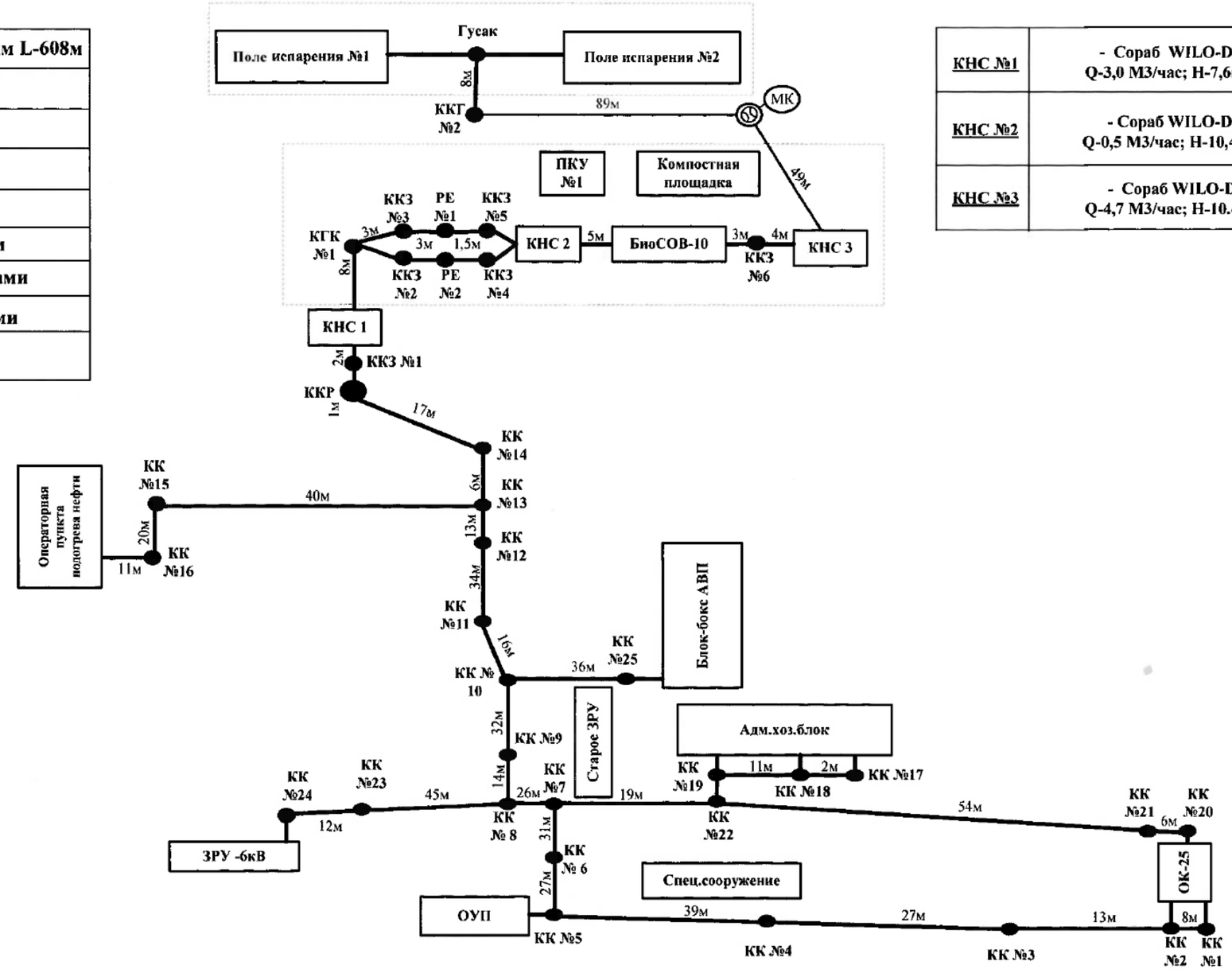
Краны шаровые	4	18	19
Серия	16	16	16
Диаметр	32	15	15

№ Задвижек	2	8	9	15	17	26	27	28	29	32	33	34	35	37	38	39	36	1	1в	2в	5в	7в	8в	25	11в	12в	13в	14в	15в	16в	17в	18в	19в	21в	22в	23в	49	3	20в	21в
Серия	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	25	25	25	25	25	25	25	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Диаметр	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	50	50	150	500	150	50	32

	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения СПН «Сай-Утес»	**Заказчик:** АО «КазТрансОйл»
	Рис.1.4 Схема водоснабжения СПН «Сай-Утес»	**Исполнитель:** ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 08.08.2025г.

Условные обозначения

——	Внутренние сети канализации Ду 160мм L-608м
——	Напорный коллектор Ду 63мм L-138м
КК ●	Канализационный колодец
⊘	Счетчик расходомер
КГК	Колодец гаситель канализационный
РЕ	Регулирующая емкость размером 3х3м
ККЗ	Колодец канализационный с задвижками
ККР	Колодец канализационный с решетками
МК	Мокрый колодец



КНС №1	- Сораб WILO-Drain STS 10m 40/8-3 -2шт; Q-3,0 М3/час; Н-7,6м; N-0,6кВт; n-2900 Об/мин;
КНС №2	- Сораб WILO-Drain STS 10 m 40/8-3 -2шт; Q-0,5 М3/час; Н-10,4м; N-0,75кВт; n-2900 Об/мин;
КНС №3	- Сораб WILO-Drain STS 10 m 40/8-3 -2шт; Q-4,7 М3/час; Н-10.4м; N-0,75кВт; n-2900 Об/мин;

	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения СПН «Сай-Утес»	**Заказчик:** АО «КазТрансОйл»
	Рис.1.5 Технологическая схема бытовой канализации СПН «Сай-Утес»	**Исполнитель:** ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 08.08.2025г.

1.2.Физико-географические условия

Станция подогрева нефти СПН «Сай-Утес» расположена в пустынной равнинной части плато Устюрт. Равнина слабо расчленена, изобилует невысокими буграми и пологими понижениями, днища которых заняты сорами и такырами.

Климат района формируется под преобладающим влиянием арктических, иранских и туранских воздушных масс. В холодный период года здесь господствуют воздушные массы, сформированные Азорским и Сибирским антициклонами, обеспечивающими на большей части территории, ясную, холодную погоду, в теплый период они сменяются перегретыми воздушными массами из пустынь средней Азии и Ирана. Под влиянием этих воздушных масс формируется резко континентальный крайне засушливый тип климата.

Теплые Атлантические воздушные массы почти не оказывают практического влияния на увлажнение территории, поскольку воздух поступает уже сухим, а равнинный характер местности не способствует его задержанию и формированию дождевых облаков.

Влияние моря также незначительно и выражается в повышении влажности воздуха, некоторым повышением температуры в зимнее время и понижением температуры в летние месяцы лишь в прибрежной зоне района.

Местность района расположения СПН «Сай-Утес» малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от весьма холодной зимы до очень жаркого лета. В зимнее время преобладают ветры восточного и юго-восточного направления, в летний период – западного и северо-западного направления, для района характерны пыльные бури. Снежный покров не глубокий – 25-30 см. и держится с середины декабря до середины марта.

Относительная влажность воздуха по району зависит от температурного режима воздуха и поступления влаги в атмосферу. В холодное время года влажность достигает максимума и составляет 66-78%. Минимум влажности приходится на летние месяцы 30-50%.

В остальном влияние Каспийского моря ограничено выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, в повышении температуры в зимние месяцы и в понижении температуры в летнее время, а также в уменьшении суточных и годовых амплитуд температуры.

Погода в первую половину весны неустойчивая. Наблюдаются резкие колебания температуры воздуха, со второй половины весны начинается быстрое нарастание температуры и уже в апреле она удерживается в пределах 15°С тепла.

Лето продолжительное, знойное, с преобладанием ясной сухой погоды. Самый жаркий месяц – июль, где среднемесячная температура воздуха составляет плюс 27,5^{o}С. Среднемесячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца – 34,4^{o}С. Относительная влажность

ночью и утром в летний период составляет 50 – 60 %. Весьма характерны для лета засуха и суховей, а также пыльные бури.

Для характеристики климатических характеристик о среднегодовом количестве атмосферных осадков для СПН «Сай-Утес» выбрана ближайшая к СПН метеостанция (МС) Кызан. Данные по испарению с водной поверхности предоставлены по близлежащей метеостанции (испарительная площадка) к объекту МС Шалкар Актюбинская область Шалкарский район (в Мангистауской области отсуствуют такие метеостанции по наблюдению за испаряемостью)

Годовое количество осадков и расчетное значение годовой испаряемости с водной поверхности:

Годовое количество осадков (мм)	**Испаряемость (мм/год на м^2) с водной поверхности**
159	1170

Геолого - гидрогеологические условия. Участок территории расположен в пределах плато Устюрт. Плато сложено довольно плотными известняками и ракушечниками сарматского яруса и представляет собой ровную поверхность, полого наклоненную с юго-запада на северо-восток. Наклон обусловлен как падением слоев, так и несколько более глубокой денудацией поверхности на северо-востоке по сравнению с юго-западной частью. На плато имеется множество пологих впадин, низких холмов и останцев. Относительные превышения в рельефе плато достигают 10-20м, а в среднем составляют 5-10м. Однако, вследствие пологих уклонов рельефа создается впечатление, что поверхность плато совершенно ровная. Постоянные водотоки отсутствуют, Дождевые воды частью впитываются в грунт, а частично стекают по руслам оврагов в ссоры Тузбаир и Кайдак, где вечной некоторое время сохраняются, а летом испаряются.

В геологическом строении принимают участие породы от меловых до современных.

На описываемой территории сарматские отложения имеют наибольшее распространение, слагая поверхность плато Устюрт. Отложения сармата по смене фауны делятся на три подъяруса: нижний, средний и верхний. На Устюрте в пределах описываемой территории разрез сармата представлен нижним и средним подъярусами. Среди известняков имеются прослои плотных мергелей светло-серого цвета с зеленоватым оттенком. Средняя мощность нижнесарматского подъяруса составляет 20-25м. Средний сармат представлен известняками-ракушечниками розовато-бурых оттенков и оолитовыми известняками коричневато-серого цвета, а также плотными серыми мелкокристаллическими известняками. В известняках нижней части разреза встречаются прослои мергелей. Мощность среднего сармата 15-20см.

Основными водосодержащими комплексами пород в районе работ являются: Альб-сеноманский, верхнемеловой, палеоценово-эоценовый, неогеновый, бакинско-хвалынский и современный соровый. На участке работ сарматские отложения до глубины 13,0-15,0м безводные. Подземные воды на площадке СПН «Сай-Утес» вскрыты на глубине 3.6-4.0м. от

поверхности природного рельефа. Амплитуда колебания уровня подземных вод 1.0м. Нормативная глубина промерзания грунтов - 75см.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод.

СПН «Сай-Утес» является одним из подразделений МНУ АО «КазТрансОйл».

Основной деятельностью СПН «Сай-Утес» является подогрев и транспортировка смеси Бузачинской и Мангышлакской нефтей по нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара». Обслуживаемый участок нефтепровода 142 км.

Наряду с транспортировкой нефти СПН «Сай-Утес» осуществляет транспортировку технической воды по водоводу Бейнеу-Узень диаметром 700мм и водоводу Сай-Утес-Бузачи диаметром 500мм.

В состав СПН «Сай-Утес» входят:

- три трубчатые печи подогрева нефти типа, работающих на газе (в летнее время работает одна из печей, в зимнее две);
- котельная «МЕРТ», оборудованная двумя водогрейными котлами;
- дизельные электростанции для подачи электроэнергии;
- газораспределительный пункт;
- автозаправочная станция, с резервуарами приема, хранения и отпуска ГСМ;
- передвижные сварочные агрегаты, эксплуатируются на линейной части нефтепровода при ремонтных работах;
- механическая мастерская для мелких ремонтных работ;
- гаражный бокс;
- линейная часть нефтепровода Узень-Атырау, участок 100-242 км, протяженностью 142 км;
- линейная часть водовода Астрахань-Мангышлак на участке 736-879 км, протяженностью 143 км;
- линейная часть водовода Сай-Утес-Бузачи на участке 0-26 км, протяженностью 26 км;
- линейная часть водовода Бейнеу-Узень на участке 176-222км, протяженностью 46 км.

Вода на объекте используется для хозяйственно-питьевых и вспомогательных нужд. Для технологических целей, связанных с транспортировкой нефти, водопотребление не осуществляется, поскольку данный процесс не требует применения воды.

К вспомогательным видам водопотребления относятся следующие направления:

- Проверка систем пенопожаротушения;
- Обеспечение работы котельного оборудования.

Указанные операции сопровождают основную деятельность станции, но не являются её неотъемлемой технологической частью.

Хозяйственно-питьевое водопотребление включает объемы, необходимые для:

- питьевых и санитарно-гигиенических нужд персонала;
- бытовых потребностей;
- полива территории и озеленения.

2.2 Водоснабжение

Система водоснабжения станции предназначена для обеспечения бесперебойного снабжения водой надлежащего качества и в необходимом объеме. Вода используется для:

- Производственно-вспомогательных нужд;
- Хозяйственно-бытовых нужд;
- Противопожарной безопасности.

Вода на нужды СПН «Сай-Утес» подается из системы водопровода технического качества – водовод Астрахань-Мангышлак.

Подключение к водоводу осуществляется одним вводом диаметром 150 мм от узла водовода Бузачи, который врезается к водоводу Астрахань-Мангышлак, диаметром 500 мм. Далее вода технического качества поступает в резервуар для воды емкостью 300 $м^3$ – 2шт, для хранения противопожарного запаса и запаса воды на хозяйственно-питьевые нужды предприятия.

Для учета расхода воды установлен водомерный счетчик в помещении узла учета (расходомер тип Sensus 420PC, заводской № 1711161671).

Из резервуара вода подается в тупиковую сеть площадки предприятия на хозяйственно-питьевые нужды и пожаротушение. При недостаточности напора в сети автоматически включаются насосы, установленные в насосной станции.

Резервуары хранения запаса воды периодически, один раз в год, опорожняются и очищаются. Опорожнение производится в канализацию. Осадок удаляется вручную, затем резервуар промывается, дезинфицируется раствором хлора, снова промывается и заполняется водой. После проведения анализов резервуары используются по назначению.

Для обеспечения общежития водой питьевого качества объект оснащен установкой очистки воды, комбинированная серии ДВУ 1-4. Данная установка очищает воду, поступающую из водовода Астрахань-Мангышлак до питьевого качества.

Состав установки очистки воды комбинированной серии «ДВУ1-4» включает следующее оборудование:

- Станция дозирования коагулянта;
- Автоматический фильтр с комплексной загрузкой (3шт.);
- Установка электролизная для получения гипохлорита натрия серии «ЭЛУ/С» (1 шт.);
- Емкость 1,5 м³ (1 шт.) для автоматизации процесса и промывки фильтров;
- Насос подачи воды на потребление и на промывку (3 шт.);
- Установка ультрафиолетового обеззараживания «УФ-ОВ-5» (2шт.);
- Щитовая станция (1 шт.);
- Монтажный комплект (трубы обвязки и фитинги, электрические кабели и кабельные каналы, крепежные элементы, автоматика).

В воду перед фильтрованием при помощи станции дозирования коагулянта вводиться коагулянт для снижения показателя мутности и цветности в очищаемой воде и удаления окисленного железа. При коагуляции образуются хлопья, на которых осаждаются ил, крупные микроорганизмы, остатки растений, окисленное железо, коллоидные частицы, часть ионов загрязнений.

Затем вода поступает на автоматические фильтры с комплексной загрузкой. В фильтрах задерживаются взвешенные и коллоидные вещества, тем самом улучшаются органолептические свойства очищаемой воды. По мере очищения воды, фильтры загрязняются и производительность их падает, поэтому периодически производится промывка очищенной водой в режиме обратной промывки при помощи насоса. Осадок, в результате промывки сбрасывается в канализацию.

Установкой «ДВУ1-4» предусмотрено обеззараживание двумя видами оборудования, что гарантирует высокую безопасность питьевой воды. Воды для питьевых нужд должна соответствовать требованиям «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

Обеззараживание очищенной воды выполняется раствором гипохлорита натрия (ГПХН), который получается на электролизной установке «ЭЛУ/С». Раствор ГПХН получается путем электролиза водного раствора поваренной соли.

Очищенная питьевая вода насосами установки «ДВУ1-4» подается на установку ультрафиолетового обеззараживания, а затем к санитарно-техническим приборам и к электроводонагревателям для приготовления горячей воды.

Для целей наружного пожаротушения на сети имеются пожарные гидранты, для целей внутреннего пожаротушения в корпусах установлены пожарные краны.

2.3 Водоотведение

Бытовые сточные воды от зданий, расположенных на территории СПН «Сай-Утес», по

сети канализации поступают в КНС-1 и перекачиваются в регулирующую емкость, расположенную на площадке очистных сооружений бытовых стоков. Перед КНС-1 устанавливается колодец с решеткой для задерживания твердых отходов. Из регулирующей емкости сточные воды равномерно перекачиваются непосредственно на очистные сооружения с помощью КНС-2. Очищенные сточные воды канализационной насосной станцией КНС-3 через колодец-гаситель перекачиваются на поля испарения, где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

Ливневой канализации на промплощадке нет, что обусловлено небольшим количеством атмосферных осадков и высокой испаряемостью.

2.4. Канализационная система

Хозяйственно-бытовая канализация СПН «Сай-Утес» предназначена для сбора, очистки и отведения на поля испарения канализационных сточных вод, образуемых в результате хозяйственной деятельности станции.

На СПН «Сай-Утес» установлены следующие сооружения:

1 – канализационная насосная станция (КНС №1, КНС №2, КНС №3);

2 - Регулирующая емкость бытовых стоков;

3 – Очистные сооружения бытовых стоков «БиоСОВ-10»;

4 – Компостная площадка;

5 – ПКУ №1 (пункт контрольного управления);

6,7 – Поля испарения №1 и №2.

8 – Внутриплощадочные сети бытовой канализации (НК).

Бытовые сточные воды от зданий, расположенных на территории СПН «Сай-Утес», по сети канализации поступают в КНС-1 и перекачиваются в регулирующую емкость, расположенную на площадке очистных сооружений бытовых стоков.

Перед КНС-1 устанавливается колодец с решеткой для задерживания твердых отходов. Очистка решетки предусматривается вручную.

Регулирующая емкость служит для усреднения расхода стоков, поступающих на канализационные очистные сооружения. Из регулирующей емкости сточные воды равномерно перекачиваются непосредственно на очистные сооружения с помощью КНС-2.

Для очистки бытовых стоков применены очистные сооружения «БиоСОВ-10» -10 $м^3$/сут.

Очищенные сточные воды канализационной насосной станцией КНС-3 через колодец-гаситель перекачиваются на поля испарения, где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

Для учета расхода воды, поступающей на очистные сооружения, в колодце на трубопроводе очищенной воды установлен водомерный узел (счетчик воды тип СВМ-32 фирмы «Бетар», заводской № 034391).

Система хозбытовой канализации состоит из промежуточных колодцев, самотечных и напорных трубопроводов, из трех КНС, установки для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод «БиоСОВ-10», иловых площадок и из полей испарения состоящий из 2 карт.

2.5 Основные водопотребители

Основной объем водопотребления направлен на хозяйственно-бытовые нужды и вспомогательные цели.

Хозяйственно-бытовые нужды включают использование воды в душевых сетках, обеспечение водой столовой, использование воды в санузлах, полив зеленых насаждений и твердого покрытия, мокрую уборку административных и производственных помещений.

На территории станции периодически проводятся различные строительные работы, реконструкции и т.п работы, для этих целей привлекаются подрядные организации. Источники водоснабжения и способы отведения сточных вод прописываются в рабочем проекте к данным работам.

2.6 Объемы водопотребления и водоотведения

Расчетное (нормативное) водопотребление и водоотведение для СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл», выполненное на основании рекомендаций СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» и РД 39-029-00 «Методика определения балансовых и перспективных норм водопотребления и водоотведения на нефтеперекачивающих станциях магистральных нефтепроводов» представлено в табл. 2.1.

Норма водопотребления в общем виде представляет собой сумму следующих нормообразующих элементов: технологические нормы; нормы потребления воды вспомогательными производствами; потребление воды на хозбытовые нужды; питьевые нужды.

Вода на объекте используется для хозяйственно-питьевых и вспомогательных нужд. Для технологических целей, связанных с транспортировкой нефти, водопотребление не осуществляется, поскольку данный процесс не требует применения воды.

К вспомогательным видам водопотребления относятся следующие направления:

- обеспечение работы котельного оборудования;
- пожаротушение.

Указанные операции сопровождают основную деятельность станции, но не являются её неотъемлемой технологической частью

В норму водопотребления на хозбытовые нужды входит вода, потребляемая на санитарные, бытовые и хозяйственные нужды. Расход воды на этот вид нужд разделяется на 2 группы:

- к первой группе относятся расходы воды, определяемые в зависимости от численности работающих (питье нужды, душ, санузлы, приготовление пищи в столовой и др.),

- ко второй - рассчитываемые в зависимости от поливаемой или обрабатываемой площади территории (площадь административных помещений, площадь территории промплощадки, зеленых насаждений и др.).

Таблица 2.1 - Планируемое расчетное водопотребление и водоотведение по статьям расхода

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратное водопотребление
			Наименование	Количество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Хозяйственно-питьевые нужды									
1	Питьевое водоснабжение	СП РК 4.01.-101-2012	сменный персонал	2	365	0,025	18		18
			дневной персонал	40	253	0,025	253		253
			общежитие	8	253	0,025	51		51
			столовая	53	253	0,025	335		335
	ИТОГО:						**657**	**0**	**657**
2	Приготовление пищи (столовая)	СП РК 4.01.-101-2012	блюда сменный персонал, подрядные организации на постоянной основе	120	253	0,012	364		364
	ИТОГО:						**364**	**0**	**364**
3	Санузлы	СП РК 4.01.-101-2012	сменный персонал	2	365	0,083	61	55	6
			дневной персонал	40	253	0,083	840	756	84
			Общежитие	8	253	0,083	168	151	17
			столовая	3	253	0,083	63	57	6
	ИТОГО:						**1132**	**1019**	**113**
4	Душевые	СП РК 4.01.-101-2012	сменный персонал(продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 4 человека)	2	365	0,5	91	82	9
			дневной персонал (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 4 человека)	40	253	0,5	1265	1138	127

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратное водопотребление
			Наименование	Количество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			душевые общежитие (продолжительность работы душевой установки в смену 2 час, одной душевой сеткой обслуживается 4 человека)	8	253	0,5	253	228	25
			душевые нужды персонала столовой	3	253	0,5	126	113	13
						ИТОГО:	**1735**	**1561**	**174**
5	Мытье полов	СП РК 4.01.-101-2012	Производственные помещения, площадь	456	253	0,004	461	369	92
			Бытовые помещения, площадь	381	253	0,002	192	153	39
			Общежитие + столовая	810	120	0,002	194	155	39
						ИТОГО:	**847**	**677**	**170**
6	Полив территории	СП РК 4.01.-101-2012	Площадь поливаемой территории	2200	160	0,006	8448		8448
7	Полив деревьев	СП РК 4.01.-101-2012	Площадь поливаемой территории	130	160	0,006	250		250
8	Мойка посуды (столовая)	СП РК 4.01.-101-2012	число моек (коэффициент использования моек-0,2,)		253	0,28	340	259	81
						ВСЕГО НА ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫЕ НУЖДЫ:	**13773**	**3516**	**10257**
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ									
9	Проверка систем пенопожаротуше-ния						408		408

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратное водопотребление
			Наименование	Количество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	Ремонтные работы, ТО, ТР						10		10
11	Котельная (подпитка, промывка)						527	134	393
	ВСЕГО НА ПРОИЗВОДСТВЕННО- ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ						**945**	**134**	**811**
ВСЕГО:							**14718**	**3650**	**11068**

Расчеты, проведенные на 2025-2029 годы с учетом всех источников, показали, что объемы водопотребления должны быть определены в пределах 14,718 тыс. м^3/год.

В соответствии с расчетными данными вышеприведенной таблицы, объем сточных вод подлежащий к отведению на очистные сооружения СПН «Сай-Утес» будет составлять 3,650 тыс. м^3/год, т.е. 25 % от величины объема водопотребления.

Этот объем воды должен использоваться при полной нагрузке технологического и вспомогательного оборудования.

Таким образом, рассчитанные нормы водопотребления в объеме **14,718 тыс. м^3/год** и водоотведения на поля испарения в объеме **3,65 тыс. м^3/год** для СПН «Сай-Утес» следует рассматривать как исходную величину на 2025-2029 годы.

На станции ведется журнал учета объема водопотребления и водоотведения, принятых на основе данных расходомера. Для учета расхода воды установлен водомерный счетчик в помещении узла учета (расходомер тип Sensus 420PC, заводской № 1711161671).

2.7 Существующая система очистки сточных вод

Водоочистная установка «БиоСОВ-10» производительностью 10 м^3/сут разработана ТОО «ВодЭкоФильтр» и представляет собой модульное здание размером 5,5х 2,4х 2,75 (h)м. Водоочистная установка состоит из:

- блока биологической очистки;
- фильтра доочистки сточных вод;
- установки обеззараживания.

В основу биологической очистки положена технология нитри-денитрификации, в блоке биологической очистки. Данная схема предусматривает циклическую работу сооружений биологической очистки, включающую следующие стадии:

- наполнение аккумулирующего резервуара;
- откачка иловой смеси из аккумулирующего резервуара в блок биологической очистки;
- денитрификация;
- нитрификация;
- отстаивание;
- слив воды.

Предусмотрена доочистка воды при прохождении через слой полимерной загрузки, обеззараживание ультрафиолетом, обезвоживание осадка в мешковой сушилке. Установка обеспечивает высокую степень очистки, устойчива к неравномерному поступлению сточных вод.

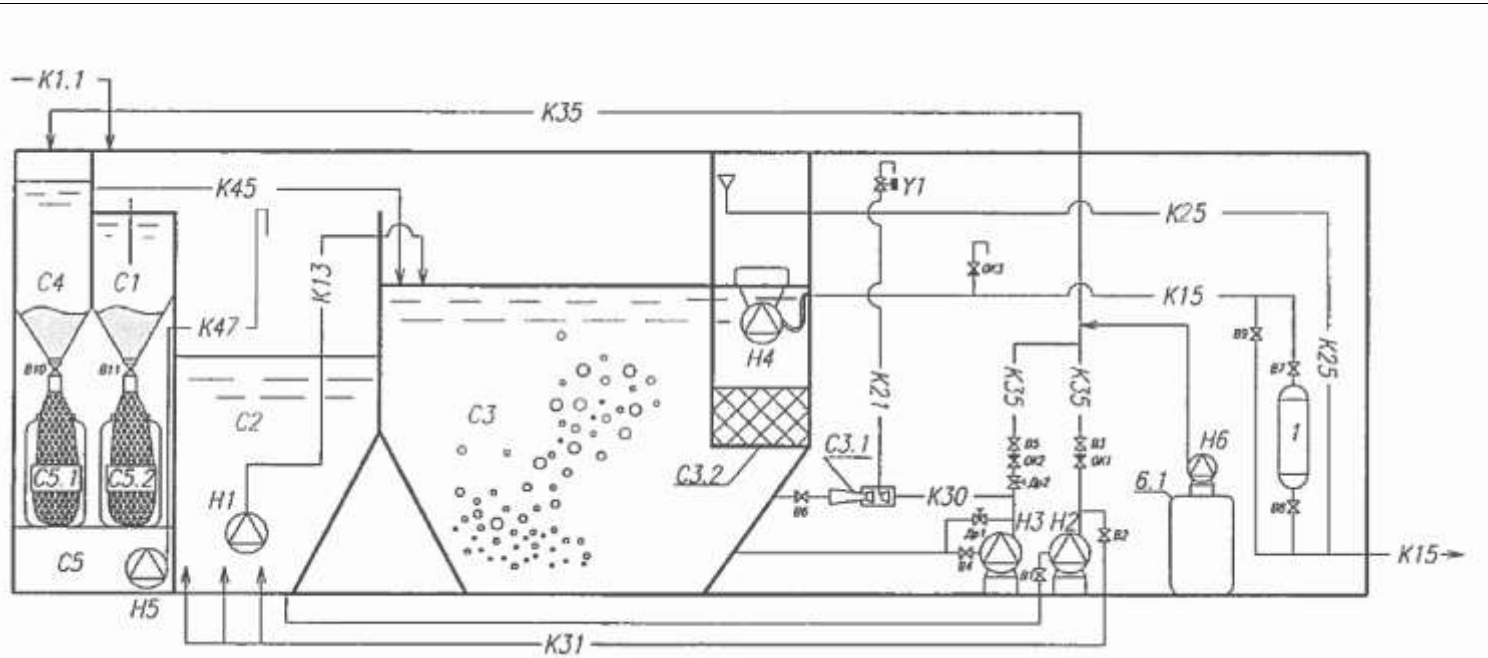
Вода подается из КНС №2 в установку «БиоСОВ-10», в «С1» – первичный отстойник. В первичном отстойнике идет процесс механической очистки воды путем отстаивания крупных осадков (грубодисперсных механических примесей, легкие фракции загрязнений всплывают на

поверхность сточной воды), далее осветленная вода в «С1» наполняется и переливает в «С2» - денитрификатор. Вода в «С2» усредняется по количеству и составу и подвергается биологической очистке за счет самообразовавшихся микроорганизмов (бактерий). Подвергшаяся биологической очистке вода в «С2» забирается циркуляционным погружным насосом и подается в «С3» - нитрификатор, также циркуляционный погружной насос производит интенсификацию процесса и предотвращение оседания взвешенных веществ в «С2» путем постоянного перемешивания иловой смеси. В «С3» происходит процесс аэрации – подача сжатого воздуха воздуходувкой через аэрационную систему для обеспечения жизнедеятельности присутствующих в сточной воде микроорганизмов и для поддержания активного ила во взвешенном состоянии в процессе очистки канализационной сточной воды.

Далее вода самотеком поступает в «С4» - вторичный отстойник. В этой зоне осуществляется вторичное осветление воды за счет гравитационного оседания хлопьев активного ила с помощью системы илоудаления и перетекает обратно в «С2». Очищенная вода поднимается до уровня слива в верхней части установки и сливается в «С5» - биореактор доочистки. Доочистка осуществляется на фильтре с зернистой загрузкой. Количество фильтровальной загрузки типа «Сорбент МС» в «С5» составляет 70 литров. Движение воды в фильтры – сверху вниз. Процесс – доочистка снижает содержание в очищенных канализационных сточных водах азота, фосфора, взвешенных веществ и активного ила, выносимого из «С4». В процессе эксплуатации в «С5» происходит процесс аэрации – подача сжатого воздуха воздуходувкой через аэрационную систему для постоянного перемешивания фильтровальной загрузки для предотвращения процесса загнивания фильтра. При осаждении и засыпки фильтровальной загрузки вода будет повышать уровень в «С5» - биореактор доочистки. Чтобы вода не переливалась в машинный отсек предусмотрен переливной патрубок диаметром 63 мм верху в «С5» - биореактор доочистки.

Далее очищенная вода поступает в установку ультрафиолетового обеззараживания воды «УОВ» для окончательной очистки.

Обеззараженная очищенная канализационная сточная вода самотеком стекает в КНС №3, оттуда вода погружным насосом сбрасывается на поля испарения, где происходит испарение под воздействием природных факторов.



ОБОЗНАЧЕНИЯ ТРУБОПРОВОДОВ

К1.1–подача сточных вод на очистку
К13–механически очищенные сточные воды
К15–выпуск очищенной воды
К21–всасывающая линия эжектора
К25–перелив очищенной воды
К30–подача иловой смеси на эжектор
К31–взмучивание
К35–избыточный активный ил
К45–перелив из асадкоуплотнителя
К47–дренаж из мешковой сушилки

	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения СПН «Сай-Утес»	**Заказчик:** АО «КазТрансОйл»
	Рис.2.1 Технологическая схема очистки сточных вод БиоСОВ-10	**Исполнитель:** ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 08.08.2025г.

2.8 Эффективность степени очистки очистной установки

Эффективность работы очистных сооружений определяется по концентрации загрязняющих веществ в воде, поступившей на очистку и качеству сточных вод после очистки.

Эффективность (%) работы очистной установки определяется по формуле:

$$Э = \frac{К_1 - К_2}{К_1} \times 100\%, \text{ где}$$

$К_1$- концентрация загрязняющих веществ до очистной установки, в мг/дм^3;

$К_2$- концентрация загрязняющих веществ после очистной установки, в мг/дм^3.

Для расчета эффективности работы очистной установки использована таблица 23.

Эффективность работы очистных сооружений представлена в таблице 2.2. по форме, приведенной в приложении 17 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приложение к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63). Данные для расчета взяты из паспорта очистных сооружений.

Несмотря на то, что пока не достигается проектная степень очистки (%), очистная способность обеспечивает НДС по очищаемым ингредиентам (мг/дм^3).

Загрязняющими веществами, непригодными для биологической очистки, являются токсичные вещества, которые подавляют биологический процесс. Их сброс на станцию биологической очистки должен быть предотвращен. Не представляется возможным спрогнозировать какие загрязняющие вещества являются ингибиторами для биологических процессов в очистных сооружениях, так как это зависит от адаптации микроорганизмов, работающих на конкретной станции очистки.

Таблица 2.2. - Эффективность работы установки для очистки сточных вод

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели (средние за 3 года.)		
								Концентрация, мг/дм3		Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм3		Степень очистки, %
		м3/ч	м3/сут	тыс. м3/год	м3/ч	м3/сут	тыс. м3/год	до очистки	после		до очистки	после	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Механическая, биологическая очистки, доочистка фильтром, обеззараживание ультрафиолетовым излучением	Нефтепродукты	10	10	0,044	10	0,12	0,044	5	0,3	94	0,302	0,09	70
	Аммонийный азот							Азот общий	1	70-90	25,334	1,7	93
	Нитраты								9		7,334	1,133	84
	Нитриты								0,08		0,301	1,501	-
	Фосфаты										4,358	1,04	76
	Взвешенные вещества							300	5	98	40,275	11	72
	Сухой остаток										55,25	53,2	4
	Фенолы										0,027	0,007	74
	СПАВ							10	0,5	95	0,176	0,04	77
	ХПК										77,528	23,9	69
	БПК5							80-300	5	90-98	18,436	3,9	79
	Хлориды										217,538	198,125	9
	Сульфаты										171,543	127,851	25
	Железо										0,46	0,14	69

Фактическая мощность принята по данным отчета 2-ТП водхоз за 2024 г.

2.9. Качество сточных вод

В рамках производственного экологического контроля проводились наблюдения на соответствие сточных вод утвержденным нормативам. Для получения информации о состоянии сточной воды до очистки, после очистки были отобраны и проанализированы ежеквартальные пробы за период с 2022 по 2024 гг.

Контроль качества сточных вод проводился согласно заключенному договору с независимыми испытательными лабораториями ТОО «Алия и Ко», ТОО «Тандем Эко».

Выполнение работ осуществлялось на основании Программы производственного экологического контроля и Плана мероприятий по охране окружающей среды СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл».

Качественный состав сточных вод, поступающих на поля испарения СПН «Сай-Утес», приводится в таблице 2.3 и 2.4 (приложение 14 и 16 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 2.3 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах

Наименование ЗВ	Концентрация ЗВ																								Среднее	
	2022 год								2023 год								2024 год								до очистки	после очистки
	до очистки				после очистки				до очистки				после очистки				до очистки				после очистки					
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Нефтепродукты	0,401	0,05	0,04	0,06	0,156	0,06	0,06	0,08	0,9	0,69	0,6	0,52	0,17	0,18	0,13	0,09	0,07	0,09	0,11	0,09	0,03	0,02	0,03	0,02	0,302	0,09
Азот аммонийный	23,6	0,23	0,25	0,27	18	0,06	0,41	0,43	84,8	80,23	60,54	52,64	0,09	0,12	0,1	0,08	0,25	0,37	0,44	0,39	0,21	0,29	0,22	0,17	25,334	1,7
Нитраты	29	4,46	4,5	4,5	0,5	0,25	0,27	0,29	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2,81	2,33	3,05	2,96	4,26	4,15	3,87	3,93	0,34	0,31	0,28	0,21	7,334	1,133
Нитриты	0,301	<0,033	<0,033	<0,033	0,07	0,14	0,14	0,16	н/о	н/о	н/о	н/о	3,1	3	2,8	2,6	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	0,301	1,501
Фосфаты	1,08	0,55	0,58	0,58	0,02	<0,005	<0,0005	<0,005	12,51	14,23	11,54	9,2	1,81	2,31	2,1	1,65	0,57	0,46	0,51	0,48	0,42	0,4	0,36	0,28	4,358	1,04
Взвешенные вещества	6	51,3	53,5	53,5	1	17,5	17,5	19,5	12	23	50,6	46,2	3	2,6	3,2	2,9	53,3	44,8	45,9	43,2	18,5	16,3	15,8	13,9	40,275	11
Сухой остаток	663	0	0	0	638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,250	53,2
Фенолы	0,055	0,0009	0,0009	0,0009	0,022	<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,081	0,075	0,06	0,052	0,002	0,004	0,003	0,002	0,0009	0,001	0,001	0,001	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,027	0,007
СПАВ	0,121	0,032	0,033	0,033	0,073	0,025	0,025	0,027	0,46	0,53	0,4	0,36	0,071	0,032	0,02	0,04	0,034	0,042	0,038	0,031	0,033	0,034	0,026	0,021	0,176	0,04
ХПК	19,9	42,6	45	45	4,44	24,2	24,5	26,5	153,6	174,6	150,23	120,4	26	28,5	26,3	22	44,2	46,8	45,1	42,9	27,9	28,5	25,6	21,9	77,528	23,9
БПК5	29,1	21,7	24	24	6,5	4,62	4,65	4,68	10,6	9,48	6,2	5,85	5,53	4,56	4,02	3,69	23,2	22,8	23,1	21,2	2,26	2,13	2,05	2	18,436	3,9
Хлориды	117,58	293,9	297	297	96,52	293,7	294	296	152,46	132,74	102,64	95,84	138,6	102,4	150,4	140,78	288,2	293,1	270	270	245,2	231,4	210	178,5	217,538	198,125
Сульфаты	95,53	221,6	224	224	99,04	141,5	142	144	60,8	146,78	120,18	102,43	134,23	102,4	120,3	110,24	225,2	219,8	205,9	212,3	138,3	144	136,9	121,3	171,543	127,851
Железо	0,4234	0,08	0,01	0,01	0,4721	<0,04	<0,04	<0,04	1,01	1,36	1,2	1,03	0,09	0,06	0,05	0,02	0,11	0,09	0,11	0,09	0,3	0,25	0,008	0,006	0,460	0,140

Таблица 2.4 - Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование предприятия (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2022 - 2024 года, мг/дм^3	
				ч/сут.	сут./год	м^3/сут	м^3/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
СПН «Сай-Утес»	1	100	Хоз-бытовые	24	365	0,12	44	Поля испарения	Нефтепродукты	0,18	0,09
									Аммонийный азот	18	1,7
									Нитраты	3,05	1,133
									Нитриты	3,1	1,501
									Фосфаты	2,31	1,04
									Взвешенные вещества	19,5	11
									Сухой остаток	638	53,2
									Фенолы	0,022	0,007
									СПАВ	0,073	0,04
									ХПК	28,5	23,9
									БПК5	6,5	3,9
									Хлориды	296	198,125
									Сульфаты	144	127,851
									Железо	0,4721	0,14
Таблица оформлена согласно Приложения 16 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63)											
*Расход сбрасываемых сточных вод представлен по данным отчета 2-ТП водхоз за 2024 г.											

2.10 Расчет водного баланса

Для оценки функционирования водохозяйственной системы применяется метод водного баланса, составляющие которого представлены объемами водопотребления и водоотведения и безвозвратных потерь.

Расчетной основой указанного метода служит уравнение водного баланса, физически отражающее закон сохранения материи.

Уравнение водного баланса имеет следующий вид:

$$W1 + W2 = W3 + W4 + W5$$

Где: W1 – водопотребление (потребление свежей воды);

W2 –атмосферные стокообразующие осадки;

W3 –безвозвратное потребление;

W4 –безвозвратные потери;

W5 -водоотведение.

Анализ составляющих данного уравнения применительно к региональным климатическим и производственным особенностям представлен следующим образом:

Водопотребление (W1) установлено водопользователем: фактическое по водомерным счетчикам, оценочное - расчетным путем с учетом действующих отраслевых нормативов.

Атмосферными осадками (W2) можно пренебречь, так как в этом регионе в период с марта по ноябрь испарение с поверхности превышает выпавшие осадки в 3 раза, в связи с чем стокообразующих осадков практически не бывает.

Безвозвратное водопотребление в производстве на единицу продукции (W3) в нефтедобыче можно принять равным 0, в связи с тем, что вода не используется в качестве составляющей готовой продукции. Потери воды (W4) устанавливаются расчетным путем и определяют нормативно обоснованные потери (испарение, унос, естественное испарение др.). Водоотведение (W5) определяется на объекте по производительности насосов (во время реконструкции очистных установлен водомерный счетчик), а оценочная величина водоотведения устанавливается расчетным путем по водохозяйственному балансу.

Таким образом, в окончательном виде уравнение водного баланса имеет вид:

$$W1 = W4 + W5$$

Анализ эффективности использования воды на объекте исследования показывает следующее:

Эффективность использования водных ресурсов на любом производственном объекте определяет наличие и состояние систем водоснабжения и канализации, применяемые методы очистки сточных вод, технический уровень основного производства. Оценивается эффективность использования водных ресурсов обычно выполнением сопоставительного анализа составляющих водного баланса фактического и оценочного (расчетного).

При оценочном расчете обоснованных безвозвратных потерь в подразделениях и анализе перечня нормообразующих элементов водопотребления, выделяются статьи, затраты воды на которые можно отнести к обоснованным потерям. Это:

- вода, используемая для полива зеленых насаждений на территории промплощадки;

- вода, используемая для подпитки водогрейных котлов в котельной и выработки пара;

- вода, используемая как поглотитель и транспортирующая среда механических примесей (потери воды из очистных сооружений), в большинстве случаев этими объемами пренебрегают.

Вода всех остальных категорий должна быть в обязательном порядке утилизирована.

Водохозяйственный баланс СПН «Сай-Утес» основанный на фактических и расчетных данных представлен в таблице 2.5 (приложение 15 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 2.5 - Баланс водопотребления и водоотведения СПН «Сай-Утес»

Наименование	Водопотребление, тыс. м^3/год				Водоотведение, тыс. м^3/год				Безвозвратное потребление, тыс. м^3/год
	Всего	Хозяйственно-бытовые нужды	Производственные нужды	Вспомогательные нужды	Всего	Хозяйственно-бытовые	Производственные	Вспомогательные	
СПН «Сай-Утес»	14,718	13,773	0,945		3,650	3,516	0,134		11,068

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

3.1 Характеристика полей испарения

Выпуск сточных вод СПН «Сай-Утес» принят на поля испарения.

Открытые поля испарения входят в состав очистных сооружений и является конечным приемником сточных вод, прошедших все стадии очистки.

Поля испарения расположены в 150 метрах от промплощадки СПН, состоят из 2-х карт.

Поля испарения являются накопителем замкнутого типа, с которого не производится открытый водозабор на орошение и не осуществляются сбросы части стоков накопителя в реку и другие природные объекты. Поля испарения используются как накопитель-испаритель сточных вод и выполняет роль очистных сооружений в естественных природных условиях.

Поле испарения №1 имеет трапециевидную форму с размерами 43.0х40.0х1.5м (h); поле испарения№2 – трапециевидную форму с размерами 38,5х41,5х1.5м (h). Покрытие откосов и часть днища выполнены из сульфатостойкого бетона, армированного арматурой; по центру днища полей испарения выполняется защитный слой из песчаного грунта крупностью зерен до 5мм. В качестве гидроизоляции применена битумная эмульсия фирмы «LiquidRubber», с целью

защиты от атмосферного воздействия. Распределительные лотки выполнены из сульфатостойкого бетона.

Очищенные сточные воды канализационной насосной станцией КНС-3 через колодец-гаситель перекачиваются на поля испарения, где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

Выпуск сточных вод в накопитель - русловой:

Оголовок расположен в боковом обваловании накопителя;

Диаметр выпуска сточных вод - 100 мм.

Расход стоков – 0,42 м³/час или 10,0 м³/сут., 3650 м³/год.

Уровень воды на полях испарения контролируется 1 раз в месяц мерной рейкой.

Характеристика состава и расхода ЗВ в сточных водах, сбрасываемых на поля испарения после очистки на БиоСОВ-10, приведена в таблице 4.2

Вокруг полей испарения организованы 3 гидронаблюдательные скважины №1, №2, №3.

Уравнение водного баланса за определенный временной период имеет следующий вид:

$$\mathbf{V_{пр} + V_{ос} = V_{ct} + V_{исп} + V_{фильтр} + (W_{кон} - W_{нач})}$$

Где:

$V_{пр}$- объем притока сточных вод на поля испарения (2 шт), м³ - 3650;

$V_{ос}$ - объем выпавших атмосферных осадков, м³;

$V_{ст}$ - объем воды, потребляемой из накопителя, м³ - 0 м³ / год (так как потребление и сброс воды из емкости, как накопителя замкнутого типа не производится);

$V_{исп}$- объем испаряющейся с поверхности накопителя воды, м³;

$\mathbf{V}_{фильтр}$ - объем воды, фильтрующейся из ложа накопителя, м³ ;

$W_{кон}$- объем воды в накопителе на конец водохозяйственного периода, м³;

$W_{нач}$- объем воды в накопителе на начало водохозяйственного периода, м³ - 0 м³.

тогда:

$$\mathbf{W_{кон} = V_{пр} + V_{ос} - V_{ст} - V_{исп} - V_{фильтр} + W_{нач}}$$

Значения $V_{ос}$ определяются исходя из значения годового осадка и площади зеркала накопителя:

$$S = S_1 + S_2 = 40*43 + 38,5*41,5 = 3318 \text{ м}^2$$

$$V_{ос} = S * h = 3318* 0,159 = 527 \text{ м}^3/\text{год},$$

где h - многолетние средние значение высоты слоя осадка на единицу поверхности за единицу времени, м.

Значения $V_{исп}$ определяются исходя из многолетнего среднего значения величины испарения и площади зеркала накопителя:

$$V_{исп} = S * g = 3318 * 1,17 = 3882 \text{ м}^3/\text{год},$$

где g - многолетние средние значение величины испарения на единицу поверхности за единицу времени, м.

Используя уравнение получим:

$$\mathbf{W_{кон}} = 3650 + 527 - 0 - 3882 - 0 + 0 = \mathbf{295\ м^3}$$

Таким образом, согласно проведенного расчета, на конец водохозяйственного года аккумулированный объем сточных вод в накопителе теоретически должен составлять **295 м³** (разница между притоком и расходом воды в водоеме), но из-за большой площади зеркальной поверхности приемника и высокой испаряемости с открытой поверхности в летний период накопитель практический сухой.

Вокруг полей испарения организованы 3 гидронаблюдательные скважины №1, №2, №3.

3.2 Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды

В целом ведение мониторинга позволит контролировать состояние поземных вод первого от поверхности горизонта и оценить степень его загрязнения. Полученные при ведении мониторинга данные закладываются в основу при разработке мероприятий по локализации и ликвидации очагов загрязнения.

Глубина проникновения загрязнений определяется защищенностью водоносных горизонтов. Наибольшему негативному воздействию в результате производственной деятельности СПН подвергаются первые от поверхности и связанные с ними гидравлические водоносные горизонты. В этой связи, изучению и анализу качественного и количественного загрязнения подвергается первый от поверхности водоносный горизонт.

Объем работ по ведению мониторинга определен в Программе производственного экологического контроля СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл».

С целью осуществления ведомственного мониторинга подземных вод предусмотрено выполнение следующих видов и объемов работ:

1) замер уровня и температуры в наблюдательных скважинах;

2) замер глубины скважины;

3) отбор проб и выполнение химических анализов в наблюдательных скважинах на следующие показатели:

- обобщенные показатели (pH, общая минерализация (сухой остаток), жесткость общая, нефтепродукты, окисляемость, СПАВ) -1 раз в квартал;

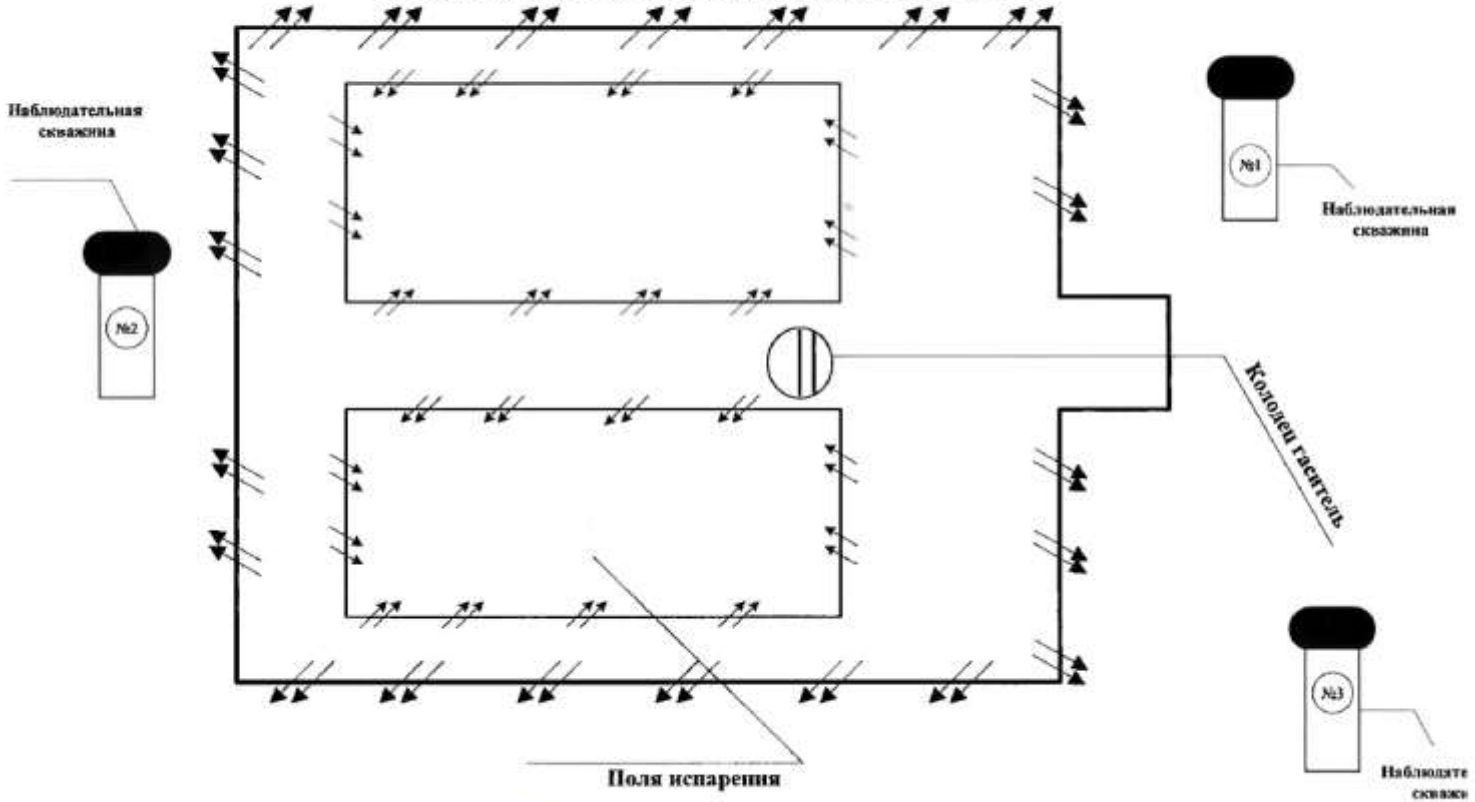
- химический анализ (взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, фосфаты, карбонаты, магний, кальций, железо общее, азот аммонийный, нитраты, нитриты, углерод, $БПК_{полн}$, ХПК) - 1 раз в квартал;

Схема расположения наблюдательных скважин СПН «Сай-Утес» представлен на рисунке 3.1.

С 2022 по 2024 г. В наблюдательных скважинах №1, №2, №3 отсутствовала вода .

Утве
Начальник СПН «Сай
Карт
«02» 06

Схема
наблюдательных скважин и поля фильтрации СПН «Сай-Утес»



Составил:
Инженер ТГВСиК СПН «Сай-Утес» Далжанов Б.Т.

	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами на поля испарения СПН «Сай-Утес»	**Заказчик:** АО «КазТрансОйл»
	Рис.3.1 Схема расположения наблюдательных скважин СПН «Сай-Утес»	**Исполнитель:** ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 08.08.2025г.

4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Согласно Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, величины НДС определяются как произведение максимального суточного расхода сточных вод q (м³/час) на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющих веществ $С_{ДС}$ (г/м³).

При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение $С_{ДС}$, обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется НДС, г/ч, согласно формуле (6): $НДС = q * С_{ДС}$

где q – максимальный часовой расход сточных вод, м³/ч;

Наряду с максимально-допустимыми сбросами, г/ч, устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год (т/год) для каждого выпуска в целом.

Согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 г. № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», перечень нормируемых веществ загрязняющие воду:

№ п.п.	Вещества, загрязняющие воду согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 г. № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию»	Вещества, содержащиеся в очищенных бытовых сточных водах СПН «Сай-Утес», предлагаемые к нормированию
1	Органические соединения галогенов и вещества, которые в водной среде могут образовывать эти соединения	Отсутствуют в бытовых сточных водах
2	Органические соединения фосфора	Отсутствуют в бытовых сточных водах
3	Органические соединения олова	Отсутствуют в бытовых сточных водах
4	Металлы и их соединения	Железо общее
5	Углеводороды и их соединения	Нефтепродукты, фенол
6	Цианиды.	Отсутствуют в бытовых сточных водах
7	Мышьяк и его соединения.	Отсутствуют в бытовых сточных водах
8	Пестициды (ядохимикаты), для которых установлены ПДК или ОБУВ.	Отсутствуют в бытовых сточных водах
9	Взвешенные вещества и суспензии.	Взвешенные вещества
10	Вещества, которые способствуют эфтрофизации (нитраты и фосфаты).	Нитраты, фосфаты
11	Вещества, оказывающие неблагоприятное воздействие на кислородный баланс.	ХПК (мгO_2/дм³), $БПК_{полн}$ (мгO_2/дм³), СПАВ
12	Иные загрязняющие вещества и их соединения 1 и 2 классов опасности, для которых установлены санитарно-гигиенические нормативы РК ПДК и ОБУВ в водных объектах культурно-бытового, хозяйственно-питьевого и рыбохозяйственного водопользования.	Аммонийный азот Хлориды Сульфаты Нитриты

К нормированию предлагаются вещества идентичные списку веществ Отчетов по

производственному экологическому контролю на объектах МНУ АО «КазТрансОйл» за 2022-2024 гг.

Согласно п. 74 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду в случае, если конечным водоприемником сточных вод является накопитель замкнутого типа, то есть, когда нет открытых водозаборов воды на орошение или не осуществляются сбросы части стоков накопителя в реки или другие природные объекты, расчет допустимой концентрации производится по формуле:

$$C_{ДС} = C_{факт}$$

где $C_{факт}$ – фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/дм3.

Накопитель в таком случае используется как накопитель-испаритель сточных вод.

За последние три года объем сброса воды были незначительными, что могло влиять на качественный состав вод. В целях обеспечения корректности расчетов и недопущения занижения нормативов в качестве $C_{факт}$ приняты максимальные зафиксированные концентрации загрязняющих веществ.

Сброс сточных вод осуществляется не в поверхностный водный объект, а на поля испарения, специально предназначенный для аккумулирования и испарения хозяйственно-бытовых стоков. Поля испарения не являются источником хозяйственно-питьевого, культурно-бытового, рыбохозяйственного водопользования. Поэтому нет привязки к гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого, культурно-бытового, рыбохозяйственного водопользования (ПДК).

Для веществ, попадающих под общие требования показателей состава и свойств сточной воды: растворенный кислород, запахи, привкусы, окраска, температура, pH, возбудители заболеваний значения НДС не рассчитываются. Состав и свойства сточной воды по этим показателям должны удовлетворять требованиям, изложенным в Санитарных правилах «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года № 26.

Плавающие примеси	На поверхности воды не должны обнаруживаться плавающие пленки, пленки нефтепродуктов, масел, жиров и других примесей
Запахи, привкусы	Вода не должна приобретать запахи интенсивностью более 1 балла, обнаруживаемых непосредственно или при непосредственном последующем хлорировании или других

	способах обработки
Окраска	Не должна обнаруживаться в столбике 10 см
Температура	Летняя температура воды в результате сброса сточных вод не должна превышаться более, чем на 3^0 С, по сравнению со среднемесячной температурой воды самого жаркого месяца года за последние 10 лет
Водородный показатель (pH)	Не должна превышать 6,5-8,5
Растворенный кислород	Не должен быть менее 4 мг/л в любой период года, в пробе, отобранной до 12 часов дня

Нормативы сброса загрязняющих веществ, поступающих на поля испарения СПН «Сай-Утес» Мангистауского НУ АО «КазТрансОйл» представлены ниже в табл. 4.1 и 4.2 (приложения 18, 21 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 4.1 - Расчет нормативов допустимых сбросов сточных вод

№ п.п.	Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация за 3 года, мг/ дм3		Фоновые концентрации мг/ дм^3	Расчетные концентрации мг/ дм3 (($С_{НДС}=С_{факт}$, максимальная из всех проб + ≤ 10% (на погрешность)	Нормы НДС	Утвержденный НДС	
			Средние	Максимальные			мг/ дм^3	г/час	т/год
1	Нефтепродукты	-	0,09	0,18	-	0,2	0,2	0,084	0,001
2	Азот аммонийный	-	1,7	18	-	20	20	8,400	0,074
3	Нитраты	-	1,133	3,05	-	3,4	3,4	1,428	0,013
4	Нитриты	-	1,501	3,1	-	3,41	3,41	1,432	0,013
5	Фосфаты	-	1,04	2,31	-	2,541	2,541	1,067	0,009
6	Взвешенные вещества	-	11	19,5	-	21,45	21,45	9,009	0,079
7	Фенолы	-	0,007	0,022	-	0,0242	0,0242	0,010	0,0001
8	СПАВ	-	0,04	0,073	-	0,1	0,1	0,042	0,0004
9	ХПК	-	23,9	28,5	-	31,35	31,35	13,167	0,115
10	БПКполн	-	5,2	8,64	-	9,504	9,504	3,992	0,035
11	Хлориды	-	198,125	296	-	325,6	325,6	136,752	1,198
12	Сульфаты	-	127,851	144	-	158,4	158,4	66,528	0,583
13	Железо	-	0,14	0,4721	-	0,52	0,52	0,218	0,002

Таблица 4.2 - Нормативы сбросов загрязняющих веществ СПН «Сай-Утес» МНУ

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение (по действующему проекту НДС)					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу на 2025-2029 гг.					Год достижения НДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм^3	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм^3	Сброс		
		м^3/ч	тыс. м^3/год		г/ч	т/год	м^3/ч	тыс. м^3/год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	19
Выпуск на поля испарения	Нефтепродукты	0,42	3,65	0,2	0,084	0,0007	0,42	3,65	0,2	0,084	0,001	2025
	Аммонийный азот			20	8,4	0,073			20	8,400	0,074	2025
	Нитраты			10	4,2	0,0365			3,4	1,428	0,013	2025
	Нитриты			3,3	1,386	0,012			3,41	1,432	0,013	2025
	Фосфаты			3,5	1,47	0,0128			2,541	1,067	0,009	2025
	Взвешенные вещества			25	10,5	0,0912			21,45	9,009	0,079	2025
	Фенолы			0,25	0,105	0,0009			0,0242	0,010	0,0001	2025
	СПАВ			0,5	0,21	0,0018			0,1	0,042	0,0004	2025
	ХПК			30	12,6	0,1095			31,35	13,167	0,115	2025
	БПКполн			6	2,52	0,0219			9,504	3,992	0,035	2025
	Хлориды			350	147	1,2775			325,6	136,752	1,198	2025
	Сульфаты			200	84	0,73			158,4	66,528	0,583	2025
	Железо			0,5	0,21	0,0018			0,52	0,218	0,002	2025
ВСЕГО:					**272,685**	**2,3696**				**242,129**	**2,1225**	

Утверждаемые свойства сточных вод:

а) плавающие примеси (вещества) – отсутствуют;

б) запахи, привкусы – нет;

в) окраска – отсутствует;

г) реакция pH – 6.5-8.5;

д) растворенный кислород 4-6 мг/дм^3;

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ

Возникновение аварийных сбросов сточных вод возможно на объектах хозбытовой канализации. Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, правильной эксплуатацией объектов и выполнением мероприятий, направленных на профилактику аварий:

- наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;

- технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2-х раз в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;

- ежегодная профилактическая прочистка и промывка канализационных сетей предотвращает образование засоров.

В процессе текущего ремонта своевременно ликвидируются мелкие повреждения, вызывающие нарушение нормальной работы канализационных сетей, а регулярный капитальный ремонт (замена труб, установка смотровых колодцев и другие работы, связанные с разрытием траншей) является одним из основных мероприятий, предотвращающих аварийный сброс сточных вод. А также необходимо соблюдать правила эксплуатации «БиоСОВ-10», а именно:

- проводить еженедельный визуальный и слуховой контроль работы станции очистки сточных вод, визуальный контроль качества выпускаемой воды и нарастания микроорганизмов на биодисках;

- обязательно один раз в месяц промывать аноксидного биофильтра струей воды со сбросом промывных вод на очистные сооружения;

Неисправность очистных сооружений может привести к аварийному сбросу. В связи с этим, для нормальной эксплуатации очистных сооружений требуется поддержание оптимального режима их работы, надлежащий технический уход за ними и регулярный контроль за процессом очистки сточных вод.

Нормальную работу очистных сооружений могут нарушить: перегрузка отдельных сооружений или всего КОС по объему сточных вод; несоответствие качественного состава поступающих сточных вод проектным показателям, что может привести к снижению эффективности очистки; длительный перерыв в подаче электроэнергии; несоблюдение правил эксплуатации сооружений и сроков плановых ремонтов.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объектах должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность на предприятии. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи с чем, на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование. В случае возникновения аварийного сброса сточных вод необходимо поставить в известность областные экологическую и санэпидемиологическую службы, а также предоставить информацию о продолжительности аварийного сброса, объеме сброшенной воды и ее составе.

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДС

Согласно статье 182 Экологического кодекса Республики Казахстан объекты I и II категории обязаны проводить производственный экологический контроль.

Согласно статье 183 Экологического кодекса Республики Казахстан Производственный экологический контроль проводится операторами объектов II категории на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Согласно пункту 84 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, операторы, для которых установлены нормативы допустимых сбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения этих нормативов на основе программы, разработанной в объёме, необходимом для контроля за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учётом своих технических и финансовых возможностей.

При сбросе сточных вод в накопители контроль соблюдения нормативов допустимых сбросов осуществляется на выпусках сточных вод и по организованной сети мониторинговых скважин (наблюдательных).

В соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» операторы объектов II категории, осуществляющие сброс сточных вод, обязаны контролировать следующие показатели:

- объем забранной, полученной воды ($м^3$);
- фактический объем сбросов ($м^3$);
- результаты лабораторного анализа сточных вод и их соответствия установленным нормам сброса.

Согласно методике определения нормативов эмиссий контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов на объекте осуществляется непосредственно в местах выпуска сточных вод, в специально выбранных точках оценки, мониторинговых (наблюдательных) скважинах. Так же согласно данной методики необходимы лабораторные исследования по фактической степени очистки очистных сооружений, для этого необходимы замеры до и после очистки.

Методика учета потребления воды. Контроль осуществляется с помощью водомерных счетчиков (требования ст. 18 Водного кодекса РК).

Методы учета отведения сточных вод. Контроль осуществляется с помощью водомерных счетчиков (требования ст. 18 Водного кодекса РК).

Отбор проб воды осуществляется в соответствии с требованиями СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «ВОДА. Общие требования к отбору проб».

В качестве пробоотборников применяют химически стойкие к исследуемой сточной воде стеклянные, фарфоровые или пластмассовые емкости. Их вместимость должна обеспечить определение всех запланированных компонентов. Для взятия проб на растворенный кислород используют отдельные стеклянные банки с притертой пробкой объемом 200-300 мм.

1. Перечень контролируемых параметров качества сточных вод определяется в зависимости от их категории и должен полностью отражать состав сточных вод. Для хозбытовых сточных вод это: взвешенные вещества, сульфаты, хлориды, азот аммонийный, нитраты, нитриты, фосфаты, нефтепродукты, СПАВ, фенолы, $БПК_{полн.}$, ХПК, железо общее. Ингредиенты сточных вод и периодичность отбора проб указываются в графике контроля за соблюдением значении НДС (Таблица 6.1) (приложение 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Периодичность отбора проб. Отбор проб на полный анализ контролируемых ингредиентов должен выполняться, как правило, 1 раз в квартал. В случае возникновения аварийных ситуаций производится учащенный отбор проб.

Методы контроля качества сточных вод. Отобранные пробы воды направляются для анализа в аттестованной лаборатории. Химанализ может быть выполнен в ведомственной лаборатории.

Оценка результатов исследований проводится с учетом нормативных документов. Средства учета воды (счетчики) должны обеспечивать достоверность измерений. Они должны быть зарегистрированы, сертифицированы и проверены с периодичностью, предусмотренной стандартом.

При проведении анализов необходимо выяснять причину несопоставимой величины с утвержденным нормативом – связано это с нарушением регламента отводимых в канализацию сточных вод от потребителей или связано с погрешностью измерений.

Анализ результатов ПЭК для СПН «Сай-Утес»» в 2022-2024 гг., выполненный ТОО «Алия и Ко», ТОО «Тандем Эко» показал, что нарушения регламента отводимых сточных вод зафиксировано не было. Средства учета воды (счетчики) обеспечивали достоверность измерений.

В рамках производственного экологического контроля проводились наблюдения на соответствие сточных вод утвержденным нормативам. В 2022-2024 годах для получения информации о состоянии сточной воды были отобраны и проанализированы пробы в следующих точках: до очистки (Т1, Т2), после очистки (Т3), место сброса на поля фильтрации (Т4).

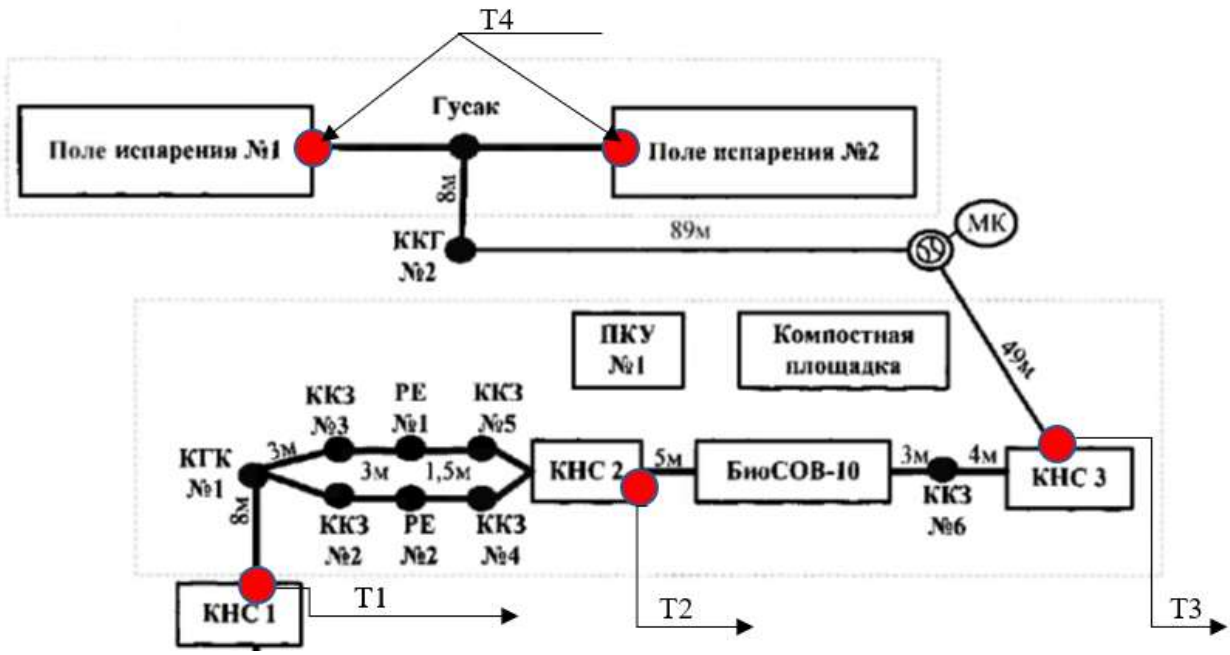


Рис. 6.1. Точки отбора проб воды

В рамках производственного экологического контроля проводились наблюдения за качественным составом грунтовых вод и воздействием на СПН «Сай-Утес» Мангистауского НУ.

Мониторинг грунтовых вод проводится каждый квартал в гидронаблюдательных скважинах по периметру полей испарения №1; №2; №3 (последние 3 года скважины были сухие).

Схема расположения наблюдательных скважин представлена на рис.3.1.

Таблица 6.1 - План-график контроля на объекте

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Точка на выходе на поля испарения	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,2	0,001	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Аммонийный азот		20	0,074		
		Нитраты		3,4	0,013		
		Нитриты		3,41	0,013		
		Фосфаты		2,541	0,009		
		Взвешенные вещества		21,45	0,079		
		Фенолы		0,0242	0,0001		
		СПАВ		0,1	0,0004		
		ХПК		31,35	0,115		
		БПКполн		9,504	0,035		
		Хлориды		325,6	1,198		
		Сульфаты		158,4	0,583		
		Железо		0,52	0,002		
	Точка до очистки (КНС-1)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		ХПК		-	-		
		$БПК_{полн}$		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
	Точка до очистки (КНС-2)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		
		ХПК		-	-		
		$БПК_{полн}$		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
	Точка после очистки (КНС-3)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,2	0,001	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		20	0,074		
		Нитраты		3,4	0,013		
		Нитриты		3,41	0,013		
		Фосфаты		2,541	0,009		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Взвешенные вещества		21,45	0,079		
		Фенолы		0,0242	0,0001		
		СПАВ		0,1	0,0004		
		ХПК		31,35	0,115		
		$БПК_{полн}$		9,504	0,035		
		Хлориды		325,6	1,198		
		Сульфаты		158,4	0,583		
		Железо		0,52	0,002		
	Гидронаблюдательные скважины	Уровень подземных вод	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Температура подземных вод		-	-		
		pH		-	-		
		Нефтепродукты		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Сухой остаток		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		
		БПК		-	-		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		ХПК		-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Жесткость общая		-	-		
		Кальций		-	-		
		Магний		-	-		
		Гидрокарбонаты		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
		Медь		-	-		
		Никель		-	-		
		Свинец		-	-		
		Цинк		-	-		
		Кадмий		-	-		

7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НДС

Для выполнения требований Экологического кодекса и Водного кодекса РК планируется выполнять организационно-технические мероприятия по учету и анализу расхода водных ресурсов и сброса сточных вод:

-соответствовать условиям Разрешения на экологическое воздействие;

-отслеживать состояние работ систем очистки сточных вод и при обнаружении отклонений от установленного технологического процесса своевременно проводить мероприятия для приведения процесса в рабочий режим;

- соблюдать инструкции и соответствовать техническим регламентам установок по очистке сточных вод;

-контролировать и проводить мониторинг процесса очистки сточных вод, а также продолжить контроль за источниками образования сточных вод посредством обоснованного потока, отбора проб и проведения замеров;

- вести контроль за состоянием подземных вод по наблюдательным скважинам, расположенным в районе полей испарения, в соответствии с перечнем загрязняющих веществ, нормируемым в проекте НДС;

- средства учёта воды (счетчики) должны обеспечивать достоверность измерений. Приборы учёта должны регистрироваться, сертифицироваться и проверяться с периодичностью, предусмотренной стандартом;

-в случае расширения производства, предприятию необходимо спланировать насколько ухудшится качество сбрасываемой сточной воды и как повлияет запуск новых установок на состояние приёмника сточных вод, учесть также сброс загрязняющих веществ характерных для данных установок, произвести корректировку НДС. Кроме того, предусмотреть возможность механической и биологической систем очистки, учитывая их производительность, по очистке дополнительного объема сточных вод.

В акционерном обществе разработан план мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно-очищенной воды. План включает внедрение капельного полива и установку сенсорных смесителей. Внедрение капельного полива позволит сократить объем потребления воды, а установка сенсорных смесителей поможет снизить расход воды и уменьшить объём сточных вод, что, в свою очередь, приведет к сокращению количества загрязняющих веществ, поступающих с ними.

Предложения по организации мероприятий, направленных на повышение эффективности очистных систем сточных хозяйственно-бытовых вод, даны в таблице 7.1 (приложение 10 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 7.1 - План технических мероприятий СПН «Сай-Утес» за соблюдением сбросов загрязняющих веществ с целью достижения значений НДС

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме объекта	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/ч	т/год	г/ч	т/год	начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Техническое обслуживание БиоСОВ	Нефтепродукты	Выпуск №1			0,084	0,001	2025 г.	2029 г.	Требует вложения	Уменьшение объема водопотребления, что приведет к снижению объема водоотведения и количеству сбрасываемых загрязняющих веществ. Соблюдение качества отводимых сточных вод
	Аммонийный азот				8,400	0,074				
	Нитраты				1,428	0,013				
Экономия водопотребления за счет внедрения системы капельного полива зеленых насаждений	Нитриты				1,432	0,013				
	Фосфаты				1,067	0,009				
	Взвешенные вещества				9,009	0,079				
Экономия водопотребления за счет установки сенсорных смесителей в санитарных узлах общежития и административных зданиях	Фенолы				0,010	0,0001				
	СПАВ				0,042	0,0004				
	ХПК				13,167	0,115				
	БПКполн				3,992	0,035				
	Хлориды				136,752	1,198				
	Сульфаты				66,528	0,583				
	Железо				0,218	0,002				

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1 Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-IV;

2 Водный Кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года №178-VIII;

3 Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приложение к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63);

4 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72;

5 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года № 26;

6 СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;

7 СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»;

8 Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссий»;

9 РД 39-029-00. Методика определения балансовых и перспективных норм водопотребления и водоотведения на нефтеперекачивающих станциях магистральных нефтепроводов.

Приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 1Государственная лицензия на выполнение работ м услуг в области окружающей среды (природоохранное проектирование, нормирование) № 02007Р ОТ 09.07.2018 Г.

18013401

ЛИЦЕНЗИЯ

09.07.2018 года **02007Р**

Выдана **Акционерное общество "КазТрансОйл"**

010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект ТҰРАН, дом № 20., 12., БИН: 970540000107

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

на занятие **Выдача лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

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

Особые условия

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

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи **28.06.2007**

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**

18013401 **Страница 1 из 1**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02007Р

Дата выдачи лицензии 09.07.2018 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

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

Лицензиат	**Акционерное общество "КазТрансОйл"** 010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект ТҰРАН, дом № 20., 12., БИН: 970540000107 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
Производственная база	(местонахождение)
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	**Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.** (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	**ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ** (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)
Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	09.07.2018
Место выдачи	г.Астана

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Акт на право частной собственности на земельный участок

№ 0187483

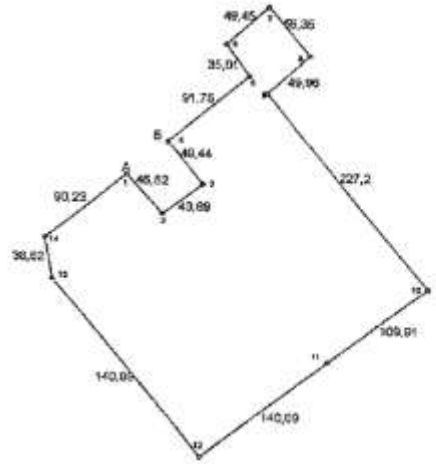
Жер учаскесінің кадастрлық немірі:
13-198-010-603
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **6,1429 га**
Жердің санаты: **Елді мекендердің жерлері (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
"Өтес" мұнай қыздыру станциясы" және Маңғыстау мұнай құбырлары басқармасының басқа объектілерін: "гимараттарды, жабдықтарды, желілерді, коммуникацияларды, технологиялық құбырларды, сұйық қоймаларды, мұнай қыздыру пештерін, сорап стансаларын, автотұрақты, автожанар май құю стансасын, жабық тарату қондырғысы, жатақхананы орналастыру және қызмет көрсету және пайдалану үшін"
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка:
13-198-010-603
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **6,1429 га**
Категория земель: **Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)**
Целевое назначение земельного участка:
Для размещения, обслуживания и эксплуатации станции подогрева нефти "Утес" а также других обектов Мангистауского нефтепроводного управления: зданий, сооружении, оборудавания, сетей коммуникаций, технологических трубопроводов, резервуаров, печей подогрева нефти, насосных станции, автостоянки, автозаправочной станции (АЗС), закрытое распределительной устройство и общежитии
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**
Делимость земельного участка: **делимый**

№ 0187 3

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Маңғыстау облысы, Маңғыстау ауданы, Өтес селосы**
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **Мангистауская область, Мангистауский район, село Отес**



Шектесу учаскелерінің кадастрлық немірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін ЖУ 13198010462
Б-дан А-ға дейін Маңғыстау ауданының жерлері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: ЗУ 13198010462
от Б до А: Земли Мангистауского района

МАСШТАБ 1:5000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаң, га Площадь, га

Осы акт " Жер ҒӨО" РМК-ның Маңғыстау филиалының Маңғыстау аудандық жер-кадастрлық бөлімшесінде жасалды.
Настоящий акт изготовлен в Мангистауском отделении земельного кадастра Мангистауский филиал РГП "НПЦ зем"

М.О _____ Бисемаганбетова А. Д.

Қолы, подпись

М.П 201 4 ж 16 мартына

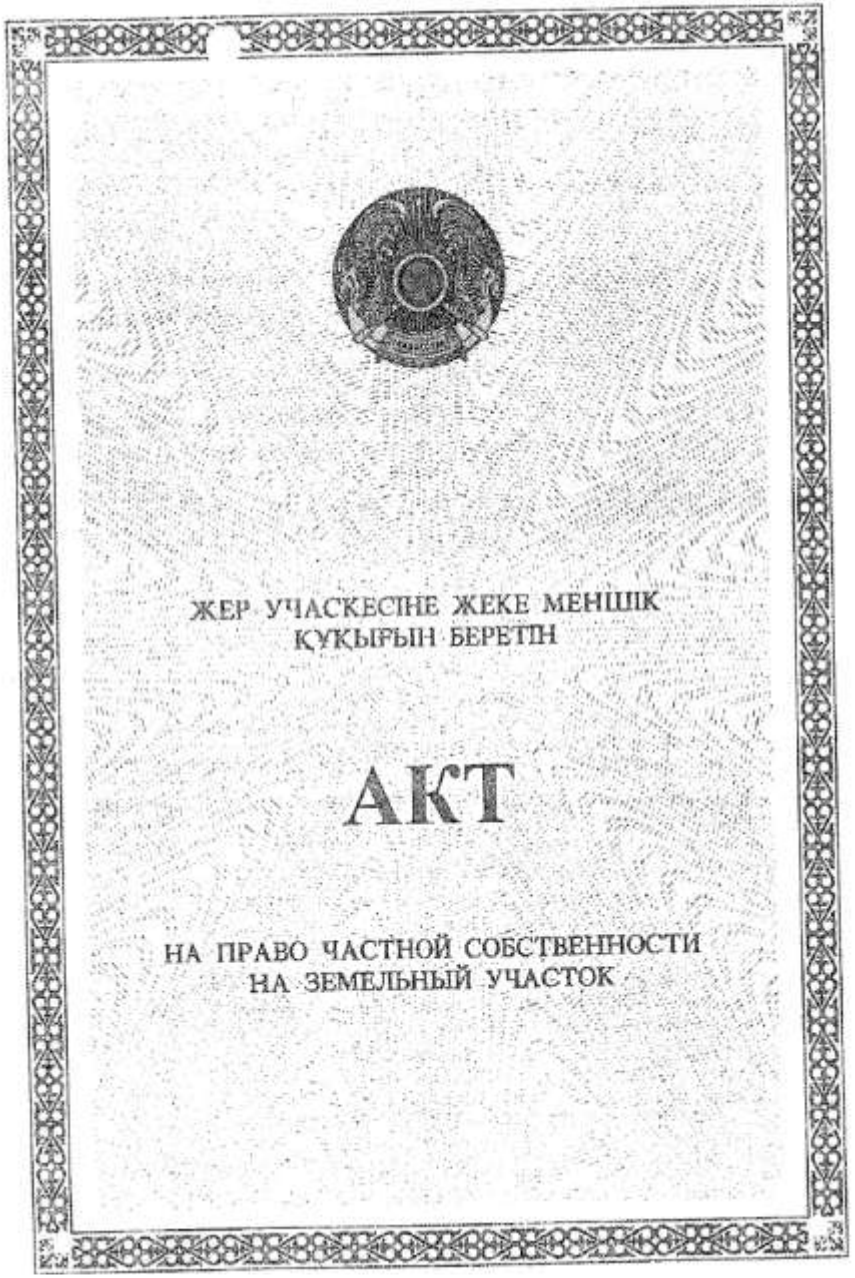
Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесін меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 108 болып жазылды.
Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, на право постоянного землепользования за № 108

Приложений: нет

«Маңғыстау аудандық жер қатынастары бөлімін» мемлекеттік мекемесі
Государственного учреждения «Мангистауского районного отдела земельных отношений»

- Шектеулерді сипаттау жөнінде ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте қушінде
- Описание ежежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

«2» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "СПН "Сай-Утес" Мангистауского нефтепроводного управления АО "КазТрансОйл"", "49.50.0"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Определена категория объекта: II

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя: 970540000107

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Мангистауская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Мангистауская, Мангистауский)

Руководитель: ТУКЕНОВ РУСЛАН КАРИМОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«2» сентябрь 2021 года

подпись:

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Разрешение на воздействие для объектов II категории

1 - 19

№: KZ22VCZ03382094

Акимат Мангистауской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "КазТрансОйл",010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Нұра", Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 970540000107

Наименование производственного объекта: СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауская область, Мангистауский район, Сайотесский с.о., с.Сайотес, ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2023 году 23.3316 тонн
в 2024 году 217.85637 тонн
в 2025 году 210.90325 тонн
в 2026 году 211.12911 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2023 году 0.25319 тонн
в 2024 году 2.3696 тонн
в 2025 году 2.3696 тонн
в 2026 году 2.3696 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2023 году 61.14345 тонн
в 2024 году 572.240 тонн
в 2025 году 572.240 тонн
в 2026 году 572.240 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 19

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 23.11.2023 года по 31.12.2026 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель управления** **Балманова Асель Аманбековна**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при на

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 23.11.2023 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 19

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2023 год					
Всего, из них по площадкам:				218,3598438451965	
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0622640855365	0,073132368	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0833872	0,0410894	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0671407205365	0,074042943	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00040755	0	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,1900095	0,04674285	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,001835083175	0,00045931075	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,486151062	0,2296353357	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0079135	0,0684	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0163571	0,0367156	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,010545	0,0912	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,00283385	0,021166	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,02793	0,053488325	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,479218115	1,41609994685	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,9870371	6,35364190165	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000475	0,000000114	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,8588	0,00774725	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,26532075	0,20055735	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,0006593	0,021375	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	2,9117991596405	14,36012979348	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,94905	0,8208	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,2368768	0,158261944	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,5855290228365	18,06126614386	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	11,219595500365	98,25996148	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,307605200391	0,31556777	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001497158846	0,03373125062	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,6134555902725	3,756525055	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,018199435	0,0076142472165	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,31353515	0,15588954757	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,00027037	0,00002479443	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011609	0,000005225	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000494095	0,00004369525	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,2268607744455	36,2366837485	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,69824392	0,83995732	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,837065465	2,508840275	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,091755161	0,02297043	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,448337973075	0,20873799855	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,0737177105	0,027137719	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,007220665	0,00681019375	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0026443535	0,0035653861	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000188157	0,00062919146	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000188157	0,00062919146	0
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	51,445065	33,83856775	0
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				217,8563670185465	
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0673313855365	0,073474368	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0295545	0,0397936	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0714163855365	0,073626368	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00040755	0	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,05909665	0,04365915	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,001835083175	0,00045931075	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,205953312	0,2229055357	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0079135	0,0684	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,004218	0,03648	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,010545	0,0912	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,0015143	0,00004275	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру жолы www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,547635215	1,48971829685	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,01254	0,052478475	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,94905	0,8208	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,39660505	5,991234375	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,16812245	0,155923994	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,20357075	0,20001585	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,0006593	0,021375	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2,2371283496405	14,30683498348	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000038	0,000000019	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,532	0,0057475	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,7420121678365	18,06515211886	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	11,256829040365	98,20981326	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,324380395391	0,3131067	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001497158846	0,03373125062	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,6347896452725	3,7514968	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,009734935	0,0053370972165	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,215327	0,13505984757	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,00022287	0,00001814443	0

Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

7 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011609	0,000005225	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000407645	0,00003229525	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,2217849244455	36,1984481485	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,69824392	0,83995732	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,837065465	2,508840275	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,091755161	0,02297043	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,170829673075	0,20148474855	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,0737177105	0,027137719	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,003161315	0,00633899375	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0010958535	0,0034409361	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000188157	0,00062919146	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000188157	0,00062919146	0
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	51,445065	33,83856775	0
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				210, 9032461295465	
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,004218	0,03648	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,004218	0,03648	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0622640855365	0,073132368	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,004218	0,03648	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0622640855365	0,073132368	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,075074662	0,2057846357	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,022392173075	0,17898019855	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

8 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,001835083175	0,00045931075	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,010545	0,0912	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0079135	0,0684	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,94905	0,8208	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,1223391	0,1091759	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,034774865	0,86212312185	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,532	0,0057475	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00684	0,0378233	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,00107445	0	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00040755	0	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,0006593	0,021375	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	1,8690840996405	14,29696780848	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,01808325	0,1793125	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,5326148778365	18,05170783286	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	10,837494290365	98,174118625	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,286029845391	0,31090745	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001497158846	0,03373125062	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,5466923452725	3,7432299	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,001534915	0,0019594672165	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07516875	0,08008334757	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба» туралы заңының 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатпен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

9 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000003135	0,00000005643	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011609	0,000005225	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000007125	0,00000012825	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,837065465	2,508840275	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000188157	0,00062919146	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,69824392	0,83995732	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,0737177105	0,027137719	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,091755161	0,02297043	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0004153685	0,0007656411	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,8577192744455	36,1307815485	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001828465	0,00336976875	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	51,445065	33,83856775	0
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000188157	0,00062919146	0
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				211,1291135863615	
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01266255	0,0400672	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01266255	0,0400672	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0647977355365	0,073132368	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,01266255	0,0400672	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0647977355365	0,073132368	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,118352862	0,2241690357	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

10 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,119371023075	0,20710969855	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,001835083175	0,00045931075	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0316559	0,100168	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02374715	0,075126	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,94905	0,8208	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,1622391	0,1251948	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,136786815	0,91740932185	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,532	0,0057475	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00684	0,0378233	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,00107445	0	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0006099	0,0000076	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,0336452	0,0693975	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1,8944177496405	14,29696780848	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,1797153	0,2128	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,6149789278365	18,051708166025	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	10,901014140365	98,174120525	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,296585295391	0,31090745	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001497158846	0,03373125062	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,5678117952725	3,74323019925	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,001656515	0,0019602794665	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

11 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0765795	0,08009284757	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000003135	0,00000005643	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011609	0,000005225	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000007125	0,00000012825	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,837065465	2,508840275	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000188157	0,00062919146	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,69824392	0,83995732	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,0737177105	0,027137719	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,091755161	0,02297043	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0005141685	0,00076630325	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,9135583744455	36,1308404485	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002263565	0,00337261875	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	51,445065	33,83856775	0
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000188157	0,00062919146	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2023 год							
Всего:							2,3696
1							
2023	1	Сульфаты (SO4)	0,42	3,65	200	84	0,73

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

12 - 19

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2023	1	Хлориды (Cl)	0,42	3,65	350	147	1,2775
2023	1	БПКполное	0,42	3,65	6	2,52	0,0219
2023	1	Фенолы	0,42	3,65	0,25	0,105	0,0009
2023	1	Фосфаты	0,42	3,65	3,5	1,47	0,0128
2023	1	Железо общее	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2023	1	ХПК	0,42	3,65	30	12,6	0,1095
2023	1	Нитраты (NO3)	0,42	3,65	10	4,2	0,0365
2023	1	Аммонийный азот	0,42	3,65	20	8,4	0,073
2023	1	Нефтепродукты	0,42	3,65	0,2	0,084	0,0007
2023	1	СПАВ	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2023	1	Взвешенные вещества	0,42	3,65	25	10,5	0,0912
2023	1	Нитриты (NO2)	0,42	3,65	3,3	1,386	0,012
на 2024 год							
Всего:							2,3696
1							
2024	1	Железо общее	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2024	1	Сульфаты (SO4)	0,42	3,65	200	84	0,73
2024	1	Фенолы	0,42	3,65	0,25	0,105	0,0009
2024	1	Фосфаты	0,42	3,65	3,5	1,47	0,0128
2024	1	ХПК	0,42	3,65	30	12,6	0,1095
2024	1	СПАВ	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2024	1	Хлориды (Cl)	0,42	3,65	350	147	1,2775
2024	1	БПКполное	0,42	3,65	6	2,52	0,0219
2024	1	Взвешенные вещества	0,42	3,65	25	10,5	0,0912
2024	1	Нитраты (NO3)	0,42	3,65	10	4,2	0,0365
2024	1	Нитриты (NO2)	0,42	3,65	3,3	1,386	0,012
2024	1	Аммонийный азот	0,42	3,65	20	8,4	0,073
2024	1	Нефтепродукты	0,42	3,65	0,2	0,084	0,0007

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

13 - 19

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2025 год							
Всего:							2,3696
1							
2025	1	ХПК	0,42	3,65	30	12,6	0,1095
2025	1	СПАВ	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2025	1	Железо общее	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2025	1	Фосфаты	0,42	3,65	3,5	1,47	0,0128
2025	1	Сульфаты (SO4)	0,42	3,65	200	84	0,73
2025	1	БПКполное	0,42	3,65	6	2,52	0,0219
2025	1	Хлориды (Cl)	0,42	3,65	350	147	1,2775
2025	1	Аммонийный азот	0,42	3,65	20	8,4	0,073
2025	1	Нитраты (NO3)	0,42	3,65	10	4,2	0,0365
2025	1	Нефтепродукты	0,42	3,65	0,2	0,084	0,0007
2025	1	Нитриты (NO2)	0,42	3,65	3,3	1,386	0,012
2025	1	Фенолы	0,42	3,65	0,25	0,105	0,0009
2025	1	Взвешенные вещества	0,42	3,65	25	10,5	0,0912
на 2026 год							
Всего:							2,3696
1							
2026	1	Фосфаты	0,42	3,65	3,5	1,47	0,0128
2026	1	Железо общее	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2026	1	Нефтепродукты	0,42	3,65	0,2	0,084	0,0007
2026	1	БПКполное	0,42	3,65	6	2,52	0,0219
2026	1	ХПК	0,42	3,65	30	12,6	0,1095
2026	1	Хлориды (Cl)	0,42	3,65	350	147	1,2775
2026	1	Фенолы	0,42	3,65	0,25	0,105	0,0009
2026	1	Сульфаты (SO4)	0,42	3,65	200	84	0,73
2026	1	Нитраты (NO3)	0,42	3,65	10	4,2	0,0365
2026	1	Аммонийный азот	0,42	3,65	20	8,4	0,073
2026	1	Нитриты (NO2)	0,42	3,65	3,3	1,386	0,012

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

14 - 19

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2026	1	СПАВ	0,42	3,65	0,5	0,21	0,0018
2026	1	Взвешенные вещества	0,42	3,65	25	10,5	0,0912

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (вод)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2023 год				
Всего, из них по площадкам:				572,240
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	343,171
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,223
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклотара (стеклобой)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	6,61
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,4
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	73,866
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,8
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,13
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

15 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2,671
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	122,469
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				572,240
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	343,171
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,223
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклотара (стеклобой)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	6,61
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,4
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	73,866
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

16 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,8
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,13
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2,671
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	122,469
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				572,240
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	343,171
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,223
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклотара (стеклобой)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	6,61
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,4
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру қажет www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

17 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	73,866
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Отработанные масла	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,8
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,13
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2,671
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Металлолом	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	122,469
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Металлическая стружка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Антифризы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				572,240
СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	343,171
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,223
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Стеклотара (стеклобой)	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО « КазТрансОйл»	Пищевые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	6,61

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

18 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,4
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	73,866
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,8
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,13
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	2,671
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	122,469
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	СПН «Сай-Утес» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

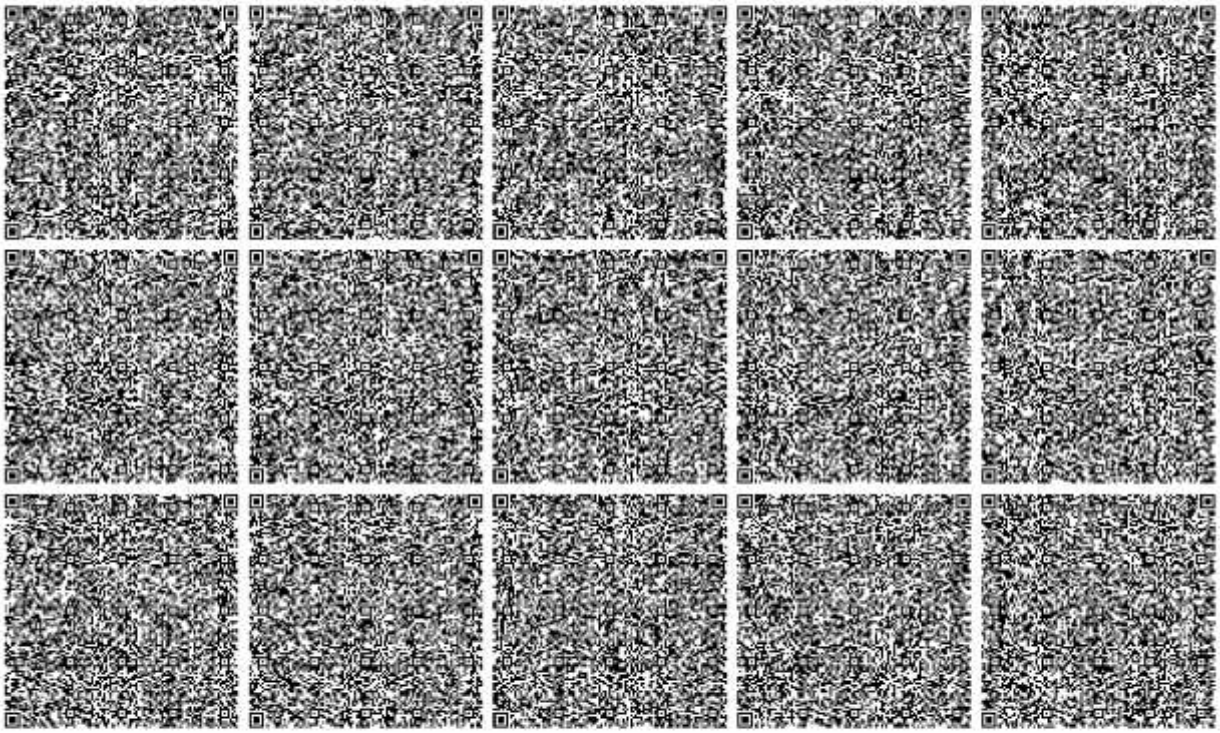
Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

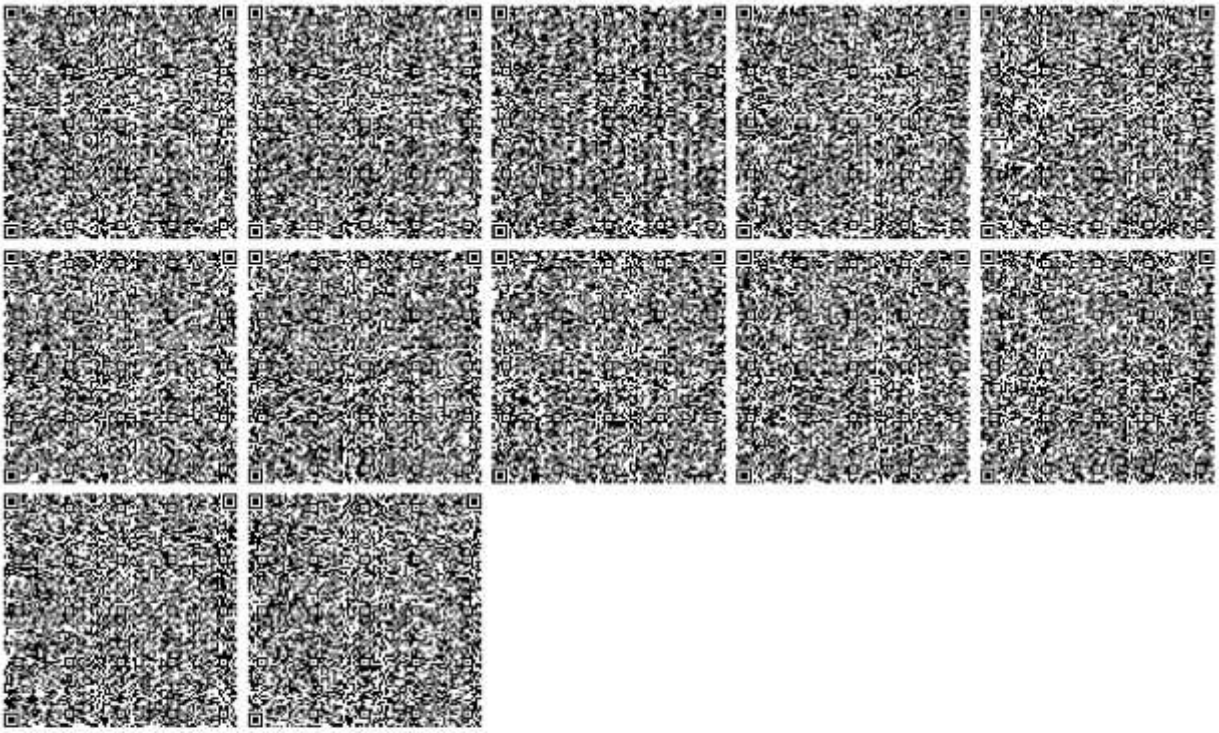
Экологические условия

1. Соблюдать программу производственного экологического контроля; 2. Реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля; 3. Физические и юридические лица при осуществлении общего водопользования обязаны соблюдать экологические требования, установленные экологическим законодательством Республики Казахстан, требования водного законодательства Республики Казахстан, а также правила общего водопользования, установленные местными представительными органами областей, городов республиканского значения, столицы. 4. Операторы объектов I и (или) II категорий обязаны обеспечить соблюдение экологических нормативов для сброса, установленных в экологическом разрешении. 5. Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. 6. Юридические лица и индивидуальные предприниматели осуществляют за свой счет необходимые меры по охране окружающей среды, в том числе по предотвращению загрязнения окружающей среды, деградации природной среды, причинения экологического ущерба в любой форме и связанных с этим угроз для жизни и (или) здоровья человека, которые могут возникнуть в результате осуществления их деятельности, а также несут иные обязанности в области охраны окружающей среды, установленные настоящим Кодексом.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

20



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Паспорт очистных сооружений сточных вод

ТОО «ВодЭкоФильтр»
Республика Казахстан, ЗКО,
г. Уральск, тел: (7112) 933-025 (026)
www.vodecofilter.com

УСТАНОВКА ОЧИСТКИ СТОЧНЫХ ВОД «БиоСОВ-10»

СТ 6315-1926-ТОО-234-03-2012

ПАСПОРТ

Уральск

2013 г.

ТОО «ВодЭкоФильтр»

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАНОВКИ

Установка очистки сточных вод серии «БиоСОВ» (далее Установка) соответствует требованиям СТ 6315-1926-ТОО-234-03-2012.

Установка предназначена для глубокой биологической очистки бытовых или близких к ним по составу производственных сточных вод.

Установка предназначена для эксплуатации в районах:

С расчетной зимней температурой наружного воздуха…… до –50 ^{0}С;
Нормативной снеговой нагрузкой……до 320 кГс/м^2;
Скоростным напором ветра…….. до 55 кГс/м^2;
Сейсмичностью…….. до 8 баллов.

Обозначение Установки: БиоСОВ-10, производительность - 10м^3/сут.

К эксплуатации установки допускаются сотрудники и пользователи, ознакомившиеся с паспортом установки, руководством по эксплуатации и прошедшие инструктаж.

2 ОПИСАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА

В основу биологической очистки положена технология нитри-денитрификации, в блоке биологической очистки. Данная схема предусматривает циклическую работу сооружений биологической очистки, включающую следующие стадии:

- *наполнение аккумулирующего резервуара;*
- *откачка иловой смеси из аккумулирующего резервуара в блок биологической очистки;*
- *денитрификация;*
- *нитрификация;*
- *отстаивание;*
- *слив воды.*

Предусмотрена доочистка воды при прохождении через слой полимерной загрузки, обеззараживание ультрафиолетом, обезвоживание осадка в мешковой сушилке.

Установка обеспечивают высокую степень очистки, устойчива к неравномерному поступлению сточных вод.

3 ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАНОВКИ

Наименование	Ед.изм.	Кол-во
Технологические параметры установки		
Объем аккумулирующего резервуара	м^3	4
Объем блока биологической очистки	м^3	9
Доза ила	г/л	3~4
Влажность обезвоженного ила	%	85
Количество избыточного ила влажностью 85% (расчетная)	м^3/сут	0,1

Габаритные размеры установки		
Длина	м	5,5
Ширина	м	2,40
Высота	м	2, 75/2,80
Вес установки (сухой)	кг	5000
Расчетная мощность технологического оборудования	кВт	8,4
Мощность отопления/освещения/вентиляция	кВт	1,0/0,172/0,2

4 УСЛОВИЯ ХРАНЕНИЯ

Установка «БиоСОВ» представляет собой полностью комплектное изделие, которое после подсоединения наружных коммуникаций (электроснабжение, подача сточной и отвод очищенной воды) готово к эксплуатации.

Установка может храниться в разобранном виде. При этом оборудование, входящее в комплект установки должно храниться в помещении, защищенном от промерзания и воздействия прямых солнечных лучей.

Наименование параметра	Количество
Влажность воздуха, % , не более	80
Температура воздуха, ^{0}C	+ 5 … + 40

5 УСЛОВИЯ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ

При транспортировании автомобильным, железнодорожным, водным или воздушным транспортом оборудование должно быть надежно закреплено на транспортных средствах с целью предотвращения самопроизвольных перемещений груза. Перед транспортировкой необходим частичный демонтаж оборудования (насосы, установки УФ обеззараживания и др. транспортируются, упакованными отдельно, трубопроводы закрепляются в транспортном положении).

6 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Подача сточных вод на установку должна осуществляться в напорном режиме от насосной станции, оборудованной насосами - измельчителями с режущей кромкой либо решеткой с прозором не более 12 мм. Производительность подающих насосов не должна превышать максимальной производительности установки. Напор согласно проектной документации.

7 ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ СТОЧНЫХ ВОД

Наименование параметров	Ед. изм.	Кол-во
Общие параметры		
Производительность, не менее	м^3/сут	10
Максимальный коэффициент часовой неравномерности		6
Максимальный секундный расход сточных вод	л/с	0,69

ТОО «ВодЭкоФильтр»

Требования к поступающим сточным водам:			
Минимальное поступление стоков	$м^3$/сут	5,33	
Температура, не менее	^0C	13	
P /N /$БПК_5$, не более		1/6/25	
Концентрации загрязнений в сточных водах			
- $БПК_{полн}$ в пределах(min÷max)	мг/л	80÷300	
- взвешенные вещества, не более	мг/л	300	
- азот общий, не более	мг/л	40	
- фосфор общий, не более	мг/л	6	
- жиры, не более	мг/л	60	
- нефтепродукты, не более	мг/л	5	
- СПАВ, не более	мг/л	10	
Эффективность очистки:		без дозирования реагента	с дозированием реагента
- $БПК_{полн}$	мг/л	5	3
- по взвешенным веществам	мг/л	5	3
- по азот общий	мг/л	12	11
- азот аммонийный	мг/л	1,0	0,39
- нитриты	мг/л	0,08	-
- азот нитратов	мг/л	9,0	-
- фосфор фосфатов	мг/л	1,0	0,2
- нефтепродукты	мг/л	0,3	0,05
- СПАВ	мг/л	0,5	0,1

8 СПЕЦИФИКАЦИЯ УСТАНОВКИ

Наименование	Модель, тип	Количество
«Сухое» отделение		
Насосы	Ebara 3ME 40-160/4 Ebara 3ME 32-160/2,2 Ebara Best One MA Pedrollo TOP-Vortex	1 шт. 1 шт. 2 шт. 1 шт.
Установка УФ обеззараживания	УОВ-0.5м-2	1 компл
Станция дозирования	Насос- дозатор Etatron DLX MA/A 2-10 Емкость 100л	1шт. 1шт.
Мешковая сушилка	комплект	1шт.
«Мокрое» отделение		
Песколовка	0,1м^3	1шт.
Аккумулирующий резервуар	4 м^3	1шт.
Блок биологической очистки	9 м^3	1шт.
Илоуплотнитель	0,15 м3	1шт.
Полимерная загрузка	0,7 м3	1 компл.
Реагенты	Коагулянт «АкваАурат-30»	25 кг
Щит управления		1 компл.
Клапан соленоидный	нормально закрытый	1шт.
Приборы освещения, отопления, вентиляции	Вытяжка КН150 Лампа наружного освещения Светильник ЛПО4б Электроконвектор ЭВН-1,0	1 шт. 1 шт. 2 шт. 1 шт.
Запорная арматура	Сталь, PPR	1 компл.
Трубы, фитинги	Сталь, PPR	1 компл.
Оборудование дополнительное	Лестница (стремянка)	1 шт.
Комплект документации	ТОО «ВодЭкоФильтр»	1 компл.

Производитель оставляет за собой право изменять комплектацию электрооборудования и приборов с сохранением производительности Установки и качества очищенных стоков.

Установка не рекомендованных комплектующих и расходных материалов может отрицательно сказаться на запроектированных характеристиках установки. Заказывайте запасные части непосредственно в ТОО «ВодЭкоФильтр.

9 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ

Установка очистки сточных вод «БиоСОВ-10», заводской номер-_119_ , соответствует стандарту организации СТ 6315-1926-ТОО-234-03-2012 и признана годной к эксплуатации.

Дата выпуска август 2013 г.

10 ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Предприятие-изготовитель ТОО «ВодЭкоФильтр» гарантирует соответствие Установки очистки сточных вод серии «БиоСОВ-10» требованиям стандарта организации СТ 6315-1926-ТОО-234-03-2012 при соблюдении условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации, указанных в руководстве по эксплуатации.

Гарантийный срок эксплуатации Установки очистки сточных вод серии «БиоСОВ-10» устанавливается 12 месяцев со дня ввода изделия в эксплуатацию, но не более 18 месяцев с даты отгрузки изделия со склада предприятия-изготовителя.

ПАСПОРТ
очистных сооружений

Очистных сооружений на Мангистауское нефтепроводное управление Западного филиала АО «Каз Транс Ойл» СПН «Сай-Утес»
(наименование предприятия, организации, учреждения)
Местонахождение объекта Мангистауской область с.Сай-Утес
(поселок, город, район, область)

Очистные сооружения:
1. Общие сведения:
а) год постройки 2013год
б) год реконструкции
в) пропускная способность сооружений, м^3/сут
г) по проекту 10 м^3/сут
д) фактическая 7,67 м^3/сут

2. Состав очистных сооружений (общая характеристика и основные размеры):
а) КНС №1,КНС№2,КНС№3
б) Регулирующая емкость
в) Очистные сооружение бытовых стоков.
г) пруды испаритель №1,2
д) Компостная площадка под навесом
е) Пункт контроля управления ПКУ №1
ж) Внутри площадочные сети эл.снабжения, канализации, автоматизации и сигнализации.
3. Источники загрязнения сточных вод
-
4. Объем очищаемых и выпускаемых в водоем сточных вод 2800 м^3/год.
Из них:

1) производственных - м^3/год; %

а) балластных - м^3/год;

б) льяльных, подсланевых - м^3/год;

в) промывочных - м^3/год;

г) других загрязненных - м^3/год

2) дождевых м^3/год; %

3) бытовых 2800 м^3/год; 100 %

5. Содержание нефти в сточных водах, мг/л:
до очистки: по проекту 0,1
фактически
после очистки: по проекту 0,9
фактически

6. Способы учета количества очищенной воды (расходомеры, счетчики, уровнемеры и т.п.)___расходомер, счетчик, уровнемеры-3шт_____

7. Методы очистки и обезвреживания загрязненных сточных вод (механический, физико-химический, биохимический и др.)

_____биологический_____

8. Место выпуска очищенных сточных вод (море, река, озеро, городские или заводские коллекторы, пруды испарители и т.д.) _____пруды испарители

Пруды-испарители;

Проект СПН «Сай-Утес», «Очистные сооружения с полями испарения» разработан НТЦ АО «КазТрансОйл»

Пруды-испарители состоят из 2-х карт

Пруд-испаритель №1 объемом 2580м^3 имеет размеры в плане 43м х 40м,глубиной 1,5м с бетонным покрытием.

Пруд-испаритель №2 объемом 2397м^3 имеет размеры в плане 38,5м х 41,5м,глубиной 1,5м с бетонным покрытием.

Покрытие выполнено из сульфатостойкого монолитного бетона по щебеночному основанию и трамбованного ПГС. Гидроизоляция прудов-испарителей выполнена из полиэтиленовой пленкой тип «геомембрана» с толщиной 1мм. и покрыта мелкой ПГС толщиной 30 см с целью защиты атмосферного воздействия.

Расстояние между очистными сооружениями и водоемом или коллектором

_____22м_____

9. Допустимое содержание нефти в очищенных сточных водах, выпускаемых в водоем

Контролирующая организация	Содержание нефти, мг/л		Дата согласования
	по проекту	согласованное	
ГУ Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области	0,09	0,0009	ГЭЭ № 48 от 01.06.2012г.

10. Среднегодовое количество нефти, извлекаемых из загрязненных сточных вод при очистке, т/год

_____нет_____

11. Себестоимость очистки 1 м^3 сточной воды до проектного или согласованного с контролирующей организацией содержания нефти -

_____ тенге

12. Лаборатория, контролирующая качество очистки на предприятии, определяемые показатели, методы их определения ТОО Тандем-Эко аккредитована Национальным Центром Аккредитации НЦА на соответствие требованиям СТ РК ИСО/МЭК 17025-2007 (аттестат аккредитации № KZ.И.13.1423 до 20.05.2014г.)

Порядок и частота отбора проб сточных вод

_____квартальная_____

13. Производственно-дождевая канализация:

Год постройки

_____2013г_____

Диаметры трубопроводов, мм

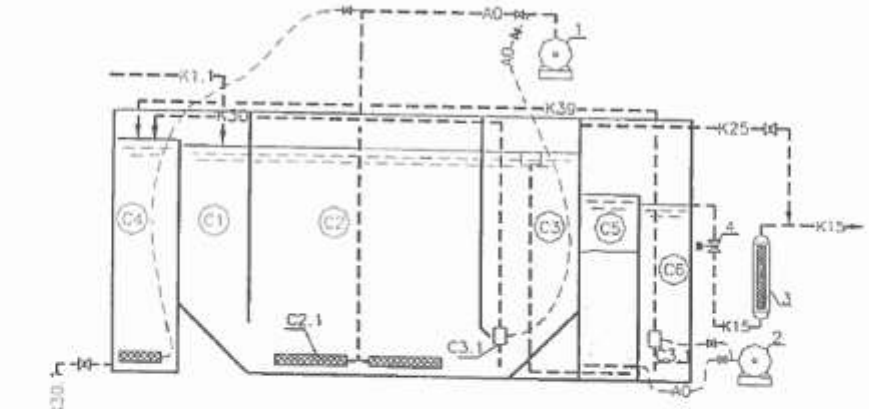
_____69мм, 160мм_____

Общая протяженность, м

_____69мм-138м, 160мм-722м_____

Трубы____полиэтилен_____

(стальные, чугунные, керамические и т.п.)



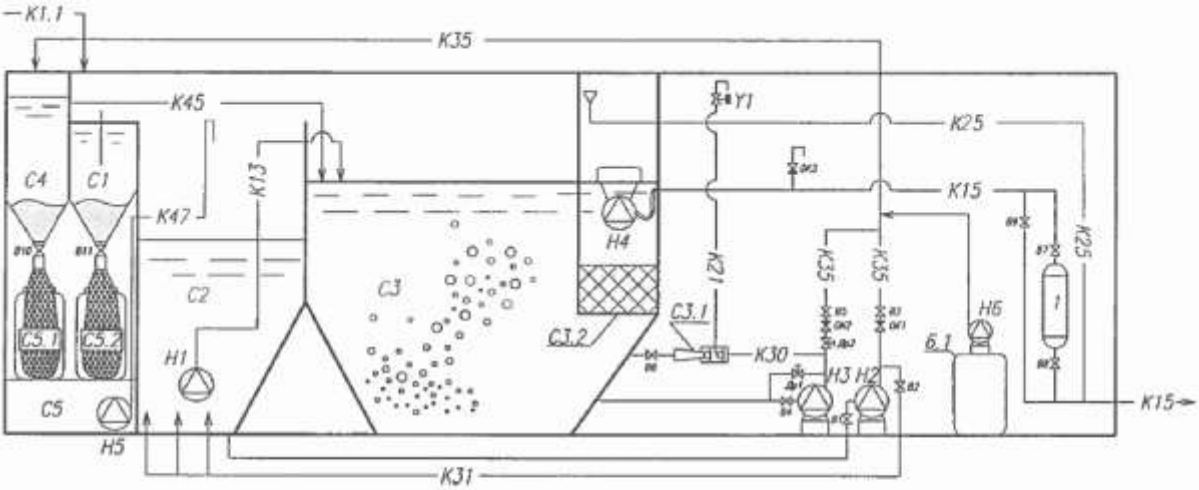
ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ

C1–анаэробная зона аэротенка
C2–аэробная зона аэротенка
C3–вторичный отстойник
C4–канал циркулирующего ила
C5–фильтр доочистки
C6–резервуар промывной воды
C7–мешковая сушилка
C2.1–аэрационная система
C3.1, C6.1–эрлифты

1,2–воздуходувки
3–установка УФ–обеззараживания
4–затвор с эл.приводом

ОБОЗНАЧЕНИЯ ТРУБОПРОВОДОВ

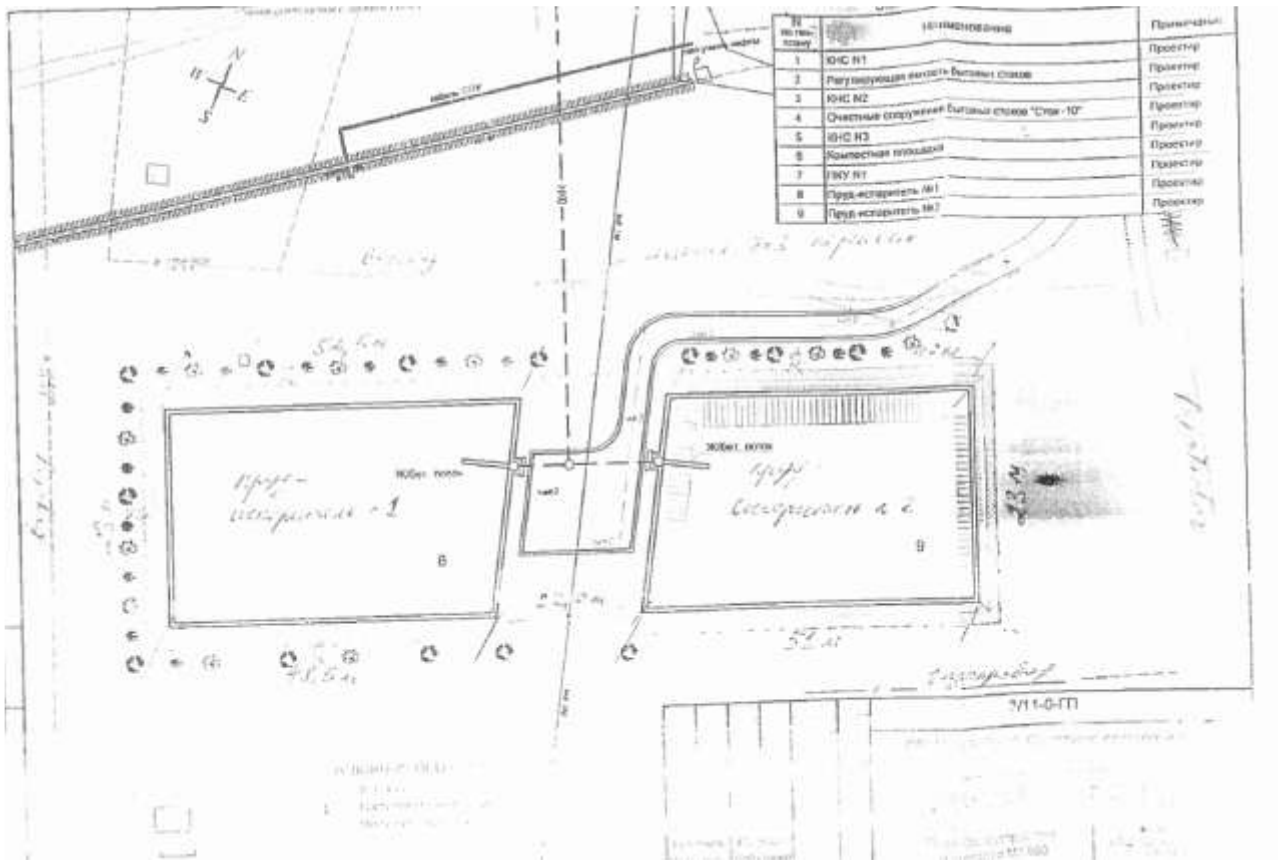
K1.1–подача сточных вод на очистку
K15–выпуск очищенной воды
K25–биологически очищенные сточные воды
K30–циркулирующий активный ил
K30.1–избыточный активный ил
K39–отвод грязной промывной воды от фильтра



ОБОЗНАЧЕНИЯ ТРУБОПРОВОДОВ

K1.1–подача сточных вод на очистку
K13–механически очищенные сточные воды
K15–выпуск очищенной воды
K21–всасывающая линия эжектора
K25–перелив очищенной воды
K30–подача иловой смеси на эжектор
K31–вакуумование
K35–избыточный активный ил
K45–перелив из осадкоуплотнителя
K47–дренаж из мешковой сушилки

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	6315-1926-234-03-119-ТХ	
Разраб.		Абдеев			Установка очистки сточных вод "БиоСОВ-10"	Лит. / Масса / Масштаб
Провер.		Рамиев				Лист 1 / Листов 1
					Схема технологическая	ТОО "ВодЭкоФильтр"



Глубина заложения труб, м

1.2м

Система перекачки: самотечная, напорная, смешанная (подчеркнуть)

14.Стоимость строительства очистных сооружений и производственно-дождевой канализации, тыс. тенге:

сметная _____

фактическая _____

15. Техническое состояние очистных сооружений и производственно-дождевой канализации

удовлетворительное

16. Требования местных контролирующих органов надзора к повышению эффективности действующих очистных сооружений – нет.

17. Численность обслуживающего персонала очистных сооружений:

Всего1 человек,

Слесарь-сантехник -1 человек

18. Сменность работы на очистных сооружениях: односменная, двухсменная, трехсменная

(подчеркнуть)

19. Приложения к паспорту:

а) генеральный план или выкопировка очистных сооружений с производственно-дождевой канализацией;

б) технологическая схема работы очистных сооружений и производственно-дождевой канализации

Начальник ЛПДС «Бейнеу» _____ Мамытов У

(подпись)(Ф.И.О.)

Старший инженер СПН «Сай-Утес» _____ Даулетбаев М.

(подпись)(Ф.И.О.)

дата заполнения паспорта 14.02.2014 г.

место печати

ПРИЛОЖЕНИЕ 6 ПАСПОРТ КНС

Приложение Б

«ҚазТрансОйл» АҚ ММҚБ «Сай-өтес» МҚС
АО «КазТрансОйл» МНУ СПН «Сай-Утес»

«Сай-Өтес» МҚС тұрмыстық кәріз жүйесі, тазалу орындары (пішіні) паспорты

Паспорт (формуляр) системы канализации, очистных сооружений СПН «Сай-Утес»

KazTransOil

Эксплуатационная характеристика системы.

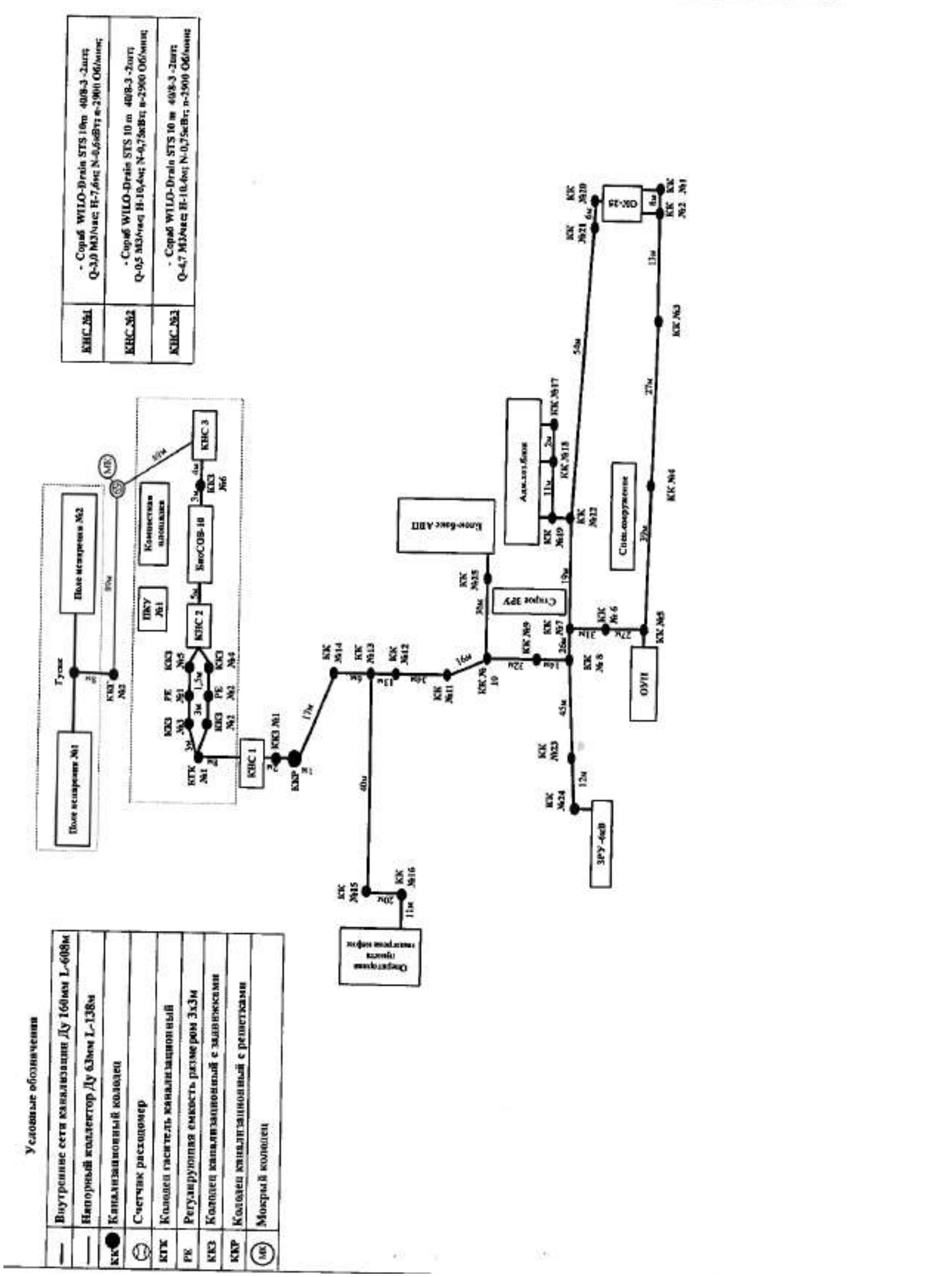
Местоположение	площадка СПН «Сай-Утес»
Название системы	канализации
Материал трубопровода:	полиэтилен
Тип изоляции коррозионная	антикоррозионная
Наименование изоляционного материала	-----
Рабочая среда	бытовые стоки
Давление условное для напорной системы, Ру, МПа (кгс/см^2)	3 кгс/см^2
Количество колодцев (при их наличии)	
Внутриполщадочные	35
Наружные	2
Год постройки	2013г

Техническая характеристика трубопровода.

Начало участка: переходы Ду (сечение), мм; технол. № арматуры, насоса вентилятора и т.д.	Протяженность участка, м	Ду (сечение) участка, мм	Тип и размеры тройников, отводов (проходов) установленных на участке, мм	Конец участка: переходы Ду (сечение), мм; технол. № арматуры,
КК №1	608	160	Полиэтиленовая труба 160мм	До ККN2 СПН «Сай-Утес»

Техническая характеристика запорной и предохранительной арматуры.

Наименование арматуры	Технологический № колодца (при наличии)	Для однотипной арматуры				Примечание
		Технологический № арматуры	Кол-во, шт.	Ду, мм/ Ру, МПа	Тип привода	


Условные обозначения
Внутренние сети канализации Ду 160мм L-608м
Напорный коллектор Ду 63мм L-138м
КК Канализационный колодец
Счетчик расходомер
КГК Колодец гаситель канализационный
РЕ Регулирующая емкость размером 3х3м
ККЗ Колодец канализационный с задвижками
ККР Колодец канализационный с решетками
МК Мокрый колодец
КНС №1 - Сораб WILO-Drain STS 10m 40/8-3 -2шт; Q-3,0 М3/час; Н-7,6м; N-0,6кВт; n-2900 Об/мин;
КНС №2 - Сораб WILO-Drain STS 10 m 40/8-3 -2шт; Q-0,5 М3/час; Н-10,4м; N-0,75кВт; n-2900 Об/мин;
КНС №3 - Сораб WILO-Drain STS 10 m 40/8-3 -2шт; Q-4,7 М3/час; Н-10.4м; N-0,75кВт; n-2900 Об/мин;
Поле испарения №1
Поле испарения №2
Гусак
ПКУ №1
Компостная площадка
КНС 1
КНС 2
КНС 3
БиоСОВ-10
Блок-бокс АВП
Стрoж ЗРУ
Адм.хоз.блок
ЗРУ-6кВ
ОУП
Спец.сооружение
ОК-25
Операторная пункта подогрева нефти

Сведения о закреплении оборудования при эксплуатации.

Должность	Ф.И.О. лица, ответственного за эксплуатацию	№ и дата приказа о назначении	Подпись ответственного лица
инженер	Далжанов	05. 06. 2025	
ТГВСиК	Бакытжан	№ 377	
	Гусабекович		

Сведения о проведении технического обслуживания.

Дата	Содержание работ	Ф.И.О., подпись ответственного лица проводившего обслуживание
15.05.25	ТО - КНС № 2.	Нарушев А.
15.05.25	ТО - КНС № 3	Передних А.
27.05.25	ТО - Трубопроводы канализационные Ду 100 № 6	Передних А
30.05.25	ТО - Колодцы канализационные № 1-13	Передних А.
11.06.25	ТО - Задвижка № 19 Б Ду 150 Ру 16	Далканов Б.
11.06.25	ТО - Задвижка № 46 Ду 150 Ру 16	Далканов Б.
11.06.25	ТО - задвижка № 11 Б Ду 150. Ру 16	Далканов Б.
11.06.25	ТО - задвижка № 12 Б Ду 150 ру 16	Далканов Б.
12.06.25	ТО - Колодцы канализационные № 14-27. № 7-13. Ду 1000	Далканов Б.
16.06.25	ТО скважина наблюдательная № 1 КС № 1	Далканов Б.
16.06.25	ТО скважина наблюдательная № 2 КС № 2	Далканов Б.
16.06.25	ТО - скважина наблюдательная № 3 КС № 3	Далканов
26.06.25	ТО - скважина наблюдательная № 1. № 2. № 3	Далканов
30.06.25	ТО № К 1 - тех. обслуж.	Далканов
08.07.25	ТО - скважина наблюдательная № 3	Далканов
11.07.25	ТО - Ду 1000 № 14-27	Далканов
18.07.25	ТР - КНС № 3 Б септик	Далканов

ПРИЛОЖЕНИЕ 7 Паспорт водоизмерительных приборов

ДВУ1-4 Сай-Утес

Информация по региональным представительствам приведена на сайте betar.ru.
Адрес предприятия-изготовителя:
422986, Россия, Республика Татарстан, Чистопольский район,
г. Чистополь, ул. Энгельса, 129Т, пом. Н-1
ООО ПКФ «БЕТАР»
тел./факс: 8-800-500-45-45 (звонок по России бесплатный), (84342) 5-69-69
e-mail: info@betar.ru
http://www.betar.ru

14 Сертификация

14.1 Счетчик воды СВМ внесен в Государственный реестр средств измерений под № 22484-13.
14.2 Сертификат соответствия № 04УПС17.RU.C.00001.

15 Учет технического обслуживания

15.1 Дата ввода в эксплуатацию _____
Подпись лица, ответственного за ввод в эксплуатацию _____
15.2 Сведения о периодической поверке и поверке после ремонта:

16 Сведения о приемке, поверке и продаже

16.1 Счетчик соответствует ГОСТ Р 50601-93, техническим условиям ПДЕК.407223.001 ТУ и признан годным для эксплуатации. Исполнение, серийный номер, дата выпуска указаны на наклейке в конце документа.
16.2 Счетчик на основании результатов первичной поверки, осуществленной в соответствии с методикой поверки МИ 1592-2015 метрологической службой ООО ПКФ «БЕТАР» (запись в реестре АЛ №1087 от 22.10.2015 г.), соответствует установленным метрологическим требованиям и признан пригодным к применению. Дата поверки указана на наклейке в конце документа.
Поверка выполнена.

Печать представителя службы мониторинга продукции ООО ПКФ «БЕТАР»

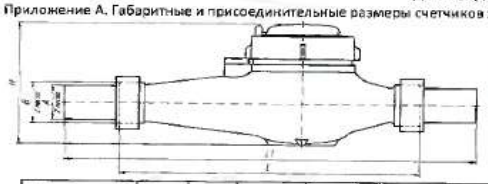
СВМ-32Д

Комплект №1
Номер 51712096
Дата выпуска 15.05.2023 г.
Дата поверки 15.05.2023 г.

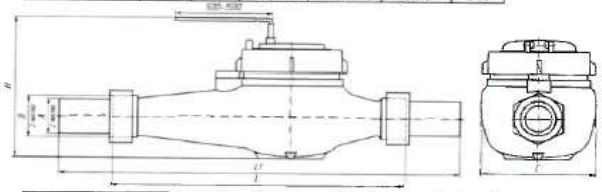
Знак поверки 2БУБ3 Поверитель _____ (подпись) Гайнутдинов Р.Г.

Продан _____ (наименование предприятия торговли)
Дата продажи 21.

Приложение А. Габаритные и присоединительные размеры счетчиков холодной и горячей воды



Наименование	H	L	L1	A	B	C
СВМ-25	117	260	370; 356	G1-B	G1 ¼-B	105
СВМ-32	120	260	380; 372	G1 ¼-B	G1 ½-B	115
СВМ-40	127	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140
СВМ-40С	127	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140



Наименование	H	L	L1	A	B	C
СВМ-25Д	131	260	370; 356	G1-B	G1 ¼-B	105
СВМ-32Д	134	260	380; 372	G1 ¼-B	G1 ½-B	115
СВМ-40Д	141	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140
СВМ-40СД	141	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140

БЕТАРБЕТАР®

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ПДЕК.407223.001 РЭ
Счетчики холодной и горячей воды СВМ
(СВМ-25, СВМ-25Д, СВМ-32, СВМ-32Д, СВМ-40, СВМ-40Д, СВМ-40С, СВМ-40СД)

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения счетчиков холодной и горячей воды СВМ и содержит описание их принципа действия и сведения, необходимые для правильной эксплуатации.
При покупке счетчика необходимо проверить:
– комплектность счетчика;
– наличие и целостность пломб;
– отсутствие механических повреждений;
– отметку магазина в руководстве по эксплуатации о продаже счетчика, а также сверить номер счетчика с номером, указанным в руководстве.
Пояснение терминов, применяемых в настоящем руководстве по эксплуатации:
– под минимальным расходом понимается расход, на котором счетчик имеет погрешность не более ±5 % и ниже которого погрешность не нормируют;
– под переходным расходом понимается расход, на котором счетчик имеет погрешность не более ±2 %, а ниже которого не более ±5 %;
– под номинальным расходом понимается расход, на котором счетчик может работать непрерывно (круглосуточно), равный половине максимального;
– под максимальным расходом понимается расход, при котором счетчик может работать не более 1 ч в сутки;
– под порогом чувствительности понимается расход, при котором приходит в непрерывное движение крыльчатка.

1 Назначение изделия

1.1 Счетчики холодной и горячей воды СВМ с диаметром условного прохода 25, 32 и 40 мм (в дальнейшем - счетчики), изготовленные по техническим условиям ПДЕК.407223.001 ТУ, предназначены для измерения объемов питьевой воды по СанПиН 1.2.3685-21, протекающей в системах холодного и горячего водоснабжения при температуре от плюс 5 до плюс 90 °С и давлении до 1,0 МПа (10 кгс/см^2).
Счетчик имеет индикаторное устройство с роликовыми и стрелочными указателями, показывающими измеренный объем в кубических метрах и долях кубического метра.
Счетчики СВМ–25Д, СВМ–32Д, СВМ–40Д, СВМ–40СД имеют дополнительный дистанционный импульсный выход показаний с ценой одного импульса 0,001 м^3.
Для предотвращения загрязнения внутренних поверхностей счетчика изготовитель рекомендует устанавливать перед счетчиком осадочный фильтр.
1.2 В эксплуатации счетчики не являются источником шума, электромагнитных помех, вибрации и загазованности.
1.3 Счетчики холодной и горячей воды СВМ выпускаются в следующих исполнениях:
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 25 мм СВМ-25;
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 25 мм и дистанционным выходом показаний СВМ-25Д;
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 32 мм СВМ-32;
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 32 мм и дистанционным выходом показаний СВМ-32Д;
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм СВМ-40;
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм и дистанционным выходом показаний СВМ-40Д;
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм, метрологического класса С СВМ-40С;
– счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм, метрологического класса С и дистанционным выходом показаний СВМ-40СД.

2 Технические характеристики

2.1 Основные технические характеристики счетчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование, обозначение параметра	Обозначение счетчика							
	СВМ-25	СВМ-25Д	СВМ-32	СВМ-32Д	СВМ-40	СВМ-40Д	СВМ-40С	СВМ-40СД
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Метрологический класс	B		B		B		C	
Диаметр условного прохода, Ду, мм	25		32		40		40	
Расход воды, м^3/ч								
Минимальный, q_{min}	0,07		0,12		0,2		0,1	
Переходный, q_t	0,28		0,48		0,8		0,15	
Номинальный, q_n	3,5		6,0		10,0		10,0	
Максимальный, q_{max}	7,0		12,0		20,0		20,0	
Порог чувствительности, м^3/ч, не более	0,025		0,04		0,05		0,05	
Максимальный объем воды, м^3								
за сутки	87,5		150		250		250	
за месяц	2625		4500		7500		7500	
Емкость индикаторного устройства, м^3	99999,99							
Минимальная цена деления индикаторного устройства, м^3	0,00005							
Длина счетчика, L, мм	260		260		300		300	
Длина счетчика со штуцерами, мм	370; 356		380; 372		420; 416		420; 416	
Высота, мм, не более	117	131	120	134	127	141	127	141
Ширина, мм, не более	105		115		140		140	

Продолжение Таблицы 1

	2	3	4	5	7	8	9
Обозначение присоединительных размеров счетчика штуцеров	G1 ¼-B G1-B		G1 ½-B G1 ¼-B		G2-B G1 ½-B	G2-B G1 ½-B	
Масса без комплекта монтажных частей, кг, не более	2,7		2,8		3,9	3,9	

2.2 Передаточный коэффициент на телеметрическом выходе счетчиков СВМ-25Д, СВМ-32Д, СВМ-40Д, СВМ-40СД - 0,001 м³/имп. при параметрах коммутируемого внешнего сигнала:
- напряжение от 1 до 36 В постоянного или переменного тока;
- ток от 0,001 до 0,5 А.

2.3 Пределы допускаемой относительной погрешности счетчиков при выпуске из производства и после ремонта равны:
± 5% в диапазоне расходов от q_{min} до q_t;
± 2% в диапазоне расходов от q_t до q_{max} включительно.
2.4 Давление измеряемой среды не более 1,0 МПа (10 кгс/см²).
2.5 Потеря давления на счетчике при максимальном расходе воды не должна превышать 0,1 МПа (1 кгс/см²).
2.6 Температура измеряемой среды от плюс 5 до плюс 90 °С.
2.7 Средний срок службы счетчика – 12 лет.
2.8 Счетчик должен устанавливаться в рабочем положении на горизонтальном трубопроводе шкалой вверх.

3 Комплектность

3.1 В комплект поставки входит (комплект №1):

- счетчик	-	1 шт.
- руководство по эксплуатации	-	1 шт.
- гайка	-	2 шт.
- прокладка	-	2 шт.
- штуцер	-	2 шт.

4 Устройство и работа

4.1 Принцип работы счетчика состоит в измерении числа оборотов крыльчатки, вращающейся под действием протекающей через счетчик воды. Поток воды подается в корпус счетчика через фильтр и далее через тангенциальные отверстия направляющей камеры, находящейся внутри корпуса.

4.2 В камере на специальных опорах под действием потока воды вращается крыльчатка. Вода, пройдя по винтовой траектории зону вращения крыльчатки, поступает через выходные отверстия направляющей камеры в выходной патрубок. Количество оборотов крыльчатки пропорционально объему протекшей воды. Скорость вращения крыльчатки регулируется винтом, закрытым герметизирующей и опломбированной пробкой.

4.3 Непосредственно на крыльчатке имеется ведущая магнитная муфта, передающая вращение ведомой магнитной муфте, которая находится в счетном механизме.

4.4 На шкале счетного механизма имеется сигнальная звездочка (отражатель), обеспечивающая повышение разрешающей способности счетчика и используемая при поверке счетчика на измерительной установке с оптоэлектронным узлом съема сигналов.

4.5 Счетный механизм счетчиков СВМ-25Д, СВМ-32Д, СВМ-40Д, СВМ-40СД имеет дополнительно установленный магнитоуправляемый герметизированный контакт (геркон) для получения импульсного дистанционного сигнала.

5 Подготовка счетчика к использованию

5.1 Перед установкой счетчика необходимо проверить наличие пломбы со знаком поверки. Счетчик без пломбы со знаком поверки к применению не допускается.

5.2 Помещение для установки счетчика должно быть легко доступным с температурой окружающего воздуха от плюс 5 до плюс 50 °С, верхнее значение относительной влажности 80%. Установка счетчика в колодцах не допускается.

5.3 Перед установкой счетчика трубопровод следует тщательно промыть, чтобы удалить из него окалину, песок и другие твердые частицы.

5.4 Для установки счетчика необходимо:
- вставить штуцеры в гайки;
- штуцеры соединить с трубопроводом;
- установить прокладки между счетчиком и штуцерами;
- затянуть гайки.

5.5 Счетчик необходимо устанавливать на горизонтальном трубопроводе шкалой вверх без натягов, сжатий и перекосов так, чтобы **направление потока соответствовало стрелке на корпусе.**

5.6 Присоединение счетчика к трубопроводу должно быть герметичным и выдерживать давление 1,0 МПа (10 кгс/см²).

5.7 Прямые участки трубопровода до и после счетчика обеспечиваются длиной штатных штуцеров, входящих в комплект поставки счетчика.

5.8 **При монтаже счетчика и после его установки проведение сварочных работ на трубопроводе не допускается!**

6 Использование счетчика

6.1 Нормальная работа счетчика может быть обеспечена только при соблюдении следующих условий эксплуатации:
- монтаж счетчика должен быть выполнен в соответствии с разделом 5;
- перед началом работы произвести кратковременный пропуск воды через счетчик при максимальном расходе с удаления воздуха из системы.

Счетчик дает правильные показания только при заполнении водой всего сечения прохода.
Счетчик должен использоваться для измерения объема воды в диапазоне объемных расходов от ьного до максимального с учетом требований таблицы 1.

6.4 Объем воды, пропущенный через счетчик за сутки, не должен превышать значения, указанного в таблице 1.
6.5 В трубопроводе не должны иметь место гидравлические удары и вибрации, влияющие на работу счетчика.
6.6 Счетчик должен находиться под постоянным заливом воды.

156

7 Техническое обслуживание

7.1 Общие указания

7.1.1 При заметном с[illegible]ии расхода воды при постоянном напоре в сети необходимо прочистить входной фильтр от засорения. Ориентировочная периодичность очистки фильтра должна быть не реже 1 раза в год.

7.1.2 Наружные поверхности счетчика необходимо содержать в чистоте.

7.1.3 Не реже одного раза в неделю производить осмотр счетчика, проверяя при этом отсутствие течи в местах соединения штуцеров счетчика с трубопроводом. При появлении течи подтянуть резьбовые соединения или заменить прокладку.

7.1.4 Операции поверки:

7.1.4.1 При выпуске из производства счетчик должен быть поверен и опломбирован.

7.1.4.2 Периодичность поверки счетчиков при эксплуатации:
- при работе счетчиков на холодной воде – 6 лет;
- при работе счетчиков на горячей воде – 4 года.

Первый межповерочный интервал исчисляется с даты проведения первичной поверки при выпуске из производства, указанной в разделе 16 настоящего руководства по эксплуатации.

7.1.4.3 Поверка счетчиков производится согласно МИ 1592-2015 «ГСИ. Счетчики воды. Методика поверки».

7.2 Указания мер безопасности

7.2.1 Безопасность эксплуатации счетчика обеспечивается выполнением требований разделов 5, 6 настоящего руководства по эксплуатации.

7.2.2 Безопасность конструкции счетчика обеспечивается выполнением требований ГОСТ Р 50193.1-92, ГОСТ Р 50601-93.

7.2.3 При монтаже, эксплуатации и демонтаже счетчика необходимо соблюдать меры предосторожности в соответствии с правилами техники безопасности, установленными на объекте.

8 Текущий ремонт счетчика

8.1 Устранение отказов, повреждений и их последствий

Неисправности счетчика и способы их устранения приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование неисправности	Вероятная причина	Способы устранения	Примечание
1 Вода не проходит через счетчик.	Засорился входной фильтр.	Демонтировать счетчик, вынуть фильтр, очистить и промыть его. Установить фильтр.	
2 Вода проходит через счетчик (прослушивается шум текущей воды), а сигнальная звездочка и стрелки не вращаются.	Неисправность счетного механизма. Заклинивание крыльчатки.	Заменить счетный механизм Заменить направляющую камеру с крыльчаткой.	Устранение неисправности производится на предприятии–изготовителе или в ремонтной мастерской с последующей поверкой и опломбированием поверителем.

9 Хранение

9.1 Счетчик должен храниться в упаковке предприятия–изготовителя по группе условий хранения 3 ГОСТ 15150-69. Воздух помещения, в котором хранится счетчик, не должен содержать коррозионно–активных веществ.

10 Транспортирование

10.1 Условия транспортирования счетчика в части воздействия климатических факторов по группе условий хранения 5 ГОСТ 15150-69. Срок пребывания в условиях транспортирования не более 6 месяцев.

10.2 Счетчики в упаковке транспортируются любым видом транспорта, в том числе и воздушным транспортом в отапливаемых герметизированных отсеках в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на каждом виде транспорта. Во время погрузочно-разгрузочных работ и транспортирования, упаковки не должны подвергаться резким ударам и воздействию атмосферных осадков. Способ укладки упаковки на транспортирующее средство должен исключать их перемещение.

11 Утилизация

11.1 Утилизация изделия должна производиться без нанесения ущерба окружающей среде и в соответствии с требованиями законодательства.

12 Гарантии изготовителя

12.1 Изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям настоящих ТУ при соблюдении условий хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.

12.2 Гарантийный срок 18 месяцев со дня изготовления счетчика. Изготовитель не несет гарантийной ответственности, если качество воды не соответствует СанПиН 1.2.3685-21. В течение гарантийного срока устранение заводских дефектов производится бесплатно при условии сохранности пломбы и наличия руководства по эксплуатации. При отсутствии руководства по эксплуатации гарантийный срок прибора исчисляется с первого дня квартала, в котором он изготовлен и поверен.

13 Сведения о рекламациях

13.1 Изготовитель не принимает рекламаций, если счетчик вышел из строя из-за неправильной эксплуатации и несоблюдения указаний, приведенных в настоящем руководстве по эксплуатации, а также нарушения условий транспортирования и хранения.

13.2 Учет предъявляемых рекламаций рекомендуется вести в таблице 3.

Таблица 3

Дата предъявления	Краткое содержание рекламации	Меры, принятые по рекламации

13.3 По всем вопросам, связанным с качеством счетчиков, следует обращаться к предприятию-изготовителю или региональным представительствам.

Информация по региональным представительствам приведена на сайте http://betar.ru.
Адрес предприятия-изготовителя:
422986, Россия, Республика Татарстан, Чистопольский район,
г. Чистополь, ул. Энгельса, 129Т, пом. Н-1
ООО ПКФ «БЕТАР»
тел./факс: 8-800-500-45-45 (звонок по России бесплатный), (84342) 5-69-69
e-mail: info@betar.ru
http://www.betar.ru

14 Сертификация

14.1 Счетчик воды СВМ внесен в Государственный реестр средств измерений под № 22484-13.
14.2 Сертификат соответствия № 04УПС17.RU.C.00001.

15 Учет технического обслуживания

15.1 Дата ввода в эксплуатацию ____________________
Подпись лица, ответственного за ввод в эксплуатацию ____________________
15.2 Сведения о периодической поверке и поверке после ремонта:

16 Сведения о приемке, поверке и продаже

16.1 Счетчик соответствует ГОСТ Р 50601-93, техническим условиям ПДЕК.407223.001 ТУ и признан годным для эксплуатации. Исполнение, серийный номер, дата выпуска указаны на наклейке в конце документа.

16.2 Счетчик на основании результатов первичной поверки, осуществленной в соответствии с методикой поверки МИ 1592-2015 метрологической службой ООО ПКФ «БЕТАР» (запись в реестре АЛ №1087 от 22.10.2015 г.), соответствует установленным метрологическим требованиям и признан пригодным к применению. Дата поверки указана на наклейке в конце документа.

Поверка выполнена.

СВМ-32Д

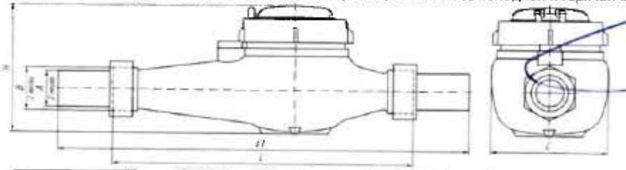
Комплект №1
Номер 51712085
Дата выпуска 15.05.2023 г.
Дата поверки 15.05.2023 г.

Печать представителя службы мониторинга продукции ООО ПКФ «БЕТАР»

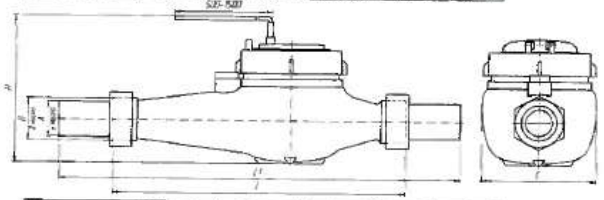
Знак поверки 25353 Поверитель ________ (подпись) Гайнутдинов Р.Г.

Продан 02.11.2023
(наименование предприятия торговли)
Дата продажи

Приложение А. Габаритные и присоединительные размеры счетчиков холодной и горячей воды СВМ



Наименование	H	L	L1	A	B	C
СВМ-25	117	260	370; 356	G1-B	G1 ¼-B	105
СВМ-32	120	260	380; 372	G1 ¼-B	G1 ½-B	115
СВМ-40	127	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140
СВМ-40С	127	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140



Наименование	H	L	L1	A	B	C
СВМ-25Д	131	260	370; 356	G1-B	G1 ¼-B	105
СВМ-32Д	134	260	380; 372	G1 ¼-B	G1 ½-B	115
СВМ-40Д	141	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140
СВМ-40СД	141	300	420; 416	G1 ½-B	G2-B	140

ГСИ РК №1579

БЕТАР BETAR®

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ПДЕК.407223.001 РЭ
Счетчики холодной и горячей воды СВМ
(СВМ-25, СВМ-25Д, СВМ-32, СВМ-32Д, СВМ-40, СВМ-40Д, СВМ-40С, СВМ-40СД)

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения счетчиков холодной и горячей воды СВМ и содержит описание их принципа действия и сведения, необходимые для правильной эксплуатации.

При покупке счетчика необходимо проверить:
- комплектность счетчика;
- наличие и целостность пломб;
- отсутствие механических повреждений;
- отметку магазина в руководстве по эксплуатации о продаже счетчика, а также сверить номер счетчика с номером, указанным в руководстве.

Пояснение терминов, применяемых в настоящем руководстве по эксплуатации:
- под минимальным расходом понимается расход, на котором счетчик имеет погрешность не более ±5 % и ниже которого погрешность не нормируют;
- под переходным расходом понимается расход, на котором счетчик имеет погрешность не более ±2 %, а ниже которого не более ±5 %;
- под номинальным расходом понимается расход, на котором счетчик может работать непрерывно (круглосуточно), равный половине максимального;
- под максимальным расходом понимается расход, при котором счетчик может работать не более 1 ч в сутки;
- под порогом чувствительности понимается расход, при котором приходит в непрерывное движение крыльчатка.

1 Назначение изделия

1.1 Счетчики холодной и горячей воды СВМ с диаметром условного прохода 25, 32 и 40 мм (в дальнейшем - счетчики), изготовленные по техническим условиям ПДЕК.407223.001 ТУ, предназначены для измерения объемов питьевой воды по СанПиН 1.2.3685-21, протекающей в системах холодного и горячего водоснабжения при температуре от плюс 5 до плюс 90 °С и давлении до 1,0 МПа (10 кгс/см^2).

Счетчик имеет индикаторное устройство с роликовыми и стрелочными указателями, показывающими измеренный объем в кубических метрах и долях кубического метра.

Счетчики СВМ–25Д, СВМ–32Д, СВМ–40Д, СВМ–40СД имеют дополнительный дистанционный импульсный выход показаний с ценой одного импульса 0,001 м^3.

Для предотвращения загрязнения внутренних поверхностей счетчика изготовитель рекомендует устанавливать перед счетчиком осадочный фильтр.

1.2 В эксплуатации счетчики не являются источником шума, электромагнитных помех, вибрации и загазованности.

1.3 Счетчики холодной и горячей воды СВМ выпускаются в следующих исполнениях:
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 25 мм СВМ-25;
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 25 мм и дистанционным выходом показаний СВМ-25Д;
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 32 мм СВМ-32;
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 32 мм и дистанционным выходом показаний СВМ-32Д;
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм СВМ-40;
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм и дистанционным выходом показаний СВМ-40Д;
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм, метрологического класса С СВМ-40С;
- счетчик холодной и горячей воды с диаметром условного прохода 40 мм, метрологического класса С и дистанционным выходом показаний СВМ-40СД.

2 Технические характеристики

2.1 Основные технические характеристики счетчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование, обозначение параметра	Обозначение счетчика							
	СВМ-25	СВМ-25Д	СВМ-32	СВМ-32Д	СВМ-40	СВМ-40Д	СВМ-40С	СВМ-40СД
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Метрологический класс	В		В		В		С	
Диаметр условного прохода, Ду, мм	25		32		40		40	
Расход воды, м^3/ч								
Минимальный, q_{min}	0,07		0,12		0,2		0,1	
Переходный, q_t	0,28		0,48		0,8		0,15	
Номинальный, q_n	3,5		6,0		10,0		10,0	
Максимальный, q_{max}	7,0		12,0		20,0		20,0	
Порог чувствительности, м^3/ч, не более	0,025		0,04		0,05		0,05	
Максимальный объем воды, м^3								
за сутки	87,5		150		250		250	
за месяц	2625		4500		7500		7500	
Емкость индикаторного устройства, м^3	99999,99							
Минимальная цена деления индикаторного устройства, м^3	0,00005							
Длина счетчика, L, мм	260		260		300		300	
Длина счетчика со штуцерами, L_1, мм	370; 356		380; 372		420; 416		420; 416	
Высота, мм, не более	117	131	120	134	127	141	127	141
Ширина, мм, не более	105		115		140		140	

Продолжение Таблицы 1

1	2 3	4 5	6 7	8 9
Обозначение присоединительных размеров счетчика штуцеров	G1 ¼-B G1-B	G1 ½-B G1 ¼-B	G2-B G1 ½-B	G2-B G1 ¼-B
Масса без комплекта монтажных частей, кг, не более	2,7	2,8	3,9	3,9

2.2 Передаточный коэффициент на телеметрическом выходе счетчиков СВМ-25Д, СВМ-32Д, СВМ-40Д, СВМ-40СД - 0,001 $м^3$/имп. при параметрах коммутируемого внешнего сигнала:
- напряжение от 1 до 36 В постоянного или переменного тока;
- ток от 0,001 до 0,5 А.

2.3 Пределы допускаемой относительной погрешности счетчиков при выпуске из производства и после ремонта равны:
± 5% в диапазоне расходов от q_{min} до q_t;
± 2% в диапазоне расходов от q_t до q_{max} включительно.
2.4 Давление измеряемой среды не более 1,0 МПа (10 $кгс/см^2$).
2.5 Потеря давления на счетчике при максимальном расходе воды не должна превышать 0,1 МПа (1 $кгс/см^2$).
2.6 Температура измеряемой среды от плюс 5 до плюс 90 °С.
2.7 Средний срок службы счетчика – 12 лет.
2.8 Счетчик должен устанавливаться в рабочем положении на горизонтальном трубопроводе шкалой вверх.

3 Комплектность

3.1 В комплект поставки входит (комплект №1):
- счетчик - 1 шт.
- руководство по эксплуатации - 1 шт.
- гайка - 2 шт.
- прокладка - 2 шт.
- штуцер - 2 шт.

4 Устройство и работа

4.1 Принцип работы счетчика состоит в измерении числа оборотов крыльчатки, вращающейся под действием протекающей через счетчик воды. Поток воды подается в корпус счетчика через фильтр и далее через тангенциальные отверстия направляющей камеры, находящейся внутри корпуса.

4.2 В камере на специальных опорах под действием потока воды вращается крыльчатка. Вода, пройдя по винтовой траектории зону вращения крыльчатки, поступает через выходные отверстия направляющей камеры в выходной патрубок. Количество оборотов крыльчатки пропорционально объему протекшей воды. Скорость вращения крыльчатки регулируется винтом, закрытым герметизирующей и опломбированной пробкой.

4.3 Непосредственно на крыльчатке имеется ведущая магнитная муфта, передающая вращение ведомой магнитной муфте, которая находится в счетном механизме.

4.4 На шкале счетного механизма имеется сигнальная звездочка (отражатель), обеспечивающая повышение разрешающей способности счетчика и используемая при поверке счетчика на измерительной установке с оптоэлектронным узлом съема сигналов.

4.5 Счетный механизм счетчиков СВМ-25Д, СВМ-32Д, СВМ-40Д, СВМ-40СД имеет дополнительно установленный магнитоуправляемый герметизированный контакт (геркон) для получения импульсного дистанционного сигнала.

5 Подготовка счетчика к использованию

5.1 Перед установкой счетчика необходимо проверить наличие пломбы со знаком поверки. Счетчик без пломбы со знаком поверки к применению не допускается.

5.2 Помещение для установки счетчика должно быть легко доступным с температурой окружающего воздуха от плюс 5 до плюс 50 °С, верхнее значение относительной влажности 80%. Установка счетчика в колодцах не допускается.

5.3 Перед установкой счетчика трубопровод следует тщательно промыть, чтобы удалить из него окалину, песок и другие твердые частицы.

5.4 Для установки счетчика необходимо:
- вставить штуцеры в гайки;
- штуцеры соединить с трубопроводом;
- установить прокладки между счетчиком и штуцерами;
- затянуть гайки.

5.5 Счетчик необходимо устанавливать на горизонтальном трубопроводе шкалой вверх без натягов, сжатий и перекосов так, чтобы **направление потока соответствовало стрелке на корпусе.**

5.6 Присоединение счетчика к трубопроводу должно быть герметичным и выдерживать давление 1,0 МПа (10 $кгс/см^2$).

5.7 Прямые участки трубопровода до и после счетчика обеспечиваются длиной штатных штуцеров, входящих в комплект поставки счетчика.

5.8 **При монтаже счетчика и после его установки проведение сварочных работ на трубопроводе не допускается!**

6 Использование счетчика

6.1 Нормальная работа счетчика может быть обеспечена только при соблюдении следующих условий эксплуатации:
- монтаж счетчика должен быть выполнен в соответствии с разделом 5;
- перед началом работы произвести кратковременный пропуск воды через счетчик при максимальном расходе с целью удаления воздуха из системы.

6.2 Счетчик дает правильные показания только при заполнении водой всего сечения прохода.

6.3 Счетчик должен использоваться для измерения объема воды в диапазоне объемных расходов от минимального до максимального с учетом требований таблицы 1.

6.4 Объем воды, пропущенный через счетчик за сутки, не должен превышать значения, указанного в таблице 1.

6.5 В трубопроводе не должны иметь место гидравлические удары и вибрации, влияющие на работу счетчика.

6.6 Счетчик должен находиться под постоянным заливом воды.

7 Техническое обслуживание

7.1 Общие указания

7.1.1 При заметном снижении расхода воды при постоянном напоре в сети необходимо прочистить входной фильтр от засорения. Ориентировочная периодичность очистки фильтра должна быть не реже 1 раза в год.

7.1.2 Наружные поверхности счетчика необходимо содержать в чистоте.

7.1.3 Не реже одного раза в неделю производить осмотр счетчика, проверяя при этом отсутствие течи в местах соединения штуцеров счетчика с трубопроводом. При появлении течи подтянуть резьбовые соединения или заменить прокладку.

7.1.4 Операции поверки:

7.1.4.1 При выпуске из производства счетчик должен быть поверен и опломбирован.

7.1.4.2 Периодичность поверки счетчиков при эксплуатации:
- при работе счетчиков на холодной воде – 6 лет;
- при работе счетчиков на горячей воде – 4 года.

Первый межповерочный интервал исчисляется с даты проведения первичной поверки при выпуске из производства, указанной в разделе 16 настоящего руководства по эксплуатации.

7.1.4.3 Поверка счетчиков производится согласно МИ 1592-2015 «ГСИ. Счетчики воды. Методика поверки».

7.2 Указания мер безопасности

7.2.1 Безопасность эксплуатации счетчика обеспечивается выполнением требований разделов 5, 6 настоящего руководства по эксплуатации.

7.2.2 Безопасность конструкции счетчика обеспечивается выполнением требований ГОСТ Р 50193.1-92, ГОСТ Р 50601-93.

7.2.3 При монтаже, эксплуатации и демонтаже счетчика необходимо соблюдать меры предосторожности в соответствии с правилами техники безопасности, установленными на объекте.

8 Текущий ремонт счетчика

8.1 Устранение отказов, повреждений и их последствий

Неисправности счетчика и способы их устранения приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование неисправности	Вероятная причина	Способы устранения	Примечание
1 Вода не проходит через счетчик.	засорился входной фильтр.	Демонтировать счетчик, вынуть фильтр, очистить и промыть его. Установить фильтр.	
2 Вода проходит через счетчик (прослушивается шум текущей воды), а сигнальная звездочка и стрелки не вращаются.	Неисправность счетного механизма. Заклинивание крыльчатки.	Заменить счетный механизм. Заменить направляющую камеру с крыльчаткой.	Устранение неисправности производится на предприятии–изготовителе или в ремонтной мастерской с последующей поверкой и опломбированием поверителем.

9 Хранение

9.1 Счетчик должен храниться в упаковке предприятия–изготовителя по группе условий хранения 3 ГОСТ 15150-69. Воздух помещения, в котором хранится счетчик, не должен содержать коррозионно–активных веществ.

10 Транспортирование

10.1 Условия транспортирования счетчика в части воздействия климатических факторов по группе условий хранения 5 ГОСТ 15150-69. Срок пребывания в условиях транспортирования не более 6 месяцев.

10.2 Счетчики в упаковке транспортируются любым видом транспорта, в том числе и воздушным транспортом в отапливаемых герметизированных отсеках в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на каждом виде транспорта. Во время погрузочно-разгрузочных работ и транспортирования, упаковки не должны подвергаться резким ударам и воздействию атмосферных осадков. Способ укладки упаковки на транспортирующее средство должен исключать их перемещение.

11 Утилизация

11.1 Утилизация изделия должна производиться без нанесения ущерба окружающей среде и в соответствии с требованиями законодательства.

12 Гарантии изготовителя

12.1 Изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям настоящих ТУ при соблюдении условий хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.

12.2 Гарантийный срок 18 месяцев со дня изготовления счетчика. Изготовитель не несет гарантийной ответственности, если качество воды не соответствует СанПиН 1.2.3685-21. В течение гарантийного срока устранение заводских дефектов производится бесплатно при условии сохранности пломбы и наличия руководства по эксплуатации. При отсутствии руководства по эксплуатации гарантийный срок прибора исчисляется с первого дня квартала, в котором он изготовлен и поверен.

13 Сведения о рекламациях

13.1 Изготовитель не принимает рекламаций, если счетчик вышел из строя из-за неправильной эксплуатации и несоблюдения указаний, приведенных в настоящем руководстве по эксплуатации, а также нарушения условий транспортирования и хранения.

13.2 Учет предъявляемых рекламаций рекомендуется вести в таблице 3.

Таблица 3

Дата предъявления	Краткое содержание рекламации	Меры, принятые по рекламации

13.3 По всем вопросам, связанным с качеством счетчиков, следует обращаться к предприятию-изготовителю или региональным представителям.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8 План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды в МНУ на 2023-2027 гг

Утверждаю
Генеральный директор
(председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»
_____ Т. Курманбаев
«12» марта 2023 г.

План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно-очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды в АО «КазТрансОйл» на 2023-2027 годы

№ п\п	Наименование объекта (структурное подразделение)	Мероприятия по сокращению водозабора из природных источников	Мероприятия по улучшению качества стоков и по их повторному использованию	Мероприятия по минимизации рисков	Мероприятия по возможному сотрудничеству с заинтересованными сторонами в области управления водными ресурсами	Обучение и/или повышение квалификации в области управления водными ресурсами	Сроки реализации мероприятия	Бюджет для реализации пунктов *(расчет экономической эффективности от реализации мероприятий, предусмотренных в нем, по отдельности)*
ВСЕ ОСП								
1	Подразделения ОСП	Экономия водопотребления за счет внедрения системы капельного полива зеленых насаждений	-	Силами ОСП	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.
2	Подразделения ОСП	Экономия водопотребления за счет установки сенсорных смесителей с инфракрасными	-	Выполнение ТО и ТР силами ОСП	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.

		датчиками в санитарных узлах общежития и административных зданиях						
Актюбинское НУ								
3	Промбаза, БПО	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Замена существующего очистного сооружения для сточных вод «Биокс-50»	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2023 -2024гг.	Включен в годовую заявку на 2023 год
Кульсаринское НУ								
4	НПС-3	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Замена существующего очистного сооружения для сточных вод «КОСВ-15»	Повышение надежной и безотказной работы системы очистки сточных вод	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2023 -2024гг.	При планировании БП 2024-2028гг.
Жезказганское НУ								
5	НПС «Барсенгир»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	-	-	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.
6	ГНПС им. Б. Джумагалиева	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	-	-	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.

7	ГНПС «Кумколь»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Строительство системы биохимочистки (БХО)	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
Карагандинское НУ								
8	АВП «Трудовое»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Реконструкция системы очистки сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
9	НПС «Степное»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Реконструкция системы очистки сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
10	ГНПС «Атасу»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Устройство оборотной системы сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
Павлодарское НУ								
11	НПС «Экибастуз»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе	Реконструкция системы очистки сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.

		зеленых насаждений						

Заместитель генерального директора по производству — **С. Арынов**

Заместитель генерального директора по экономике и финансам — **А. Оспанов**

Директор департамента эксплуатации — **Н. Кушжанов**

Директор департамента управления проектами — **А. Имангалиев**

Директор департамента промышленной безопасности, охраны труда и ЧС — **А. Кабулов**

Директор департамента бизнес-планирования и экономического анализа — **Ч. Ускеленов**

ПРИЛОЖЕНИЕ 9 Справка РГП «Казгидромет»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

010000, Астана қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 11/1
тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84
факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

03-3-04/355
EEF03AD3860A4419
04.02.2025

Филиал «Центр исследований
и разработок
АО «КазТрансОйл»

РГП «Казгидромет» Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, рассмотрев Ваше письмо от 22 января 2025 года № 42-13-05/127 предоставляет информацию по испарению с водной поверхности по метеостанциям Баршино, Шалкар и климатическую информацию по метеостанциям Аккудук, Бейнеу, Кызан, Форт-Шевченко, Махамбет, Январцево, Жетыконур согласно приложениям.

Приложение: Информация 6 листов.

Заместитель генерального
директора **М.Уринбасаров**

Исп.А.Шингисова А.Абдуллина
Тел.8(7172) 79-83-78

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС,
Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276
https://seddoc.kazhydromet.kz/Oa9ze2
Электрондық құжатты тексеру үшін: https://sed.kazhydromet.kz/verify мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу:

03-3-04/355
EEF03AD3860A4419
04.02.2025

Приложение к письму № 1

Климатические данные по метеостанциям Аккудук, Бейнеу, Кызан, Форт -Шевченко, Махамбет, Январцево, Жетыконур

Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Аккудук	10	8	20	21	18	10	8	2	8	9	12	11	136
Бейнеу	9	9	12	14	16	14	9	4	5	10	11	10	121
Кызан	11	8	17	19	23	19	13	8	6	11	14	12	159
Форт – Шевченко	9	7	11	19	10	8	10	8	11	10	12	10	126
Махамбет	13	10	15	17	25	28	16	12	13	19	16	15	199
Январцево	28	22	27	25	35	35	33	26	24	38	29	29	352
Жетыконур	11	11	13	13	15	15	10	5	4	10	14	13	133

Примечание:

*МС Аккудук – Мангистауская область Каракиянский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Жетыбай»

*МС Бейнку – Мангистауская область Бейнеуский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Бейнеу»

*МС Кызан – Мангистауская область Мангистауский район близлежащая метеостанция к объекту СПН «Сай-Утес»

*МС Форт-Шевченко –Мангистауская область Тюб-Караганский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Каражанбас»

*МС Махамбет – Атырауская область Махамбетский район близлежащая метеостанция к объекту НПС имени Т.Касымова

*МС Январцево – Западно-Казахстанская область Байтерекский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Большой Чаган», ЛПДС «Уральск»

*МС Жетыконур – Область Ұлытау Улытауский район близлежащая метеостанция к объектам НПС «Кумколь», ГНПС им.Б.Джумагалиева

Исп: ДМ УК А.Абдуллина
Тел: 8(7172) 79-83-02

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276
https://seddoc.kazhydromet.kz/zsRzsv
Электрондық құжатты тексеру үшін: https://sed.kazhydromet.kz/verify мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: https://sed.kazhydromet.kz/verify и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

03-3-04/355
EEF03AD3860A4419
04.02.2025

Приложение к письму № 2

Гидрологические данные по МС Шалкар , Баршино

МС Шалкар Актюбинская область Шалкарский район

Период осреднения	Испарение, мм/сут
2005г.	
май	5
июнь	6,1
июль	6,4
август	5,5
сентябрь	3,6
октябрь	2,2
2006г.	
апрель	2,80
май	4,5
июнь	6,2
июль	6,6
август	6,9
сентябрь	3,7
октябрь	1,6
2007г.	
май	3,8
июнь	5,1
июль	5,7
август	5,2
сентябрь	2,8
октябрь	1,4
2008г.	
апрель	3,3
май	3,5
июнь	8,2
июль	6,8
август	6,4
сентябрь	3,6
октябрь	1,7
2009г.	
апрель	2,1
май	4,6

МС Баршино Карагандинская область Нуринский район

Период осреднения	Испарение, мм/сут
2010г.	
май	3,7
июнь	6,0
июль	6,1
август	5,4
сентябрь	4,3
2011г.	
май	4,4
июнь	4,8
июль	4,4
август	5,6
сентябрь	4,2
октябрь	1,7
2012г.	
май	6,8
июнь	5,4
июль	6,4
август	5,7
сентябрь	4,0
2013г.	
май	3,5
июнь	5,9
июль	4,2
август	3,6
сентябрь	3,3
октябрь	1,7
2014г.	
май	3,7
июнь	5,3
июль	4,7
август	5,1
сентябрь	3,1
2015г.	

июнь	6,1
июль	7,4
август	4,7
сентябрь	3,1
октябрь	1,6
2010г.	
апрель	2,9
май	6,8
июнь	7,8
июль	8,5
август	7,6
сентябрь	5,3
октябрь	1,7
2011г.	
апрель	3
май	5,4
июнь	6,9
июль	8,1
август	6,9
сентябрь	3,4
октябрь	1,9
2012г.	
май	6,1
июнь	7,2
июль	8,4
август	6,3
сентябрь	4,1
октябрь	2,4
2013г.	
апрель	3,1
май	6,2
июнь	7,8
июль	7,1
август	5,9
сентябрь	4,4
октябрь	2
2014г.	
апрель	4,1
май	6,3
июнь	7,9
июль	8,2
август	8
сентябрь	4,4
октябрь	2,4
2015г.	
май	2,7
июнь	5,1
июль	5,7
август	5,2
сентябрь	2,8
2016г.	
май	3,4
июнь	3,9
июль	3,6
август	5,3
сентябрь	3,5
2017г.	
май	3,9
июнь	5,0
июль	5,3
август	5,5
сентябрь	3,3
2018г.	
май	3,5
июнь	4,1
июль	4,9
август	2,9
сентябрь	2,4
2019г.	
май	4,1
июнь	4,3
июль	6,2
август	5,4
сентябрь	2,9
2020г.	
июнь	5,9
июль	4,9
август	4,5
сентябрь	3,0
октябрь	2,0
2021г.	
май	3,8
июнь	5,1
июль	6,3
август	4,9
сентябрь	3,0
октябрь	1,7
2022г.	
май	5,1
июнь	6

май	5
июнь	9,5
июль	9,9
август	7,5
сентябрь	4,9
2016г.	
апрель	2,6
май	4,2
июнь	6,3
июль	7,1
август	7,8
сентябрь	4,5
2017г.	
май	6,4
июнь	6,4
июль	7,9
август	7,3
сентябрь	5
октябрь	2,2
2018г.	
май	6,8
июнь	7,8
июль	9,6
август	6,8
сентябрь	4,7
октябрь	3,2
2019г.	
май	6,1
июнь	7,6
июль	8,9
август	7
сентябрь	3,4
октябрь	2,8
2020г.	
апрель	3,2
май	6,3
июнь	8,5
июль	7,8
август	6,4
сентябрь	4,6
октябрь	2,6
2021г.	
апрель	3,6
май	6,8
июнь	7,8
июль	6,9
август	6,2
сентябрь	4,4
октябрь	2
2023г.	
май	4,2
июнь	5,3
июль	6,6
август	4,4
сентябрь	2,4
октябрь	1,6

июль	9,1
август	7,7
сентябрь	4,6
октябрь	2,3
2022г.	
апрель	2,9
май	4,9
июнь	7,5
июль	6,5
август	7
сентябрь	4,7
октябрь	2,3
2023г.	
апрель	4,1
май	6,3
июнь	8,1
июль	7,8
август	7,1
сентябрь	2,8
октябрь	1,9

Примечание: *Данные по испарению с водной поверхности предоставлены по близлежащим метеостанциям (испарительная площадка) к объектам.*

Исп: ДГ Б.Жекижанов
Тел: 8(7172) 79-83-89

Исп.
Тел.

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276
https://seddoc.kazhydromet.kz/T5Jmio
Электрондық құжатты тексеру үшін: https://sed.kazhydromet.kz/verify мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: https://sed.kazhydromet.kz/verify и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

ПРИЛОЖЕНИЕ 10 Протоколы анализов сточных вод

KZ.T.01.1981 TESTING	ИЛ ТОО «Nomad Eco» г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра, 17 Блок «А», г.Нур-Султан, ул. Орлыкол 10а Аттестат аккредитации №KZ.T.01.1981 от 20.12.2017 г., дата изменения 19.02.2021 г.	NOMAD ECO Ecology & Engineering

Ф-2.4 ДП СМ 01-02.09

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 20
от «01» апреля 2022 г.

1. **Наименование и адрес заказчика**: АО «КазТрансОйл», г. Нур-Султан, район Есиль, проспект Тұран, здание 20, нежилое помещение 12
2. **Наименование продукции (объекта):** сточная вода
3. **Место отбора:** Мангистауская область, Мангистауское НУ
4. **Дата отбора проб:** 28.02.2022 г.
5. **Акт отбора проб:** 1651/2018/87
6. **Дата поступления проб:** 03.03.2022 г.
7. **Дата проведения испытаний:** 03.03 - 11.03.2022 г.
8. **Условия проведения испытаний:** температура: +21,1℃ – +23,4С, влажность относительная: 52,0% – 63,8%
9. **НД на отбор образцов:** СТ РК ГОСТ Р 51592-2003; СТ РК ИСО 5667-3-2017
10. **НД на образец:** не нормируется;
11. **Основание:** Договор №РВ 1651/2018 от 25.09.2018 г., Д/с №2 от 30.12.2020 г.

Результат испытаний

№ п/п	Определяемое вещество	НД на метод испытаний	Ед. изм.	Факт конц.	Норма ПДК	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
0015 W_СПН «Сай-Утес» 310 км от г. Актау, КНС №1 (до очистки) Дата отбора проб: 28.02.2022 г.						
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм^3	0,401	не нормируется	
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	23,6	не нормируется	
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	29,0	не нормируется	
4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	0,301	не нормируется	
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм^3	1,08	не нормируется	
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм^3	6,0	не нормируется	
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм^3	663,0	не нормируется	
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм^3	0,055	не нормируется	
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм^3	0,121	не нормируется	
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм^3	19,9	не нормируется	
11	$БПК_5$	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм^3	29,1	не нормируется	
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	53,09	не нормируется	
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	5,549	не нормируется	
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм^3	468,5	не нормируется	
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм^3	117,58	не нормируется	
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм^3	95,53	не нормируется	
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	0,4234	не нормируется	
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	0,0119	не нормируется	
0016 W_СПН «Сай-Утес» 310 км от г. Актау, КНС №2 (до очистки) Дата отбора проб: 28.02.2022 г.						
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм^3	0,396	не нормируется	
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	21,2	не нормируется	
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	0,6	не нормируется	

KZ.T.01.1981 TESTING	ИЛ ТОО «Nomad Eco» г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра, 17 Блок «А», г.Нур-Султан, ул. Орлыкол 10а Аттестат аккредитации №KZ.T.01.1981 от 20.12.2017 г., дата изменения 19.02.2021 г.	NOMAD ECO Ecology & Engineering

4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	0,28	не нормируется	
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм^3	1,13	не нормируется	
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм^3	13,0	не нормируется	
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм^3	595,0	не нормируется	
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм^3	0,012	не нормируется	
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм^3	0,101	не нормируется	
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм^3	13,2	не нормируется	
11	БПК$_5$	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм^3	19,3	не нормируется	
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	52,90	не нормируется	
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	5,392	не нормируется	
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм^3	507,5	не нормируется	
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм^3	87,75	не нормируется	
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм^3	87,23	не нормируется	
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	0,1768	не нормируется	
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	0,0012	не нормируется	
0017 W_СПН «Сай-Утес» 310 км от г. Актау, КНС №3 (после очистки) Дата отбора проб: 28.02.2022 г.						
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм^3	0,156	не нормируется	
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	18,0	не нормируется	
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	0,5	не нормируется	
4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм^3	0,07	не нормируется	
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм^3	0,02	не нормируется	
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм^3	1,0	не нормируется	
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм^3	638,0	не нормируется	
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм^3	0,022	не нормируется	
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм^3	0,073	не нормируется	
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм^3	4,44	не нормируется	
11	БПК$_5$	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм^3	6,5	не нормируется	
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	60,00	не нормируется	
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	5,813	не нормируется	
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм^3	85,4	не нормируется	
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм^3	96,52	не нормируется	
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм^3	99,04	не нормируется	
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	0,4721	не нормируется	
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм^3	<0,001	не нормируется	

Ф.И.О. лица, подпись, проводившего испытания: инженер-химик _____ Урлабаева М.Ф.
(подпись)

Протокол испытания подготовил: инженер-химик _____ Урлабаева М.Ф.
(подпись)

Заведующий ИЛ: _____ Жандосова Г.Ш.
(подпись)

Место печати

Данный протокол распространяется на образцы, подвергнутые испытаниям.
Перепечатка протокола замеров без разрешения ТОО «Nomad Eco» запрещается.
Конец документа.

Протокол испытаний №20 от 01 апреля 2022 г.

Стр. 2 из 2

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №398 от «07» июля 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл» , Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: СПН «Сай-Утес» 310 км от.г.Актау, сточные воды
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 30.06.2022г.
Дата поступления пробы: 01.07.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №146
Дата проведения испытаний: 01.07.2022г.-07.07.2022г.
НД на продукцию: ПДС Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: : Т 23,4 °С; HR 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки	На выходе в пруды-испарители-после очистки
			№1483	№1484	№1485	№1486
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,2	0,05	0,03	0,01	0,06
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	1,0	0,23	0,25	0,33	0,39
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	10	<0,033	<0,033	0,10	0,14
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	4,46	4,78	0,21	0,25
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	3,5	0,55	0,41	0,39	<0,005

Сканировано с CamScanner

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85п.2	25	51,3	44,1	15,6	17,5
Фенолы(фенольный индекс) мг/дм³	СТ РК 2359-2013	0,02	0,0009	0,0008	<0,0005	<0,0005
СПАВ, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	0,5	0,032	0,029	0,031	0,025
ХПК, мгО, дм³	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003	30	42,6	39,6	29,8	24,2
БПК$_5$, мгО$_2$ дм³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	21,7	23,0	5,41	4,62
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85п.9	300	293,9	292,4	235,1	293,7
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	150	221,6	226,1	136,7	141,5
Железо общее, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,1	0,08	0,12	0,1	<0,04

Ответственный за подготовку протокола: Есимбекова А.Н.

И.о.начальника испытательной лаборатории: Васина М.И.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Сканировано с CamScanner

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №673 от «13» сентября 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: СПН «Сай-Утес» 310 км от.г.Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 06.09.2022г.
Дата поступления пробы: 07.09.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №270
Дата проведения испытаний: 07.09.2022г.-13.09.2022г.
НД на продукцию: ПДС Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; HR 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки	На выходе в пруды-испарители-после очистки
			№2322	№2323	№2324	№2325
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,2	0,04	0,05	0,01	0,06
Азот аммонийный, мг/дм^3	РД 52.24.486-2009	1,0	0,25	0,28	0,33	0,41
Нитриты, мг/дм^3	СТ РК 1963-2010	10	<0,033	<0,033	0,12	0,14
Нитраты, мг/дм^3	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	4,48	4,80	0,25	0,27
Фосфаты, мг/дм^3	СТ РК 2016-2010	3,5	0,56	0,40	0,40	<0,005

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.2	25	51,5	44,5	16,0	17,5
Фенолы(фенольный индекс) мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	0,02	0,0008	0,0009	<0,0005	<0,0005
СПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	0,5	0,030	0,030	0,032	0,025
ХПК, мгO_2/ дм^3	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003	30	43,0	40,0	31,0	24,5
БПК$_5$, мгO_2/ дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	22,0	23,0	5,45	4,65
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.9	300	294,0	294,0	235,0	294,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	150	222,0	226,0	136,0	142,0
Железо общее, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,1	0,09	0,10	0,11	<0,04

Ответственный за подготовку протокола: Есимбекова А.Н.

И.о.начальника испытательной лаборатории: Насина М.И.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов_2_
Лист_1_

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1090 от «22» декабря 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: СПН «Сай-Утес» 310 км от.г.Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 14.12.2022г.
Дата поступления пробы: 15.12.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №409
Дата проведения испытаний: 15.12.2022г.-22.12.2022г.
НД на продукцию: ПДС Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,8 °С; HR 65,0 %; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)				Примечание Согласно программе заказчика
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки	На выходе в пруды-испарители-после очистки	
			№3891	№3892	№3893	№3894	
1	2	3	4	5	6	7	8
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,06	0,07	0,03	0,08	0,2
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ33045-2014	Не норм.	0,27	0,30	0,35	0,43	1,0
Нитриты, мг/дм^3	СТ РК 1963-2010	Не норм.	<0,033	<0,033	0,14	0,16	10
Нитраты, мг/дм^3	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	4,50	4,82	0,27	0,29	3,3
Фосфаты, мг/дм^3	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,58	0,42	0,42	<0,005	3,5

Взвешенные в-ва, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	53,5	46,5	18,0	19,5	25
Фенолы(фенольный индекс) мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,0009	0,0010	<0,0005	<0,0005	0,02
СПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	0,033	0,032	0,034	0,027	0,5
ХПК, мгО/ дм^3	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003	Не норм.	45,0	42,0	27,0	26,5	30
БПК$_5$, мгО$_2$/ дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	24,0	25,0	5,47	4,68	6,0
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	297,0	296,0	237,0	296,0	300
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	224,0	228,0	138,0	144,0	150
Железо общее, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	0,010	0,11	0,09	<0,04	0,1

Ответственный за подготовку протокола: Кабдешова Т.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: АО « Казтрансойл»
Тип пробы (образца) Сточная вода
Место отбора: СПН «Сай-Утес» 310 км от г.Актау
Дата и время отбора 07.03.2023
Климатические условия (температура **окружающей среды**) ____________
НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды,°С
1	КНС-1	До очистки	1,5	5
2	КНС-2	До очистки	1,5	5
3	КНС - 3	После очистки	1,5	5
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки	Пустой	

Метод отбора - ручной пробоотборник
Вид анализа: химико – аналитическое исследование.
Исполнитель: Табылбай Е.Т. лаборант ____________
(Ф.И.О., должность) (Подпись)
В присутствии: Асылбаев А.И. нач.спн.Сай-Утес ____________
(Ф.И.О., должность) (Подпись)

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 5 м/район,7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 /7292/ 52 25 01, E-mail: tandemeco@bk.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года

KZ.T.13.1531
TESTING

ТАНДЕМ-ЭКО

Ф.9-ПР1/8

ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 205
от « 13 » 03 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл »
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 06.03.-07.03.2023 г.
Место отбора образцов (проб): СПН «Сай-Утес»
Дата проведения испытаний: 07.03.-13.03.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,90	0,83	0,17
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2012	84,80	65,61	0,09
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2012	<0,10	<0,10	2,81
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2012	н/о	н/о	3,1
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014	12,51	10,32	1,81
Взвешенные вещ-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	12,0	12,0	3,0
Фенолы, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	0,081	0,005	0,002
СПАВ, мг/дм³	СТ РК 1983-2010	0,46	0,038	0,071
ХПК, мгO₂/дм³	СТ РК 1322-2005	153,6	201,6	26,0
БПК, мгO₂/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	10,60	22,0	5,53
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	152,46	152,46	138,60
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	60,80	57,51	134,23
Железо общее, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	1,01	1,02	0,09

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко» Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: Мангистауское НУ АО "КазТрансОйл"
Тип пробы (образца) Сточная вода
Место отбора: СПН «Сай-Утес» 310 км от г.Актау
Дата и время отбора 11.05.23
Климатические условия (температура окружающей среды) _____
НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды,°С
1	КНС-1	До очистки	1,5	
2	КНС-2	До очистки	1,5	
3	КНС – 3	После очистки	1,5	
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки	—	вода нет

Метод отбора - ручной пробоотборник
Вид анализа: химико – аналитическое исследование
Исполнитель: Табылбай Е.Т. инженер _____
(Ф.И.О., должность) (Подпись)
В присутствие: Тулибаев С.Н. оператор ПУ _____
(Ф.И.О., должность) (Подпись)

KZ.T.13.1531
TESTING

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 5 м/район,7 доп, оф. 81, тел/факс: 8 /7292/ 52 25 01, E-mail: tandemeco@bk.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 1 микрорайон, промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года

ТАНДЕМ-ЭКО

Ф.9-ПР1/8

ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 678
от « 23 » 05 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл »
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 18.05.2023 г.
Место отбора образцов (проб): СПН «Сай-Утес»
Дата проведения испытаний: 18.05.-23.05.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,69	0,95	0,18
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2012	80,23	74,81	0,12
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2012	<0,10	<0,10	2,33
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2012	н/о	н/о	3,0
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014	14,23	12,08	2,31
Взвешенные вещ-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	23,0	9,8	2,6
Фенолы, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	0,075	0,023	0,004
СПАВ, мг/дм³	СТ РК 1983-2010	0,53	0,20	0,032
ХПК, мгО₂/дм³	СТ РК 1322-2005	174,6	183,2	28,5
БПК, мгО₂/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	9,48	15,4	4,56
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	132,74	122,54	130,12
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	146,78	108,47	102,4
Железо общее, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85	1,36	1,54	0,06

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Басбаева Р.А.

и.с. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко» Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации:Мангистауское НУ АО « Казтрансойл»
Тип пробы (образца) Сточная вода
Место отбора: СПН «Сай-Утес» 310 км от г.Актау
Дата и время отбора 8.08.23
Климатические условия (температура окружающей среды) 30°
НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды,°С
1	КНС-1	До очистки	1,5	20
2	КНС-2	До очистки	1,5	21
3	КНС - 3	После очистки	1,5	21
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки	воды нет	-

Метод отбора - ручной пробоотборник
Вид анализа: химико – аналитическое исследование.
Исполнитель: _____ _____
(Ф.И.О., должность) (Подпись)
В присутствие: _____ _____
(Ф.И.О., должность) (Подпись)

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 5 м/район,7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 /7292/ 52 25 01, E-mail: tandemeco@bk.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года

KZ.T.13.1531
TESTING

ТАНДЕМ-ЭКО

Ф.9-ПР1/8

ПРОТОКОЛ

испытания проб сточных вод

№ 1203

от « 14 » 08 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл »
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 08.08.2023 г.
Место отбора образцов (проб): СПН «Сай-Утес»
Дата проведения испытаний: 08.08.-14.08.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,60	0,80	0,13
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	60,54	63,02	0,10
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	<0,10	<0,10	3,05
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	н/о	н/о	2,8
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014	11,54	10,94	2,10
Взвешенные вещ-ва, мг/дм³	KZ.06.01.00492-2022	50,6	9,1	3,2
Фенолы, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	0,060	0,016	0,003
СПАВ, мг/дм³	СТ РК 1983-2010	0,40	0,23	0,02
ХПК, мгO₂/дм³	СТ РК 1322-2005	150,23	160,8	26,3
БПК, мгO₂/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	6,20	13,1	4,02
Хлориды, мг/дм³	KZ.06.01.00494-2022	102,64	105,20	150,4
Сульфаты, мг/дм³	KZ.06.01.00509-2022	120,18	89,64	120,3
Железо общее, мг/дм³	KZ.06.01.00496-2022	1,20	1,32	0,05

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко» Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: Мангистауское НУ АО « Казтрансойл»
Тип пробы (образца) Сточная вода
Место отбора: СПН «Сай-Утес» 310 км от г.Актау
Дата и время отбора 1.11.23
Климатические условия (температура окружающей среды) 12 С°
НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды,°С
1	КНС-1	До очистки		
2	КНС-2	До очистки		
3	КНС - 3	После очистки		
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки		воды нет

Метод отбора - ручной пробоотборник
Вид анализа: химико – аналитическое исследование.
Исполнитель: ____________ (Ф.И.О., должность) ____________ (Подпись)
В присутствии: Аксеноев А. Исч.СПН (Ф.И.О., должность) ____________ (Подпись)

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 5 м/район,7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 /7292/ 52 25 01, E-mail: tandemeco@bk.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года

KZ.T.13.1531
TESTING

ТАНДЕМ-ЭКО

Ф.9-ПР1/8

ПРОТОКОЛ

испытания проб сточных вод

№ 1667

от « 06 » 11 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл »
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 01.11.2023 г.
Место отбора образцов (проб): СПН «Сай-Утес»
Дата проведения испытаний: 01.11.-06.11.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 ℃
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,52	0,69	0,09
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	52,64	60,98	0,08
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	<0,10	<0,10	2,96
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	н/о	н/о	2,6
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014	9,20	8,47	1,65
Взвешенные вещ-ва, мг/дм³	KZ.06.01.00492-2022	46,2	8,2	2,9
Фенолы, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	0,052	0,011	0,002
СПАВ, мг/дм³	СТ РК 1983-2010	0,36	0,18	0,04
ХПК, мгO₂/дм³	СТ РК 1322-2005	120,4	143,2	22,0
БПК, мгO₂/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	5,85	11,7	3,69
Хлориды, мг/дм³	KZ.06.01.00494-2022	95,84	92,30	140,78
Сульфаты, мг/дм³	KZ.06.01.00509-2022	102,43	80,75	110,24
Железо общее, мг/дм³	KZ.06.01.00496-2022	1,03	1,25	0,02

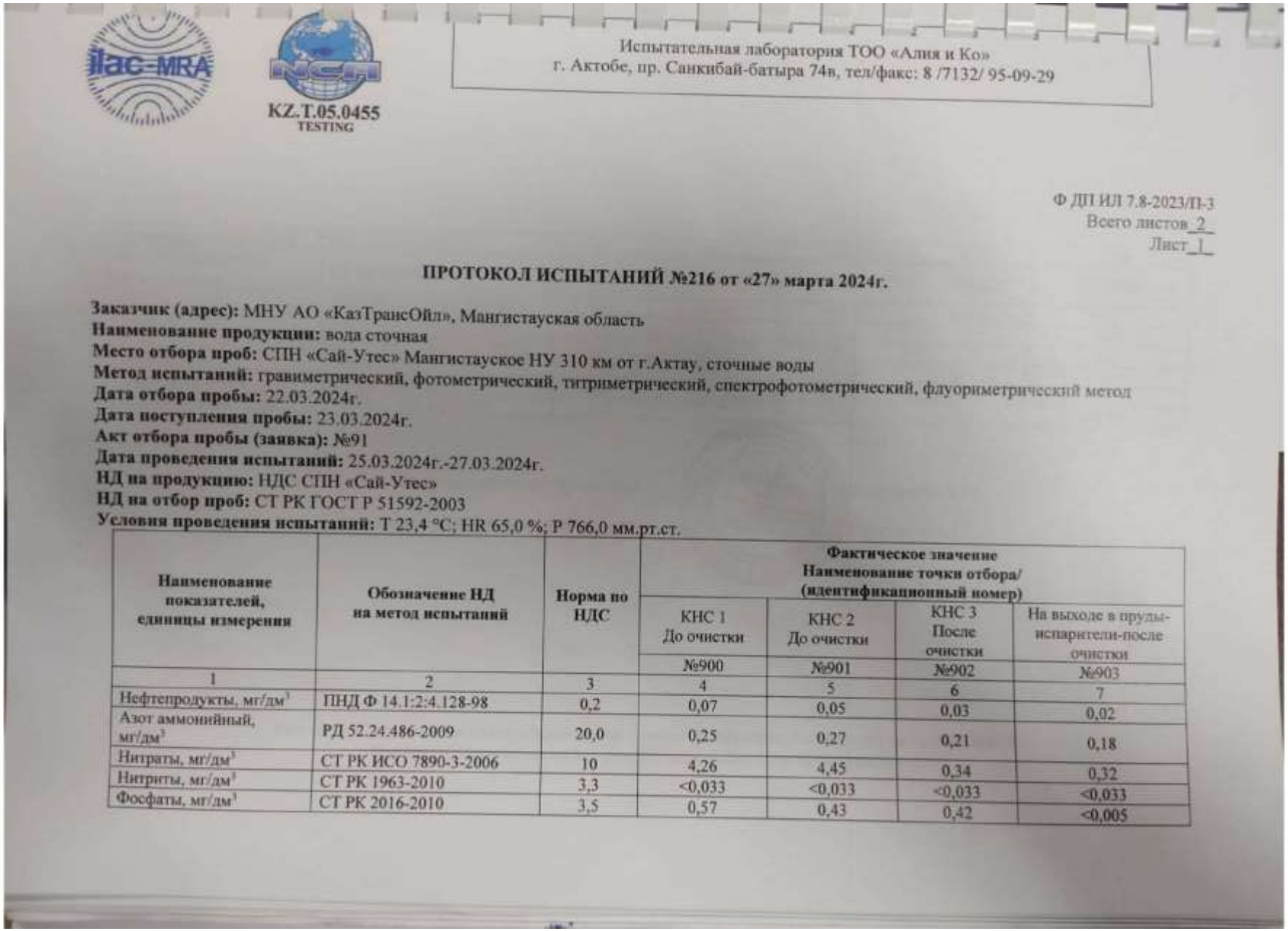
Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко» Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1



Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №216 от «27» марта 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: СПН «Сай-Утес» Мангистауское НУ 310 км от г.Актау, сточные воды
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 22.03.2024г.
Дата поступления пробы: 23.03.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №91
Дата проведения испытаний: 25.03.2024г.-27.03.2024г.
НД на продукцию: НДС СПН «Сай-Утес»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; HR 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НДС	Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки	На выходе в пруды-испарители-после очистки
			№900	№901	№902	№903
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,2	0,07	0,05	0,03	0,02
Азот аммонийный, мг/дм^3	РД 52.24.486-2009	20,0	0,25	0,27	0,21	0,18
Нитраты, мг/дм^3	СТ РК ИСО 7890-3-2006	10	4,26	4,45	0,34	0,32
Нитриты, мг/дм^3	СТ РК 1963-2010	3,3	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033
Фосфаты, мг/дм^3	СТ РК 2016-2010	3,5	0,57	0,43	0,42	<0,005

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.2	25	53,3	46,2	18,5	17,6
Фенолы (фенольный индекс) мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0009	0,0008	<0,0005	<0,0005
СПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	0,5	0,034	0,032	0,033	0,027
ХПК, мгО$_2$/ дм^3	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003	30	44,2	41,2	27,9	26,2
БПК$_5$, мгО$_2$/ дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	23,2	25,0	2,26	2,15
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.9	350	288,2	263,4	245,2	230,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	200	225,2	228,2	138,3	119,2
Железо общее, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,5	0,11	0,15	0,3	<0,04

Ответственный за подготовку протокола: Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №754 от «1» июля 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: СПН «Сай-Утес» Мангистауское НУ 310 км от г.Актау, сточные воды
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 26.06.2024г.
Дата поступления пробы: 27.06.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №284
Дата проведения испытаний: 27.06.2024г.-1.07.2024г.
НД на продукцию: НДС СПН «Сай-Утес»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 25,0 °С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	**Обозначение НД на метод испытаний**	**Норма по НДС**	**Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)**		
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки
			№3297	№3298	№3299
1	2	3	4	5	6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,2	0,09	0,03	0,02
Азот аммонийный, мг/дм^3	РД 52.24.486-2009	20,0	0,37	0,31	0,29
Нитраты, мг/дм^3	СТ РК ИСО 7890-3-2006	10	4,15	4,28	0,31
Нитриты, мг/дм^3	СТ РК 1963-2010	3,3	<0,033	<0,033	<0,033
Фосфаты, мг/дм^3	СТ РК 2016-2010	3,5	0,46	0,37	0,40

Взвешенные в-ва, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.2	25	44,8	43,5	16,3
Фенолы (фенольный индекс) мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0010	0,0009	<0,0005
СПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	0,5	0,042	0,038	0,034
ХПК, мгО/ дм^3	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003	30	46,8	39,7	28,5
БПК$_5$, мгО$_2$/ дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	22,8	22,9	2,13
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.9	350	293,1	258,5	231,4
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	200	219,8	231,7	144,0
Железо общее, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,5	0,09	0,11	0,25

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2023/П-1

АКТ ОТБОРА ПРОБ № ______

Наименование объекта: МНУ АО „КазТрансОйл"
Место отбора проб: СПН, Сай-Утес
Дата, время отбора проб: 28.08.24 г
Наименование продукции: сточная вода
Цель исследования: мониторинг.
НД на отбор проб: __________________
Условия отбора проб Т:______ HR:______ Р:______
Условие транспортировки:______
Использованное оборудование: пробоотборник

№п/п	Наименование точек отбора проб	Объем пробы	Примечание
1	КНС N1 N2 N3	1,5 л	
2	пруд испаритель	—	нет воды

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Абдимажидов А. инженер-эколог ______
Ф.И.О/должность подпись

Представитель предъявителя продукции: Джолгосов О.Н. Начальник СПН ______
Ф.И.О/должность подпись

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_2_
Лист_1_

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1381 от «3» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: СПН «Сай-Утес» Мангистауское НУ 310 км от г.Актау, сточные воды
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 28.08.2024г.
Дата поступления пробы: 29.08.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №436
Дата проведения испытаний: 29.08.2024г.-3.09.2024г.
НД на продукцию: НДС СПН «Сай-Утес»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 25,0 °С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	**Обозначение НД на метод испытаний**	**Норма по НДС**	**Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)**		
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки
			№5701	№5702	№5703
1	2	3	4	5	6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,2	0,11	0,08	0,03
Азот аммонийный, мг/дм^3	РД 52.24.486-2009	20,0	0,44	0,39	0,22
Нитраты, мг/дм^3	СТ РК ИСО 7890-3-2006	10	3,87	4,01	0,28
Нитриты, мг/дм^3	СТ РК 1963-2010	3,3	<0,033	<0,033	<0,033
Фосфаты, мг/дм^3	СТ РК 2016-2010	3,5	0,51	0,48	0,36

Взвешенные в-ва, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.2	25	45,9	44,0	15,8
Фенолы (фенольный индекс) мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0010	0,0009	<0,0005
СПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	0,5	0,038	0,040	0,026
ХПК, мгО/ дм^3	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003	30	45,1	40,5	25,6
БПК$_5$, мгО$_2$/ дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	23,1	22,4	2,05
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.9	350	270,0	235,0	210,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	200	205,9	213,4	136,9
Железо общее, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,5	0,11	0,09	0,008

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2023/П-1

АКТ ОТБОРА ПРОБ № _____

Наименование объекта: МНУ АО «КазТрансОйл»
Место отбора проб: СПН, Сай-Утес
Дата, время отбора проб: 28.08.24г
Наименование продукции: подземная вода
Цель исследования: мониторинг.
НД на отбор проб: _____
Условия отбора проб Т:_____ HR:_____ Р:_____
Условие транспортировки:_____
Использованное оборудование: пробоотборник

№п/п	Наименование точек отбора проб	Объем пробы	Примечание
1	НС №1 №2 №3		безводный

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Ибраимов А. инженер-эколог _____
Ф.И.О/должность подпись

Представитель предъявителя продукции: Джолгасов О.Н. Начальник СПН _____
Ф.И.О/должность подпись

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2023/П-1

АКТ ОТБОРА ПРОБ № ______

Наименование объекта: МНУ АО "КазТрансОйл"
Место отбора проб: СПН "Сай-Утес"
Дата, время отбора проб: 19.11.24.
Наименование продукции: сточная вода
Цель исследования: мониторинг.
НД на отбор проб: ______
Условия отбора проб Т: ______ **HR:** ______ **P:** ______
Условие транспортировки: ______
Использованное оборудование: пробоотборник.

№п/п	Наименование точек отбора проб	Объем пробы	Примечание
1.	КНС 1 – до очистки – 1 точка		
2.	КНС 2 – до очистки – 1 точка		
3.	КНС 3 – после очистки – 1 точка		
4.	Пруд испаритель – 1 точка	–	нет воды

Представитель ТОО «Алия и Ко»: инженер Жилов П.Д. ______
Ф.И.О/должность подпись

Представитель предъявителя продукции: [illegible] О.Н. ______
Ф.И.О/должность подпись
Начальник СПН Сай-Утес

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_2_
Лист_1_

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1846 от «27» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: СПН «Сай-Утес» Мангистауское НУ 310 км от г.Актау, сточные воды
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 19.11.2024г.
Дата поступления пробы: 20.11.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №620
Дата проведения испытаний: 20.11.2024г.-27.11.2024г.
НД на продукцию: НДС СПН «Сай-Утес»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 25,0 °С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	**Обозначение НД на метод испытаний**	**Норма по НДС**	**Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)**		
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки
			№7173	№7174	№7175
1	2	3	4	5	6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,2	0,09	0,12	0,02
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014 п.5	20,0	0,39	0,32	0,17
Нитраты, мг/дм^3	СТ РК ИСО 7890-3-2006	10	3,93	3,87	0,21
Нитриты, мг/дм^3	СТ РК 1963-2010	3,3	<0,033	<0,033	<0,033
Фосфаты, мг/дм^3	СТ РК 2016-2010 п.8	3,5	0,48	0,54	0,28

*Взвешенные в-ва, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85п.2	25	43,2	42,8	13,9
Фенолы (фенольный индекс) мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0010	0,0009	<0,0005
СПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	0,5	0,031	0,035	0,021
ХПК, мгО/ дм^3	ПНД Ф14.1:2:4.190-2003	30	42,9	41,7	21,9
БПК$_5$, мгО$_2$/ дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	21,2	20,9	2,00
Хлориды, мг/дм^3	№KZ.06.01.00494-2022	350	270,0	227,5	178,5
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	200	212,3	205,7	121,3
Железо общее, мг/дм^3	№KZ.06.01.00496-2022	0,5	0,09	0,10	0,006

***Примечание:** Показатель не имеется в области аккредитации

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2023/П-1

АКТ ОТБОРА ПРОБ № ______

Наименование объекта: МНУ АО "КазТрансОйл"
Место отбора проб: СПН "Сай-Утес"
Дата, время отбора проб: 19.11.24
Наименование продукции: подземная вода
Цель исследования: мониторинг.
НД на отбор проб: ____________
Условия отбора проб Т:______ **HR:**________ **P:**_______
Условие транспортировки: ____________
Использованное оборудование: ____________

№п/п	Наименование точек отбора проб	Объем пробы	Примечание
1	Наб. скв. N1,2,3.		нет воды.

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Эколог Бутов Т.Д. ____ [подпись]
Ф.И.О/должность подпись

Представитель предъявителя продукции: Атамкулов О.К. ____ [подпись]
Ф.И.О/должность подпись
Начальник СПН Сай-Утес.