

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



Кулекеев Д.Ж.

« » 2026 г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых сбросов (НДС)
для нефтеперекачивающей станции (НПС) «Аман»
ТОО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
на 2026-2035 гг. (корректировка)

Директор ТОО «ДИК Ойл»



Баудияров А.Б.

г. Актобе-Атырау, 2026 год

Список исполнителей

Должность	Подпись	Ф.И.О
Директор		Баудияров А.Б.
Инженер-эколог		Ишангалиева С.К.

1. АННОТАЦИЯ

Корректировка проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами для НПС «Аман» ТОО «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» произведена на период 2026–2035 годы.

В процессе корректировки проекта собраны общие данные о районе размещения предприятия, представлены сведения о предприятии, дана краткая характеристика технологии производства как источника образования сточных вод. Обследована существующая система водохозяйственной деятельности предприятия. Проведена инвентаризация источников образования сточных вод с определением их количества и качественного состава.

Составлена балансовая схема водопотребления и водоотведения по предприятию. Описана технологическая схема очистки производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Произведены расчеты определения предельно-допустимой концентрации загрязняющих веществ и расчеты допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд испаритель.

Предложены методы контроля за соблюдением установленных нормативов ДС, составлен график контроля за соблюдением нормативов ДС и предложены мероприятия по достижению нормативов ДС.

Количество выпусков с объемами сточных вод и допустимыми сбросами загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд – испаритель от предприятия представлено в таблице 1.1.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан № 400-VI от 2 января 2021 года и по решению Департамента экологии по Атырауской области от 16 сентября НПС «Аман» ТОО «СЗТК» МунайТас» относится ко II категории.

Количество выпусков с объемами сточных вод и предельно-допустимыми сбросами загрязняющих веществ.

Табл. 1.1.

Наименование выпуска	Объем отводимых сточных вод, м ³ /год	Наименование ЗВ	Сброс г/ч	Сброс т/год	Год достижения НДС
Пруд-испаритель	61 433,88	1	2	3	4
		Взвешенные вещества	69,849	0,612	2026
		Сухой остаток	2739,558	23,999	
		Хлориды	565,108	4,950	
		Сульфаты	252,749	2,214	
		Фосфаты	3,715	0,033	
		Нитраты	1,157	0,010	
		Нитриты	0,250	0,002	
		Аммоний солевой	1,906	0,017	
		Железо	1,464	0,013	
		ХПК	233,799	2,048	
		БПК ₅	68,222	0,598	
		АПАВ	1,574	0,014	
		Нефтепродукты	0,252	0,002	
		Всего	3939,605	34,511	

СОДЕРЖАНИЕ

1. АННОТАЦИЯ.....	3
СОДЕРЖАНИЕ	4
2. ВВЕДЕНИЕ.....	5
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ.....	6
4. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	8
5. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ, УКРУПНЕННЫЙ АНАЛИЗ ИХ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ. ХАРАКТЕРИСТИКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ.	15
5.1 Характеристика эффективности работы очистных сооружений.	19
6. Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом.	19
7. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод.	19
8. Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно - последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам.	20
9. Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска.	21
10. Характеристика приемника сточных вод.....	21
10.1 Сведения о приемнике сточных вод.....	21
10.2 Наличие противofiltrационного экрана, коэффициент фильтрации, кратность разбавления.....	21
10.3. Сведения о мониторинговых скважинах и поверхностных вод.	21
10.4 Метеорологическая характеристика района расположения объекта.	24
10.5 Сведения о расположении близ расположенных водоохранных зонах, поверхностных вод, подземных вод питьевого назначения, анализ влияния приемника сточных вод на данные объекты, с приложением результатов исследования мониторинговых скважин.	25
10.6 Баланс водопотребления и водоотведения	25
11. Расчет допустимых сбросов.	28
12. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод.	30
13. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов.	30
13.1 Методы учета потребления воды и отведения сточных вод.	30
13.2 Методы контроля за качеством сточных вод.	30
14. Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов.	32
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	34
ПРИЛОЖЕНИЯ	35

2. ВВЕДЕНИЕ

Необходимость корректировки проекта нормативов допустимых сбросов вызвана тем, что производится корректировка проектов нормативов выбросов для НПС «Аман». Для обеспечения водоснабжения существующей инфраструктуры НПС «Аман» вводится в эксплуатацию новая водозаборная скважина № 3.

При корректировке проекта использованы основные нормативно-методические документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества сбросов на данном предприятии, указанные в списке использованной литературы.

Проект разработан на основании директивных документов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- «Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
- СППР «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015г.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

- Полное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас».
- Сокращенное наименование: ТОО СЗТК «МунайТас»
- Юридический адрес оператора: г.Алматы, Бостандыкский район, А15Е0G0, ул. Тимирязева, 26/29. Тел.: +7 (727) 312-2212
- Бизнес-идентификационный номер (БИН): 011240000833.
- Вид основной деятельности: Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам.
- Форма собственности: частная.
- Количество промышленных площадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках: одна промышленная площадка. Категория отводимых сточных вод: нормативно-очищенные.
- Категория оператора, определяемая в соответствии с Приложением 2 к Экологическому кодексу РК: II категория. п.7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов.

Ситуационный план района размещения оператора с указанием местоположения объекта относительно водного объекта.

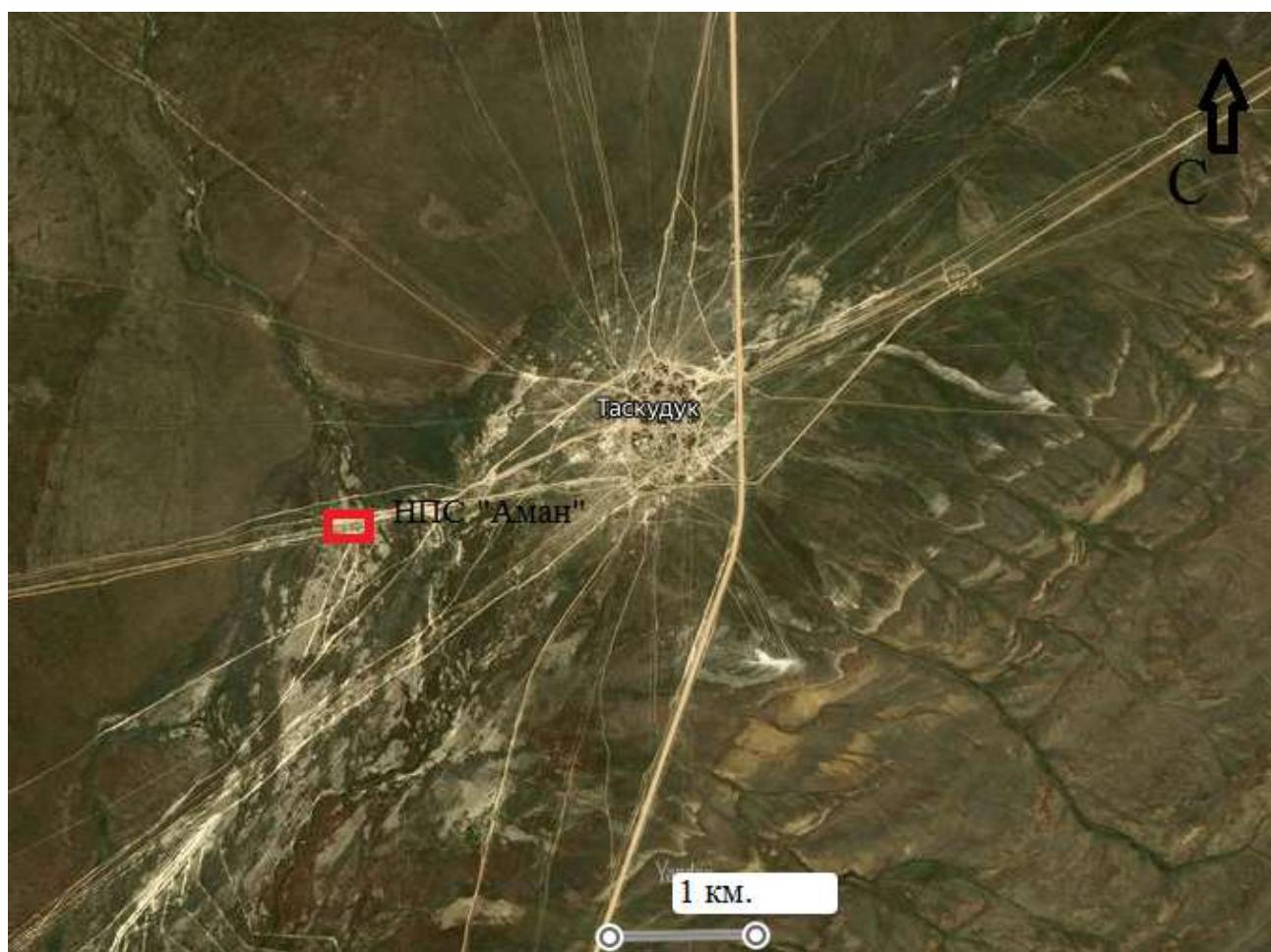


Рисунок 3.1. Обзорная карта.

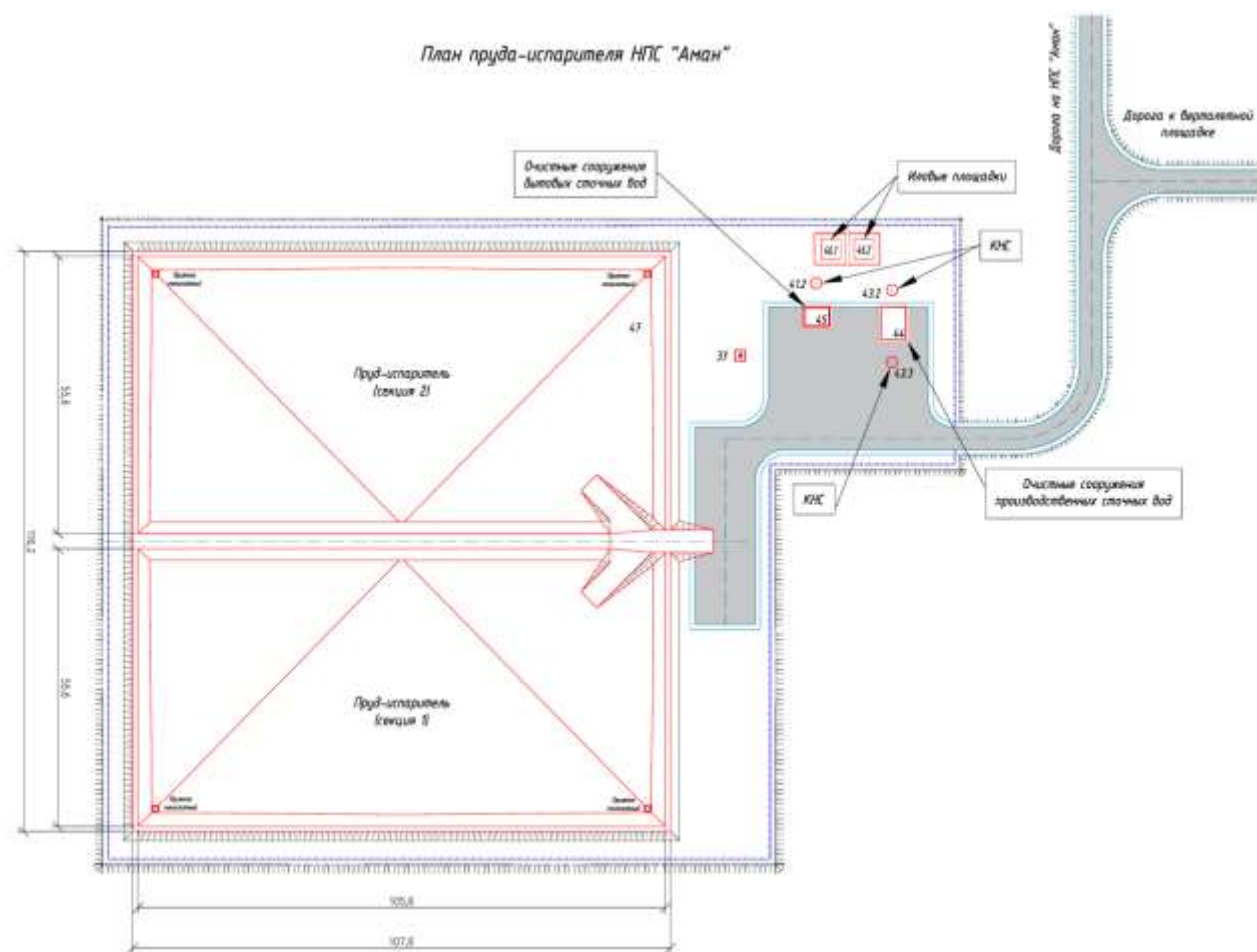


Рис. 3.2 Расположение очистных сооружений.

4. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

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

В административном отношении НПС «Аман» расположена в Кызылкогинском районе Атырауской области, западнее на 2 км села Таскудук. Районный центр – село Миялы, находится на расстоянии 110км.

С северо-западной стороны площадки проходит строящаяся автомобильная дорога Атырау-Актобе. Въезд для автотранспорта на территорию площадки предусмотрен с северо-восточной стороны. Участок свободен от застройки и насаждений. Рельеф местности равнинный.

Ближайшими населёнными пунктами в районе проведения работ является п. Таскудук, расположенный на расстоянии 2,2 км северо-восточнее от объекта.

Промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территорий заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. д. в ближайшем расположении нет.

Магистральный нефтепровод «Кенкияк–Атырау», введен в эксплуатацию в 2004 году, работающий в цикличном режиме «реверс-аверс», предназначен для транспортировки товарной нефти от ГНПС «Кенкияк», расположенной в Актыбинской области, до НПС имени Т.Касымова, расположенной в Атырауской области (режим «аверс» - экспорт нефти на мировой рынок через нефтепровод «Каспийский трубопроводный консорциум» в порт Новороссийск и через нефтепровод «Узень-Атырау-Самара» по системе «Транснефть» к портам Балтийского моря и в Западную Европу) и в обратном направлении от НПС имени Т.Касымова до ГНПС «Кенкияк», а также с НПС «им. Шманова Н.Н.» до ГНПС «Кенкияк» (режим «реверс» - экспорт нефтесмеси с месторождений Западного Казахстана в нефтепровод «Казахстан-Китай»). Длина нефтепровода составляет 455,1км.

В 2021 году завершено строительство второго этапа первого пускового комплекса, согласно проекту «Увеличение пропускной способности нефтепровода «Казахстан-Китай». Первый этап реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» производительностью до 6 млн. тонн в год» - строительство НПС «Аман», для работы в режиме реверс с «НПС им. Шманова Н.Н. в направлении ГНПС «Кенкияк» с промежуточной НПС «Аман».

На НПС «Аман» имеются следующие сооружения:

Производственная зона:

- Площадка фильтров грязеуловителей
- Площадка клапанов сброса волн давления на входе
- Площадка клапанов сброса давления на выходе
- Площадка регуляторов давления
- Резервуар надземный вместимостью 300 м³, 2 шт.
- Площадка насоса обратной закачки
- Емкость дренажная, подземная 12,5 м³
- Площадка печей подогрева:
 - печи подогрева нефти
 - резервуары для топлива с подпорной насосной
 - станция азота и сжатого воздуха с ресиверами 20 м³
 - дренажная емкость печей подогрева V=63 м³
- Магистральная насосная

Вспомогательная зона:

- Котельная
- Топливные резервуары V-10 м³ для котельной
- Автозаправочная станция на 2 ТРК:
 - резервуары топлива 30 м³

- топливораздаточная колонка
- узел наполнения
- Насосная станция пожаротушения
- Резервуары противопожарного запаса воды емк. 800 м³, 2 шт.
- Дизельная электростанция
- Резервуары для дизельного топлива емкостью 3,0 м³
- Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ
- Операторная
- Спутниковая антенна-2 шт
- Склады противопожарного назначения
- Пожарный шкаф
- Пожарный щит тип ЩП-А
- Ремонтно-механическая мастерская с гаражом
- Блок-бокс 4х5м пожаротушения (магистральная насосная)
- Прожекторная мачта ВГМ-25-М5 5 шт.
- Прожекторная мачта ВГМ-25-М2 8 шт.

Административно-хозяйственная зона:

- Административное здание
- Жилой корпус
- Столовая на 24 посадочных мест
- Спортивная площадка
- Проходная

Зона складских сооружений:

- Материальный склад №1
- Склад ГСМ
- Склад хранения кислорода
- Склад хранения ацетилена
- Пожарный щит тип ЩП-А
- Ограждение территории
- Площадка под ТБО
- Площадка отдыха

Вне территории НПС-Аман:

- ПС 110/10кВ
- Площадка аварийного запаса труб
- Вертолетная площадка
- Узел учета расхода газа с подводящим газопроводом 25,5 км

Площадка канализационных очистных сооружений:

- Насосная станция перекачки бытовых сточных вод (41.1)
- Насосная станция перекачки бытовых сточных вод (41.2)
- Насосная станция перекачки производственных сточных вод (43.1)
- Насосная станция перекачки производственных сточных вод (43.2)
- Очистные сооружения производственных сточных вод
- Очистные сооружения бытовых сточных вод
- Иловые площадки
- Пруд-испаритель

Площадка насосной станции водоснабжения:

- Насосная станция водоснабжения
- Водозаборная скважина 3 единицы.

Технологическая схема НПС «Аман»

На НПС «Аман» используется существующий УЗПОУ (узел запуска-приема очистных устройств) с реконструкцией камер запуска и приёма для обеспечения реверса движения нефти, с сохранением возможности режима аверса.

Нефть из магистрального трубопровода через существующий узел запуска и приема средств очистки и диагностики, расположенный на трассе магистрального нефтепровода Казахстан-Китай, поступает на фильтры-грязеуловители F-104201, F-104202 пропускной способностью каждого до 1750 м³/ч., где очищается от механических примесей.

Далее нефть поступает к насосам P-104401, P-104402, P-104403, P-104404 расположенным в здании магистральной насосной станции.

На коллекторе магистральной насосной на участке между каждым входом в насос и каждым выходом из насоса устанавливается быстродействующий обратный клапан.

При выходе из строя одного из работающих насосов, ввод резервного насоса в работу осуществляется автоматически.

После магистральных насосов предусмотрена площадка с узлом регулирования давления (УРД), который обеспечивает поддержание заданных величин давлений (максимального на выходе магистральной насосной НПС).

После УРД предусмотрен узел подключения шаровыми кранами Ду600 мм с электроприводом для подключения печей подогрева нефти (рабочий проект «Установка печей подогрева нефти на НПС «Аман» нефтепровода «Кенкияк-Атырау» около п.Таскудык, Қызылқоғинский район Атырауской области», заключение РПГ «Госэкспертиза» от 11 ноября 2020 года № 01-0533/20).

Нефть для нужд печей подогрева нефти поступает из двух точек подключения: основная точка подключения - на выходном коллекторе Ду600 мм печей подогрева нефти, резервная точка находится на коллекторе Ду600мм перед площадкой магистральной насосной.

После узла подключения печей подогрева нефти, нефть поступает на УЗПОУ НПС «Аман».

В соответствии с результатами расчетов на НПС «Аман» предусмотрена система сглаживания волн давления (ССВД).

При появлении волн давления ССВД обеспечивает сброс части потока нефти из приёмной линии магистрального насоса в резервуары-сборники Т-104801-Т-104802.

Предусмотрено два резервуара (1 рабочий, 1 резервный) объемом V=300 м³ каждый.

На приемной линии НПС ССВД устанавливается после фильтров-грязеуловителей и предназначена для уменьшения амплитуды фронта волны давления по потоку.

Система сброса (сглаживания волн) давления на выходе из НПС устанавливается после регуляторов давления. При работе блока ССВД обеспечивается плавное изменение скорости роста давления от 0,01 МПа/с до 0,03 МПа/с, в соответствии с паспортными данными максимальная скорость роста давления может составить 0,06 МПа/с.

До и после исполнительных органов ССВД предусмотрена установка шаровых кранов с ручным приводом, которые должны быть опломбированы в открытом положении.

Для сбора дренажа от оборудования и примыкающих к ним трубопроводов предусмотрена подземная дренажная емкость ST-104902 объемом 12,5 м³, оборудованная дренажным насосом типа P-104902 (расход Q=12,5 м³/ч) для последующей откачки нефти во входной коллектор резервуаров-сборников.

Для подачи нефти с резервуаров-сборников предусмотрена площадка насоса обратной закачки (расход Q=50 м³/ч).

Для подачи нефти от площадки резервуаров для топлива с подпорной насосной до модулей подготовки жидкого топлива предусмотрены насосы типа НМШ на входе и выходе насосов установлены ручные вентили, также на выходе насосов предусмотрены обратные клапаны и датчики давления.

Состав технологических сооружений НПС «Аман»

Магистральная насосная

Количество насосных агрегатов с системой ЧРП—4шт. (3 рабочих, 1 резервный) производительностью 819 м³/час, напором 2,5 МПа каждый. Схема соединения насосных агрегатов последовательная.

На входе и на выходе из насосной на трубопроводах установлены задвижки с электроприводом во взрывозащищенном исполнении.

Отвод утечек от торцовых уплотнений насосов и опорожнение обвязочных трубопроводов насосов предусмотрен в дренажную емкость объемом 12,5 м³.

Насос обратной закачки

Для подачи нефти из резервуаров-сборников на входной коллектор магистральной насосной предусмотрен насос обратной закачки (расход Q=50 м³/ч). На входе насоса предусмотрен фильтр.

Технологические трубопроводы

Трубы и фитинги диаметром 610 мм поставляются с заводской трехслойной изоляцией усиленного типа.

Подземные трубы диаметром менее 610 мм покрываются грунтовкой эпоксидный цинк толщиной 80 мкм, после изолируются лентой гидроизоляционной.

Трубопроводы обвязки в пределах технологических площадок выполнены надземно, на опорах. Все надземные трубопроводы и арматура предусмотрены с тепловой изоляцией и электрообогревом.

Основная запорная арматура принята с электроприводом во взрывозащищенном исполнении.

Площадка УЗПОУ

Для сохранения режима аверса на УЗПОУ предусмотрено: соединительные трубопроводы Ду600 мм между входной линией и выходной линией трубопроводов существующей площадки УЗПОУ; установка дополнительного шарового крана с электроприводом

Ду600мм №1045504 на существующей площадке УЗПОУ;

Трубопровод от УЗПОУ до территории НПС проложен подземно на глубине 1,5м. При пересечении автодороги, трубопровод заключается в футляр.

Площадка УЗРГ

Площадка УЗРГ (узел замера расхода газа) предназначена для обеспечения площадки НПС «Аман» газом и расположена в 25,5 км севернее границы участка НПС «Аман» вблизи села Жантерек.

Узел учета газа расположен на 0 км подводящего газопровода в 25,5 км от НПС «Аман» в районе поселка Жантерек, в состав которого входит:

- узел замера расхода газа,
- шелтер связи
- ТП 10/0,4 кВ,
- ДЭС 25 кВт,
- резервуар для дизельного топлива емкостью 3,0 м³.

Площадка печей подогрева нефти

На площадке печей подогрева нефти установлены 3 печи марки ПТБ-10АЭ8. Физический принцип действия печи основан на передаче тепла через стенку змеевика нефти от сжигаемого в камере сгорания топливного газа. Печи могут работать в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Печь представляет собой теплоизолированный металлический корпус, установленный на блоке на основании. В корпусе печи размещены два двурядных змеевика из оребренных труб. В блоке основания размещены камеры сгорания, газовый трубопровод, топливный трубопровод, воздухопровод.

Состав оборудования по участку подогрева нефти НПС «Аман»

Участок подогрева нефти НПС «Аман» состоит из следующих площадок:

- подающий газопровод 25,5 км,
- Печи подогрева нефти:
 - резервуары для топлива с подпорной насосной
 - станция азота и сжатого воздуха
 - дренажная емкость печей подогрева нефти $V=63 \text{ м}^3$
 - технологические трубопроводы подогрева нефти
 - газоснабжение
 - кабельная эстакада

Блочно-модульная котельная (БМК)

Источником теплоснабжения проектируемых на площадке зданий и сооружений принята блочно-модульная котельная (БМК) полной заводской с двумя водогрейными котлами (1 раб., 1рез.). Теплопроизводительность каждого водогрейного котла – 1,6 МВт. Расход газа- номинальный 182,5 м³/ч, при холодном запуске - 245,1 м³/час. Резервное топливо - дизельное. Расход дизельного топлива –номинальный – 145,2 кг/ч, при холодном пуске - 195,2 кг/час.

В качестве основного топлива принят - природный газ. Резервное топливо - дизельное. Топливо из резервуаров поступает через топливные насосы (рабочий и резервный).

Потребность котельной в дизельном топливе на год составит 13 392 литров.

При расходе работы ДЭС – 83 л/ч, потребность в дизельном топливе на год составит 5 976 литров.

Общая потребность в дизельном топливе на год составит 19 368 литров.

Площадка резервуаров для топлива с подпорной насосной

Резервуары для топлива предназначены для хранения запаса жидкого топлива (нефти) для печей подогрева нефти.

Подпорная насосная предназначена для подачи жидкого топлива до модулей подготовки жидкого топлива на печах подогрева нефти.

На площадке установлены два резервуара РГС-75. Объем резервуаров 75 м³, резервуары оборудованы всеми необходимыми патрубками, дыхательными клапанами, устройством для подогрева хранящейся нефти при помощи ППУ, а также приборами контроля уровня и температуры.

Также на площадке установлен резервуар РГС-3. Объем резервуара 3 м³, резервуар оборудован всеми необходимыми патрубками, дыхательным клапаном, устройством для подогрева хранящейся нефти при помощи ППУ.

Для прокачки нефти до модулей подготовки жидкого топлива предусмотрены насосные агрегаты типа НМШ в количестве 2 шт (1раб+1рез). Производительность 3,7-7,7м³/ч.

Площадка канализационных очистных сооружений (КОС)

В составе площадки канализационных очистных сооружений предусмотрены насосные станции перекачки бытовых сточных вод, перекачки производственных сточных вод, очистные сооружения производственных и бытовых сточных вод, иловые площадки, пруд- испаритель.

Пруды испарители и очистные сооружения размещены на отдельной огороженной территории на расстоянии не менее 150 м от ограждения территории НПС.

Площадка насосной станции водоснабжения

В составе площадки насосной станции водоснабжения предусмотрены насосная станция водоснабжения и две водозаборные скважины.

Площадка аварийного запаса труб (АЗТ)

Открытая площадка размещена на отдельной территории, огороженной по периметру.

Площадка ПС110/10 кВ «НПС Аман»

В составе площадки ПС110/10кВ предусмотрены–ЗРУ-10кВ совмещенное с ОПУ, трансформатор силовой трехфазный, опора под трансформатор, прожекторная мачта, линейный портал 110 кВ, лежень (ЛЖ-4,4, ЛЖ-2,8, ЛЖ-1,6), опора под изолятор, маслосборник, кабельный канал, концевой приямок, спутниковая антенна.

Вертолетная площадка

Вертолетная площадка спланирована и благоустроена, имеет покрытие размером 20х20 м в центре площадки из железобетонных дорожных плит, вокруг площадки обочина шириной 15 м укрепленная щебнем.

Новая водозаборная скважина № 3

Для обеспечения водоснабжения существующей инфраструктуры НПС «Аман» вводится в эксплуатацию новая водозаборная скважина №3.

Вода из скважины поднимается погружным насосом и подается по проектируемому трубопроводу к существующей системе водоподготовки.

Основные характеристики скважины: статический уровень воды – 27 м, динамический уровень – 89–90 м, глубина установки насоса – 110–160 м, глубина скважины – 290 м. Подземные воды используются по назначению для обеспечения системы водоснабжения НПС «Аман». Эксплуатация скважины должна осуществляться в соответствии с паспортом скважины, разрешительной документацией на водопользование и установленным эксплуатационным режимом. Координаты скважины № 3: 47°46'53.8149" N, 54°28'30.2371" E.

5. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ, УКРУПНЕННЫЙ АНАЛИЗ ИХ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ. ХАРАКТЕРИСТИКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ.

В соответствии с составом сточных вод на площадке НПС «Аман» проектом предусматриваются бытовая и производственная (ливневая с основным содержанием нефти и нефтепродуктов) системы канализации:

- бытовые сточные воды обычного состава в объеме 21,85 м³/сут от санитарно-технических приборов, через внутреннюю канализацию предусматривается отводить во внутримплощадочную канализационную сеть.

- станции биологической очистки, предназначенные для очистки сточных вод до норм сброса в пруды-испарители представляют собой набор технологического оборудования для биологической и физико-химической очистки хозяйственно-бытовых стоков, позволяющий получать требуемые показатели очистки по взвешенным веществам и органическим загрязнениям.

Блок биологической очистки

Комплекс очистных сооружений включает в себя следующие технологические узлы:

- Блок первичной механической очистки;
- Усреднитель;
- Аэротэнк;
- Вторичный отстойник;
- Затопленный биофильтр;
- Бак очищенной воды;
- Аэробный стабилизатор;
- Технологический блок.

Сточные воды по напорному трубопроводу направляются на очистные сооружения. Рабочий объем рассчитан исходя из пятиминутной работы насосов при максимальном поступлении стоков и равен - 1 м³. Размер корпуса КНС 1,2х5,3. Предусмотрены люки для расположения и обслуживания оборудования. Подача стока на очистку запроектирована с помощью двух одноступенчатых центробежных насоса. При производительности одного насоса 9,3 м³/ч напор составит 10 м.

Усреднитель

Усреднитель предназначен для выравнивания потока сточных вод. Насос подает сточные воды на биологическую очистку с равномерным расходом. В часы максимального притока усреднитель наполняется, а в часы минимального- расходуется. Во избежание выпадения осадка усреднитель оборудован насосом.

Объем усреднителя составляет 25% от суточного объема сточных вод. Производительность насоса подачи усредненного расхода при напоре 3,5 м составляет 10,2 м³/ч. Усреднитель состоит из одной секции.

Блок биологической очистки

Блок биологической очистки состоит из следующих сооружений:

- Аэротенк;
- Вторичный отстойник;
- Затопленный биофильтр.

Количество линий-1. Расчетная производительность определена из технического задания заказчика.

Аэротенк

В аэротенке происходит окисление органических веществ биоценозом активного ила в присутствии кислорода. Воздух в аэротенки подается через дисковые аэрационные элементы, которые обеспечивают мелкопузырчатую аэрацию. Аэрация выполняет 2 задачи- насыщение иловой смеси кислородом воздуха и поддержание ее во взвешенном состоянии.

Аэротенк имеет 2 ступени с одной иловой системой. На второй ступени создаются благоприятные условия для нитрификации. Здесь установлены биомодули. Биомодуль представляет собой скрученный в спираль лист пористо-волокнутого полимера. Аэрация раскладывается из условия обеспечения мягкой циркуляции иловой смеси через биомодуль без срывания биомассы с носителя. Для регенерации (промывки загрузки) предусмотрена система перфорированных трубопроводов под загрузкой. В обоих ступенях аэротенка действует режим смешения.

Кратность нитратного рецикла обусловлена исходной концентрацией аммония и требованием к концентрации нитратов на выходе и принимается в первом приближении 200-400% от расхода сточных вод.

Вторичный отстойник

Разделение иловой смеси осуществляется во вторичном отстойнике. Во вторичном отстойнике реализуется нисходяще-восходящее движение иловой смеси. Скорость восходящего потока ниже гидравлической крупности хлопьев активного ила. Основная масса осевшего ила перекачивается эрлифтами в голову аэротенка. Часть- избыточная биомасса отводится в аэробный стабилизатор.

Затопленный биофильтр

Осветленные стоки из вторичного отстойника переливом попадают в блок с затопленным биофильтром. Тело биофильтра составляет полимерная объемно-плоскостная загрузка с большой удельной площадью поверхности. На дне емкости с биофильтром размещаются аэраторы. По центру расположена загрузка. Аэраторы установленные в камере аэрации насыщают воду кислородом и создают циркуляционный поток через загрузку. На загрузке развивается биопленка. На поверхности биопленки сорбируются выносимые из вторичного отстойника частички активного ила доокисляется трудноокисляемая органика. Периодически осуществляется промывка загрузки с помощью интенсивного барботажа. На время промывки насосы откачки осадка из биофильтра перекачивают насосы откачки осадка из биофильтра перекачивают промывную вод обратно в аэротенк. Промывка продолжается до тех пор, пока вода в биофильтре не посветлеет. Очищенная вода из биофильтра перетекает в бак очищенной воды с установленными в нем насосами. Насосы подают воду на установку ультрафиолетового обеззараживания.

Установка УФ обеззараживания

Фильтрат из бака воды поступает на установку ультрафиолетового обеззараживания. Доза облучения составляет около 30мДж/см². Установка находится под заливом поэтому в ней всегда есть вода, что предохраняет лампы от перегрева. Вода на установку подается насосом. Схемой предусмотрен байпас в обход УФО. Со временем чехлы ламп зарастают солями жёсткости, снижается светопропускная способность. Периодически приблизительно раз в 3 месяца необходимо проводить химическую очистку чехлов раствором лимонной кислоты.

Аэробный стабилизатор

В результате аэробной стабилизации происходит глубокая минерализация осадка, что улучшает санитарные условия при дальнейшей его обработке. В стабилизатор интегрирована зона уплотнения. Благодаря объединению конструкции уплотнителя и стабилизатора осадок в уплотнителе не гнивает. Удельный расход воздуха в стабилизатор составляет 1,5-2 м³/м³ объема стабилизатора. Время стабилизации– 6 суток. Влажность уплотненного осадка достигает 98,5 % Время уплотнения – 10 часов. Объем осадка в уплотнителе уменьшается в 2-3 раза.

Комплекс механического обезвоживания осадка

Из бака осадок забирается шнековым насосом и подается в мешковый обезвоживатель осадка. Раствор флокулянта подается самотеком в трубопровод подачи осадка перед шнековым насосом. При смешении флокулянта с осадком вода переходит из связанной формы в свободную. Из обезвоживателя фильтрат переливается в дренажный приямок из которого насосом фильтрат перекачивается в аэротенк.

Воздуходувки

Воздух подается в систему аэрации и к эрлифтам роторными воздуходувками. Производительность воздуходувки 120 м³/ч.

Водомерный узел

Расход замеряется на выпуске после установки УФО. Счетчик расходомер устанавливается на вертикальном восходящем участке трубопровода. Таким образом обеспечивается полное заполнение трубы. Предусмотрен байпас в обход счетчика на случай его замены.

Показания счетчика преобразуются в импульсный выход. Информация считывается регистратором импульсных выходов и отображается в м³/ч на индикаторе.

Флотационная установка ФУ-30

Производственные (ливневые) стоки собираются в емкости для усреднения, откуда напорно подаются в контейнер очистки - в емкость для отстаивания, сюда же из реагентных баков подаются растворы коагулянтов. Загрязнения адсорбируются на крупных конгломератах, образованных коагулянтном, и под действием силы тяжести оседают на дно отстойника. Сточные воды производственной канализации с содержанием нефти и нефтепродуктов в объеме 0,76 м³/сут с 50мг/л, взвешенными веществами до 70-80мг/л.

Осадок от очистных сооружений производственных сточных вод собирается в колодце сбора уловленной нефти, откуда периодически по мере накопления вывозится специализированной организацией.

Из камеры сепарации очищенный сток (рециркуляционный сток) забирается подсосной трубой бустера, расположенного перед насосным агрегатом. Применение бустера позволяет создать напор на входе насосного агрегата при этом насосный агрегат работает в оптимальной точке его характеристики.

Напор бустера складывается с напором развиваемым насосным агрегатом. На байпасной линии системы «бустер-насосный агрегат» в рециркуляционный сток подается газ (воздух).

Регулирование расхода воздуха производится краном. Растворимость воздуха в стоке прямо пропорционально давлению. Далее водовоздушная смесь поступает в сатуратор, а оттуда в камеру флотации.

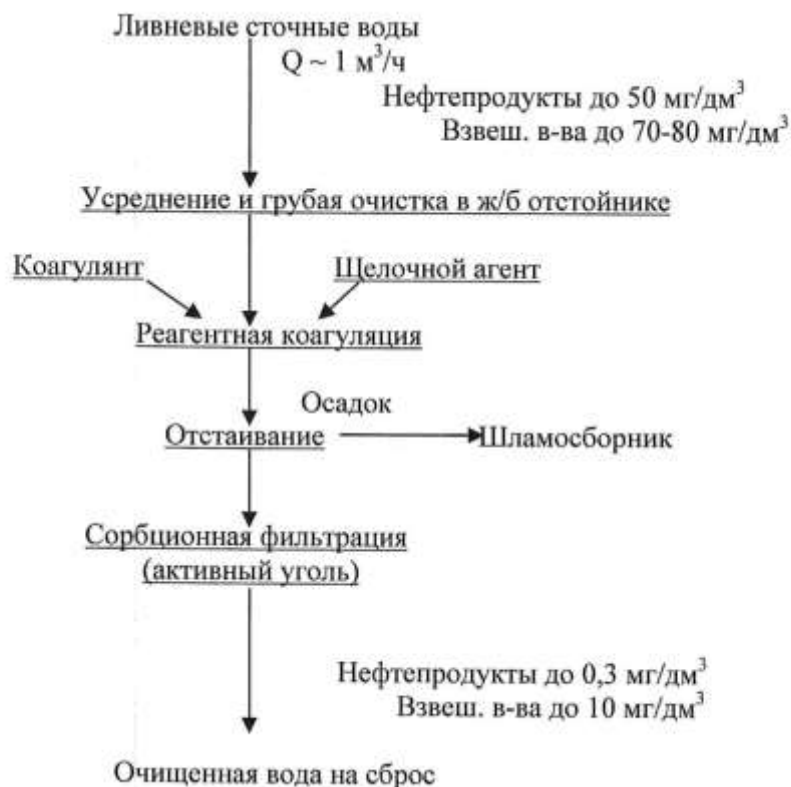
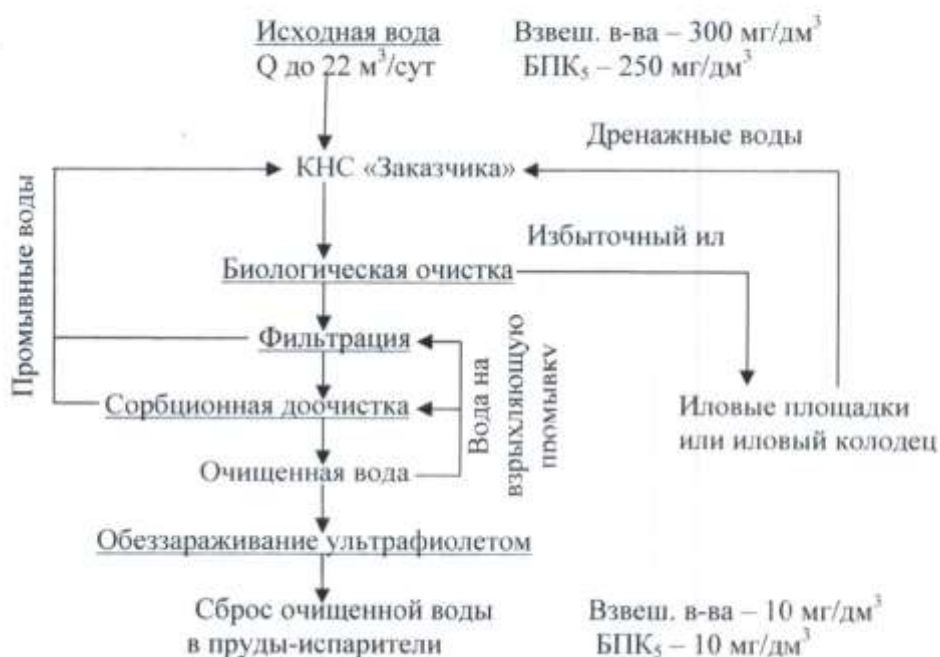
Рабочий поток смешиваясь с исходным стоком поступает в камеру флотации, где происходит резкое снижение давления. При этом растворенный воздух выделяется мелкими пузырьками, которые на своей поверхности уносят загрязнения, имеющиеся в стоке, образуя на зеркале флотатора пенный слой.

Из камеры флотации сток переходит в камеру сепарации с расположенными в ней тонкослойными элементами. В камере сепарации происходит окончательное выделение растворенного воздуха. Образовавшийся на зеркале установки флотошлам удаляется в лоток. Из камеры сепарации 4 часть очищенного стока поступает в рециркуляцию на бустер, другая часть через регулировочные муфты в карман очищенного стока. Из кармана очищенный сток удаляется самотечно.

Осадок (ил) после обработки на установке очистки бытовых сточных вод подается на иловые площадки. Дренажная вода от иловых площадок отводится в начало установки очистки бытовых сточных вод.

Сточные воды производственной канализации с содержанием нефти и нефтепродуктов в объеме 0,76 м³/сут с 50мг/л, взвешенными веществами до 70-80мг/л сбрасываются во внутримплощадочную сеть производственной канализации и запроектированы от магистральной насосной и с открытых площадок с технологическим оборудованием.

**Принципиальная технологическая схема очистки
хозяйственных сточных вод $Q = 22 \text{ м}^3/\text{сут}$**



5.1 Характеристика эффективности работы очистных сооружений.

Сточные воды поступают на очистные сооружения, и далее проходят очистку. Эффективность работы очистных сооружений представлена в таблице 5.1.

Оценивая результаты очистки сточных вод на очистных сооружениях по основным показателям, можно сделать вывод об их относительно высокой эффективности.

Обеспечение бесперебойной работы оборудования очистных сооружений и соблюдение технологии очистки являются основными условиями эффективной очистки сточных вод.

Эффективность работы очистных сооружений.

Таблица 5.1

	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
								Проектные показатели		Фактические показатели (средние за 3 года)			
		Проектная			Фактическая			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	после	до	после		
						очистки		очистки					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Взвешенные вещества	7,013	21,85	61,4338	7,013	21,85	61,4338	250	6	97,6	61,04	9,96	83,68
2	Хлориды							350	45	87,14	198,12	80,58	59,33
3	Сульфаты							500	40	92	90,6	36,04	60,22
4	Фосфаты							3,5	2	42,86	1,14	0,5298	53,53
5	Нитриты							45	45	0	0,4616	0,0356	92,29
6	Нитраты							5	3,3	34	1,115	0,165	85,20
7	Аммоний солевой							5	1	80	2,07	0,2718	86,87
8	Железо							2,2	0,3	86,36	0,2554	0,2088	18,25
9	ХПК							250	30	88	106,538	33,338	68,71
10	БПК₅							250	6	97,6	24,298	9,728	59,96
11	АПАВ							2,5	0,5	80	0,7864	0,2244	71,46
12	Нефтепродукты							50	0,3	99,4	0,33	0,036	89,09

6. Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом.

С точки зрения степени соответствия применяемой технологии очистки хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод данная технология соответствует мировому уровню развития научно-технического прогресса.

Применение методов очистки основано на стандартных процессах протекания реакций и разделения форм на фракции с применением потенциально-безопасных реагентов и флоатантов, существующих в природной среде.

7. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод.

На основании проведенной инвентаризации сточных вод определен перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод оператора (определяется разработчиком проекта либо заказчиком на основании проведенной инвентаризации сточных вод). Перечень загрязняющих веществ представлен в табл. 7.1.

Перечень загрязняющих веществ.

Табл. 7.1.

Наименование ЗВ	Сброс г/ч	Сброс т/год
1	2	3
Взвешенные вещества	69,849	0,612
Сухой остаток	2739,558	23,999
Хлориды	565,108	4,950
Сульфаты	252,749	2,214

Фосфаты	3,715	0,033
Нитраты	1,157	0,010
Нитриты	0,250	0,002
Аммоний солевой	1,906	0,017
Железо	1,464	0,013
ХПК	233,799	2,048
БПК ₅	68,222	0,598
АПАВ	1,574	0,014
Нефтепродукты	0,252	0,002
Всего	3939,605	34,511

Данные концентраций загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года (мг/м³).

Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах.

Табл.7.2

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ							Средняя за 3 года
	2024г.			2025г.		2026г.		
	II квартал	III квартал	IV квартал	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
до очистки								
Взвешенные вещества	21	9,3	8,5	-	140,6	125,8	-	61,04
Хлориды	298	36	41	-	317,6	298	-	198,12
Сульфаты	71	38	32	-	125,5	186,5	-	90,6
Фосфаты	0,119	0,136	0,145	-	2,82	2,48	-	1,14
Нитриты	0,013	0,015	0,021	-	0,823	1,436	-	0,4616
Нитраты	0,501	0,501	0,602	-	2,147	1,824	-	1,115
Аммоний солевой	0,4	0,5	0,61	-	4,75	4,09	-	2,07
Железо	0,4	0,26	0,22	-	0,208	0,189	-	0,2554
ХПК	74,3	29,16	27,23	-	192	210	-	106,538
БПК ₅	39,19	5,7	4,9	-	31,5	40,2	-	24,298
АПАВ	0,123	0,119	0,15	-	1,88	1,66	-	0,7864
Нефтепродукты	0,037	0,3	0,058	-	0,68	0,575	-	0,33
после очистки								
Взвешенные вещества	18	6,7	7,7	-	9,2	8,2	-	9,96
Хлориды	266	27	29	-	43,2	37,7	-	80,58
Сульфаты	53	27	29	-	37,04	34,16	-	36,04
Фосфаты	0,105	0,111	0,123	-	1,1	1,21	-	0,5298
Нитриты	0,011	0,01	0,012	-	0,052	0,093	-	0,0356
Нитраты	0,038	0,045	0,102	-	0,357	0,283	-	0,165
Аммоний солевой	0,3	0,4	0,5	-	0,085	0,074	-	0,2718
Железо	0,33	0,21	0,19	-	0,149	0,165	-	0,2088
ХПК	65,2	23,08	24,01	-	28,4	26	-	33,338
БПК ₅	34,04	3,2	2,5	-	4,3	4,6	-	9,728
АПАВ	0,114	0,11	0,09	-	0,412	0,396	-	0,2244
Нефтепродукты	0,029	0,042	0,031	-	0,036	0,042	-	0,036

8. Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно - последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам.

Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды, транспортируются отдельно по канализационным коллекторам в приемные отделения КНС для производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Утвержденный расход сточных вод- 61,43388 тыс. м³/год; 7,013 м³/час.

Повторно, повторно-последовательно и в оборотных системах сточные воды не используются.

Нормативно-очищенные сточные воды сбрасываются в пруд-испаритель.

9. Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска.

С очистных сооружений бытовых и производственных сточных вод отдельными выпусками очищенные стоки сбрасываются в пруды испарители закрытого типа. Водовыпускное устройство представляет собой бетонные лотки из сульфатостойкого цементного раствора.

10. Характеристика приемника сточных вод.

10.1 Сведения о приемнике сточных вод.

Пруд-испаритель представляет собой двухсекционное открытое сооружение размерами каждой секций 105.6х55.6х1.6м. Год ввода в эксплуатацию 2021 г. Глубина стояния сточных вод 0,2-1,5 м.

10.2 Наличие противифльтрационного экрана, коэффициент фильтрации, кратность разбавления.

Откосы и днище секций покрыты сборными ж.б. плитами, уложенными по подготовленному основанию: 1) уплотненный песок -100мм; 2) геомембрана тип 2 по ТУ 2246-003-39930985-2000 - 2мм; 3) уплотненный песок -100мм; Двухсекционное открытое земляное сооружение размерами 100.0х50.0х1.5м.

Откосы и дно каждой секции покрыты сборными ж.б. плитами. Фильтрация в подземные водные горизонты отсутствует.

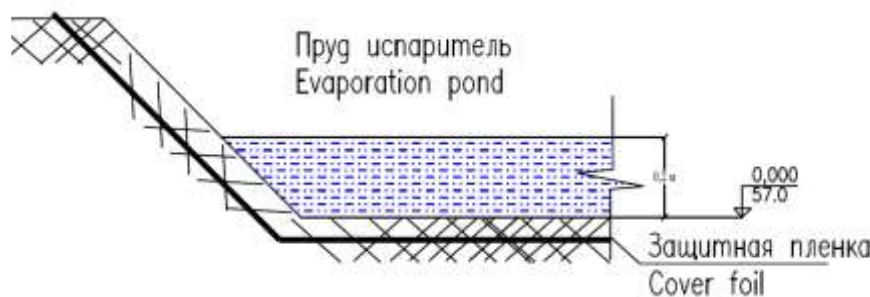


Рис. 10.2.1 Противифльтрационный экран.

10.3. Сведения о мониторинговых скважинах и поверхностных вод.

По периметру пруда-испарителя предусмотрена сеть фоновых и наблюдательных скважин. На рис. 10.3.1 представлена схема расположения фоновых и наблюдательных скважин. На рис. 10.3.2 представлена конструкция наблюдательной скважины. Координаты мониторинговых скважин представлены в табл. 10.3.1.

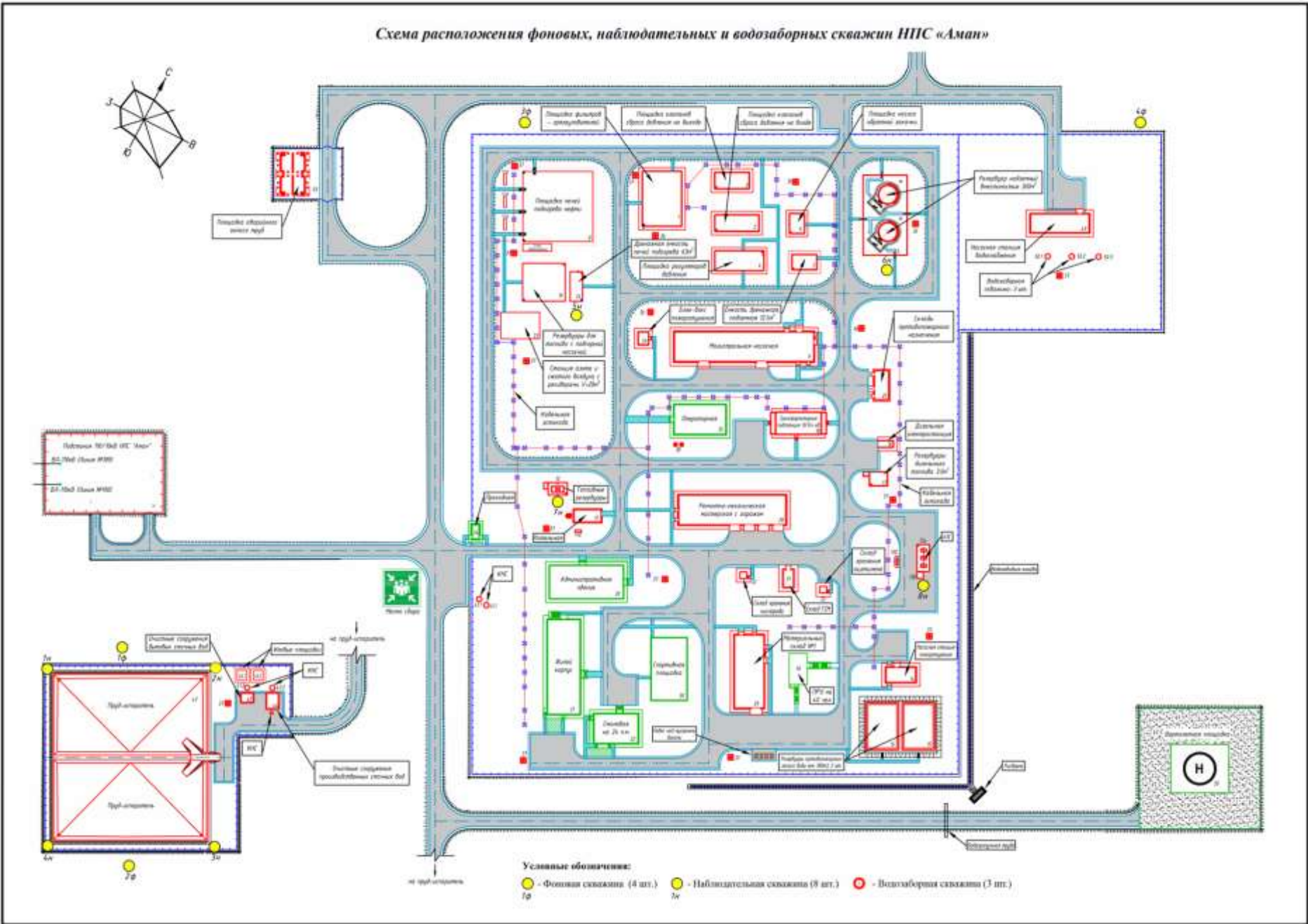


Рис.10.3.1 Расположение наблюдательных скважин

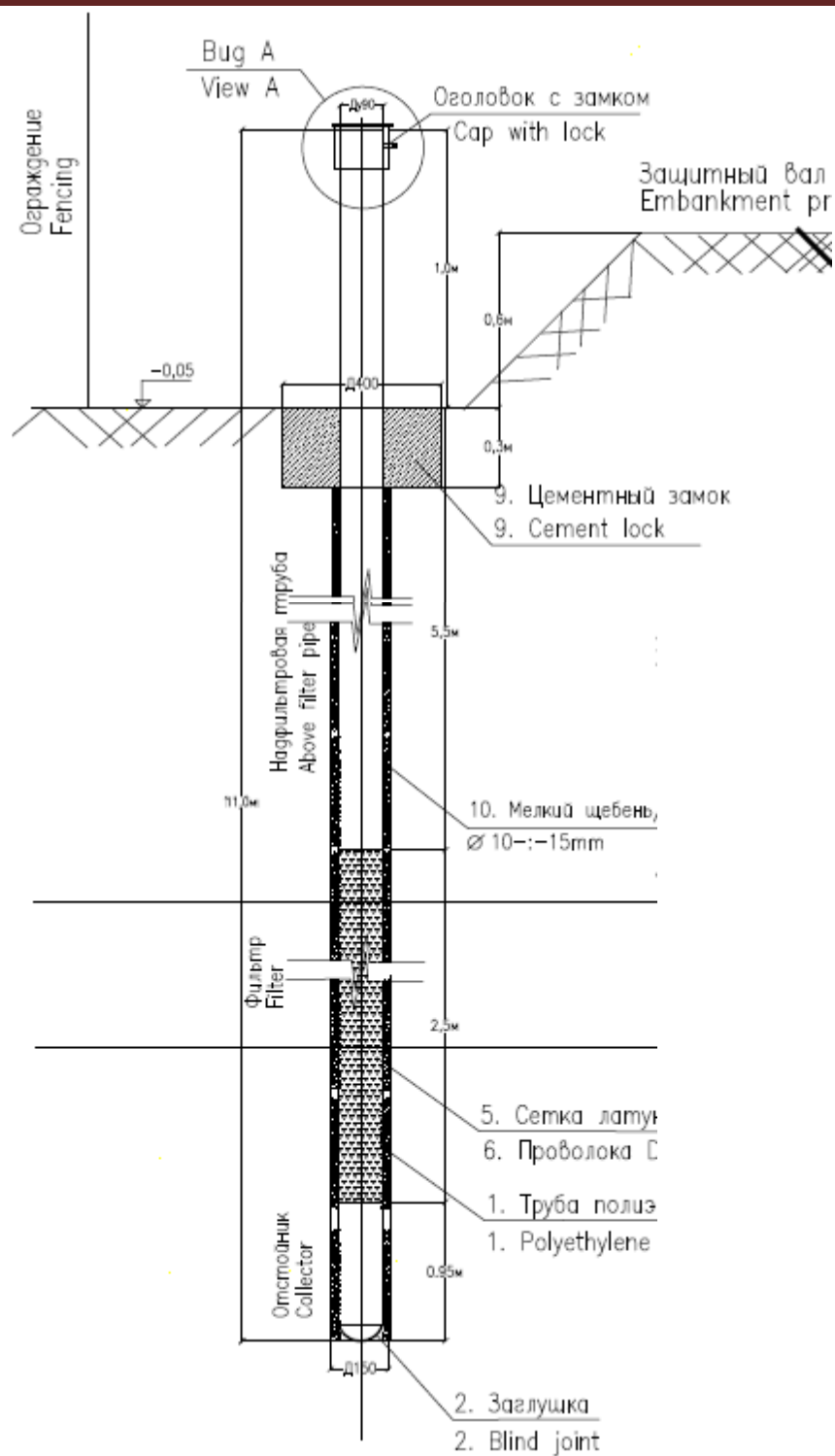


Рис.10.3.2 Конструкция наблюдательной скважины.

Координаты мониторинговых скважин.

Табл. 10.3.1

NN точек	Координаты	
	X	Y
Наблюдательная скважина № 1	5297408,55	759924,77
Наблюдательная скважина № 2	5297434,46	760031,94
Наблюдательная скважина № 3	5297319,01	760059,88
Наблюдательная скважина № 4	5297293,04	759952,67
Фоновая скважина № 1	5297439,95	759974,09
Фоновая скважина № 2	5297287,75	760010,91
Фоновая скважина № 3	760046,226	5297871,895
Фоновая скважина № 4	760294,493	5297913,984
Наблюдательная скважина № 5	760091,997	5297781,163
Наблюдательная скважина № 6	760214,051	5297848,508
Наблюдательная скважина № 7	760094,771	5297719,428
Наблюдательная скважина № 8	760240,407	5297725,974

Наблюдательные и фоновые скважины обустроены согласно требованиям СНиП 2.04.02-84* приложения 3 «Опробование и режимные наблюдения водозаборов подземных вод». Наблюдательная колонна диаметром Ду=100мм установлена в интервале от +1,0 на глубину до -10,0м. Фоновая колонна в аналогичном исполнении. Наблюдательные скважины вокруг полей испарения располагаются по периметру на углах обваловки. После проходки этих скважин сделана их топопривязка, прокачка, опробование водоносного горизонта, отбор проб на химические анализы, определены абсолютная отметка пьезометрического уровня воды. Всего расположено 8 наблюдательных и 4 фоновых скважин одинакового конструктива.

Основные характеристики качества подземных вод (средние значения за 2026г.)

Показатель качества (наименование химического вещества)	Единицы измерения	Содержание	ПДК
Аммоний солевой	мг/дм ³	0,42	-
Нитриты	мг/дм ³	0,03	-
Нитраты	мг/дм ³	1,36	-
Хлориды	мг/дм ³	36,74	-
Сульфаты	мг/дм ³	26,82	-
Взвешенные вещества	мг/дм ³	5,73	-
Железо общее	мг/дм ³	0,02	-
нефтепродукты	мг/дм ³	0,07	-
АПАВ	мг/дм ³	0,18	-
ХПК	Мг/О ₂ /дм ³	16,53	-
БПК ₅	Мг/О ₂ /дм ³	3,98	-
Фосфаты	мг/дм ³	0,67	-

Нормативы ПДК для подземных вод отсутствуют, сопоставление значений концентраций химических веществ с ПДК культурно – бытового назначения нецелесообразно.

10.4 Метеорологическая характеристика района расположения объекта

Климат засушливый и резко континентальный, с сильными сезонными, суточными и годовыми колебаниями температуры воздуха, формируемой под влиянием Арктических, Иранских и Тиранских воздушных масс. В холодный период воздушные массы, формируемые Азовским и Сибирским антициклонами, часто приносят ясную и холодную погоду. В теплое время года они заменяются перегретыми воздушными массами с Центральной Азии и Иранских пустынь.

Влияние Каспийского моря незначительно. Оно незначительно повышает влажность воздуха и

снижает высокие температуры летом и зимой. Однако весна связана с высокими температурными колебаниями днем и ночью. Лето горячее и сухое; зима приносит сильные ветра, но мало снега. Ясная и сухая погода доминирует весь год. Средние годовые температуры зимой -4 - -9 °С, весной +12- +15°С, летом +25° - +29°С.

Относительная влажность воздуха зависит от температуры и входящего влажного воздуха. Влажность зимой 75-80%, летом падает до 30-45%. Теплые Атлантические воздушные массы не приносят влагу. Плоский рельеф не обеспечивает задержки влаги и формирования дождевых облаков. В марте-апреле наблюдаются туманы, а зимой редкие кратковременные оттепели (5-6 дней в месяц).

На территории Атырауской области источниками антропогенного загрязнения воздушного бассейна являются объекты нефтегазового комплекса, промышленные предприятия, теплоэнергоисточники, транспорт. Основными загрязняющими вещества являются: оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа, углеводороды и т.д.

Согласно данным Информационного экологического бюллетеня о состоянии окружающей среды в Республике Казахстан, в городе Атырау отмечался низкий уровень загрязнения атмосферного воздуха. Индекс загрязнения атмосферы (ИЗА5) составил 3,2.

Средняя за месяц концентрация диоксида азота составила 1,7 ПДК. Содержания взвешенных веществ, диоксида серы, оксида углерода, фенола, аммиака и формальдегида находились в пределах допустимой нормы. Максимальная из разовых концентраций диоксида азота составила 1,1 ПДК.

В целом природные условия Атырауской области определяют относительно высокую способность атмосферного воздуха к самоочищению.

Согласно районированию территории Республики Казахстан по метеорологическому потенциалу загрязнения (ПЗА) от низких источников выброса, проведенного КазНИИГоскомгидромета, территория Атырауской области расположена в зоне умеренного потенциала, чему способствует большая подвижность воздуха, создающая условия интенсивного проветривания.

Метеорологические параметры.

Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А								200
Коэффициент рельефа местности								1,0
Средняя месячная температура воздуха самого холодного месяца (январь), °С								-9,8
Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, °С								-13,6
Средняя месячная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С								+25,5
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, °С								+32,9
Скорость ветра, превышение которой составляет 5% (U*), м/с								9
Направление ветра								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	9	16	21	8	12	11	15	1
Средняя скорость ветра по направлениям, м/с								
2,9	2,8	3,3	3,8	4,2	4,2	3,7	3,1	

Температурный режим территории.

Табл. 10.4.1

Сезон	Температура, °С	
	День	Ночь
Зима	-8°С/-15°С	-25°С
Весна	-5°/+5°С(в начале сезона) +10°/+20°С(в конце сезона)	-10°/-15°С(в начале сезона) -2°С/+10°С(в конце сезона)
Лето	+25°С/+30°С	+15°/+25°С
Осень	+15°/+20°С(в начале сезона) +2°С/-5°С(в конце сезона)	+5°/+10°С(в начале сезона) -5°С/-10°С(в конце сезона)

10.5 Сведения о расположении близ расположенных водоохранных зонах, поверхностных вод, подземных вод питьевого назначения, анализ влияния приемника сточных вод на данные объекты, с приложением результатов исследования мониторинговых скважин.

Близ расположенных водоохранных зон, поверхностных вод, подземных вод питьевого назначения на рассматриваемой площадке нет.

Площадка расположена на территории Атырауской области Республики Казахстан, в пределах Жайык-Каспийского (Урало-Каспийского) речного бассейна, краткая характеристика которого приводится ниже.

В пределах Республики Казахстан Жайык-Каспийский бассейн охватывает территорию в 415 тыс. км² и включает в себя водосборную площадь реки Урал (236 тыс. км²), Волго-Уральского междуречья (107 тыс. км²) и Урало-Эмбинского междуречья (72 тыс. км²).

Водный фонд бассейна составляет 28,0 км³, в том числе по бассейну р. Урал – 11,4 км³; по бассейну р. Волга – 13,4 км³ и бассейнам рр. Уил, Сагиз, Эмба – 15,2 км³. Речные воды составляют 94%, доля водохранилищ – 3%, подземных вод – 3%.

Площадка расположена за пределами водоохранной зоны и полосы поверхностного водного объекта. Ближайший поверхностный водный объект - р.Сагыз, расположен на расстоянии 30 км от площадки строительства.

Гидрогеологические условия района обуславливаются его положением в Прикаспийской низменности (восточный борт) и относится к Урало-Эмбенской системе артезианских бассейнов.

Подземные воды разнообразны по минерализации и химическому составу и имеют сложный комплексный характер гидрохимического режима, что обусловлено континентальным засушливым климатом и соляной тектоникой.

В соответствии с данными инженерно-геологической разведки, выполненной для площадки НПС «Аман» в 2017 году, в процессе производства инженерно-геологической разведки всеми пробуренными скважинами вскрыт горизонт грунтовых вод, приуроченных к легким суглинкам.

Положение установившегося уровня грунтовых вод было зафиксировано на глубинах от 7,50 м до 8,20 м (в зависимости от гипсометрического положения дневной поверхности).

10.6 Баланс водопотребления и водоотведения.

Для обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов, представляются данные по балансу водопотребления и водоотведения в табличном виде согласно Приложения 15 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду») (Табл. 10.6.1).

Баланс водопотребления и водоотведения

Табл. 10.6.1

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно –бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно – бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
НПС «Аман»	61433,88	-	-	-	-	0,168	-	0,168	-	-	0,168	Накопитель используется как накопитель-испаритель сточных вод.

11. Расчет допустимых сбросов.

Величины нормативов допустимых сбросов определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества.

Согласно п. 74 методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.) 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 водные объекты и земную поверхность, и других производственных и технических нужд, расчет допустимой концентрации производится по формуле:

$$C_{дс} = C_{факт}$$

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

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

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод оформляется по форме, согласно приложению 18 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.).

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов

Табл.11.1

Показатели загрязнения	ПДК	ДС согласно действующему разрешению, мг/дм ³	Сфакт, мг/ дм ³	Концентрация принятая к расчету нормативов допустимых сбросов СДС, мг/л	Сдс, мг/дм ³
1	2	3	4	5	6
Взвешенные вещества	Сф+0,75	10	9,96	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 9,96	9,96
Сухой остаток	-	300	390,64	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 390,64	390,64
Хлориды	350	45	80,58	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 80,58	80,58
Сульфаты	500	40	36,04	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 36,04	36,04
Фосфаты	3,5	2	0,53	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 0,53	0,53
Нитриты	45	45	0,04	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 0,04	0,04
Нитраты	3,3	3,3	0,17	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 0,17	0,17
Аммоний солевой	2	1	0,27	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 0,27	0,27
Железо	0,3	0,3	0,21	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 0,21	0,21
ХПК	30	30	33,34	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 33,34	33,34
БПК ₅	6	6	9,73	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 9,73	9,73
АПАВ	0,5	0,5	0,22	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 0,22	0,22
Нефтепродукты	0,3	0,3	0,04	Сдс=Сфакт (формула 18 Методики, п.74) = 0,04	0,04

Таблица нормативов сбросов загрязняющих веществ по объекту

Табл.11.2

Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Существующее положение 2026 г.			Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу на 2026-2035 гг.					Год достижения ПДС
				Концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		
		м3 /ч	тыс.м3 /год		г/ч	т/год	м3 /ч	тыс.м3 /год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Взвешенные вещества	7,013	61,43388	10,000	70,130	0,614	7,013	61,43388	9,96	69,849	0,612	2026
	Сухой остаток			300,000	2103,090	18,430			390,64	2739,558	23,999	2026
	Хлориды			45,000	315,585	2,765			80,58	565,108	4,950	2026
	Сульфаты			40,000	280,520	2,457			36,04	252,749	2,214	2026
	Фосфаты			2,000	14,026	0,123			0,5298	3,715	0,033	2026
	Нитраты			45,000	315,585	2,765			0,165	1,157	0,010	2026
	Нитриты			3,300	23,143	0,203			0,0356	0,250	0,002	2026
	Аммоний солевой			1,000	7,013	0,061			0,2718	1,906	0,017	2026
	Железо			0,300	2,104	0,018			0,2088	1,464	0,013	2026
	ХПК			30,000	210,390	1,843			33,338	233,799	2,048	2026
	БПК ₅			6,000	42,078	0,369			9,728	68,222	0,598	2026
	АПАВ			0,500	3,507	0,031			0,2244	1,574	0,014	2026
	Нефтепродукты			0,300	2,104	0,018			0,036	0,252	0,002	2026
	Всего				3390,085	29,697				3939,605	34,511	2026

12. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод.

Залповые сбросы сточных вод отсутствуют. Аварийные сбросы могут образоваться при нарушении технологического режима, при пусках, остановках и проведении капитального ремонта очистного оборудования.

Для предупреждения возникновения аварийной ситуации на площадке очистных сооружений постоянно ведётся наблюдение за исправностью систем автоматики и оборудования и проводится ежесменный аналитический контроль за качеством поступающих на очистку и очищенных сточных вод.

13. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов.

13.1 Методы учета потребления воды и отведения сточных вод.

Учет водопотребления осуществляется водомерными счетчиками, которые установлены на подающих трубопроводах. Расход сточной воды замеряется на выпуске после установки УФО. Счетчик расходомер устанавливается на вертикальном восходящем участке трубопровода. Таким образом обеспечивается полное заполнение трубы. Предусмотрен байпас в обход счетчика на случай его замены.

Показания счетчика преобразуются в импульсный выход. Информация считывается регистратором импульсных выходов и отображается в м³/ч на индикаторе.

13.2 Методы контроля за качеством сточных вод.

Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов на объекте осуществляется непосредственно в местах выпуска сточных вод. Контрольный створ отбора проб- пруд накопитель.

На предприятии действует система контроля за состоянием окружающей среды путем динамического наблюдения – производственного мониторинга в соответствии с программой экологического контроля (ПЭК).

Мониторинг окружающей среды и природных ресурсов проводится с целью обеспечения принятия управленческих и хозяйственных решений в области охраны окружающей среды и использования природных ресурсов.

Программа экологического контроля ориентирована на организацию наблюдений, сбор данных, проведение анализа и оценку воздействия предприятия на состояние окружающей среды с целью принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации негативного воздействия на объекты природы.

Целью мониторинга подземных вод является получение информации о качественном составе подземных вод и оценке воздействия на них производственной деятельности предприятия.

В рамках ПЭК проводятся мониторинговые наблюдения за состоянием подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, принимающего на себя основную нагрузку при эксплуатации объектов предприятия

Для обеспечения контроля высоты стояния грунтовых вод и их физико- химического состава в районе пруда-испарителя оборудована сеть мониторинговых скважин. Точки отбора проб представлены в табл. 13.2.1

Местоположение наблюдательных гидрогеологических скважин.

Табл. 13.2.1

№п/п	Наименование скважины.	Координаты скважин.	
		X	Y
1	Наблюдательная скважина №1	5297405,55	759924,77
2	Наблюдательная скважина №2	5297434,46	760031,94
3	Наблюдательная скважина №3	5297319,01	760059,88

4	Наблюдательная скважина №4	5297293,04	759952,67
5	Фоновая скважина №1	5297439,95	759974,09
6	Фоновая скважина №2	5297287,75	760010,91
7	Фоновая скважина № 3	760046,226	5297871,895
8	Фоновая скважина № 4	760294,493	5297913,984
9	Наблюдательная скважина № 5	760091,997	5297781,163
10	Наблюдательная скважина № 6	760214,051	5297848,508
11	Наблюдательная скважина № 7	760094,771	5297719,428
12	Наблюдательная скважина № 8	760240,407	5297725,974

Частота наблюдений: замеры глубины до уровня подземных вод, температуры и анализ проб подземных вод - 2 раза в год.

Контролируемые параметры химического состава подземных вод, определение которых необходимо в отобранных пробах, приведены в таблице 13.2.2

Перечень компонентов химического состава подземных вод, подлежащих определению.

Табл. 13.2.2

Компоненты	Компоненты
1	2
рН	Азот аммонийный
Общая минерализация (сухой остаток)	Азот нитратный
Хлориды	ХПК
Сульфаты	БПК5
НСОз	Железо
СПАВ	Нефтепродукты

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняется мониторинг эмиссий сточных вод.

Задача мониторинга эмиссий заключается в наблюдениях за объемами и качеством сбрасываемых (отводимых) сточных вод, а также их соответствия установленным нормативам.

Контролируемые параметры, места и периодичность отбора воды.

Контроль за сточными водами осуществляется на входе и выходе из станции очистки сточных вод 2 раза в год.

Перечень контролируемых параметров качества сточных вод определяется в соответствии с ПДС: рН, взвешенные вещества, сухой остаток, сульфаты, хлориды, азот аммонийный, нитраты, нитриты, фосфаты, нефтепродукты, СПАВ, железо общее, ХПК, БПК, нефтепродукты.

Наблюдения за подземными водами должны производиться по 8 наблюдательным скважинам, количество замеров 2 раза в год.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов.

Табл. 13.2.3

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	1. X5297405,55 Y759924,77	Взвешенные вещества		9,96	0,612	Аккредитованная	Аналитический (гравиметрический)
	2. X5297434,46 Y760031,94	Хлориды		80,58	4,950		
	3. X5297319,01 Y760059,88	Сульфаты		36,04	2,214		

4.	X5297293,04 Y759952,67	Фосфаты	2 раза в год	0,5298	0,033	лаборатория на основании конкурсов закупок.	, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, атомно-абсорбционный метод).
5.	X5297439,95 Y759974,09	Нитриты		0,0356	0,002		
6.	X5297287,75 Y760010,91	Нитраты		0,165	0,01		
7.	X760046,226 Y5297871,895	Аммоний солевой		0,2718	0,017		
8.	X760294,493 Y5297781,163	Железо		0,2088	0,013		
10.	X760214,051 Y5297848,508	ХПК		33,338	2,048		
11.	X760094,771 Y5297719,428	БПК ₅		9,728	0,598		
12.	X760240,407 Y5297725,974	АПАВ		0,2244	0,014		
		Нефтепродукты		0,036	0,002		

14. Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов.

План технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ разрабатывается с целью достижения нормативов допустимых сбросов.

Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов подлежат включению в перспективные и годовые планы экономического и социального развития оператора.

План технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых сбросов.

Табл. 14.1

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника на карте-схеме объекта	Значение				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
			г/ч	т/год	г/ч	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Поддержание технического состояния очистных сооружений	Взвешенные вещества	1	428,074	3,750	69,849	0,612	2026 г.	2035 г.	Собственные средства предприятия	Очистка сточных вод
	Аммоний солевой		14,517	0,127	1,906	0,017				
	Нитраты		7,819	0,068	1,157	0,010				
	Нитриты		3,237	0,028	0,250	0,002				
	Сульфаты		635,378	5,566	252,749	2,214				
	Хлориды		1389,416	12,171	565,108	4,950				
Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов	ХПК		747,151	6,545	233,799	2,048				
	БПК ₅		170,402	1,493	68,222	0,598				
	АПАВ		5,515	0,048	1,574	0,014				
	Железо		1,791	0,016	1,464	0,013				
	Фосфаты		7,995	0,070	3,715	0,033				
	Нефтепродукты		2,314	0,020	0,252	0,002				
Организация учета забора подземных вод и сброса сточных вод	-	1	-	-	-	-	2026 г.	2035 г.	Собственные средства предприятия	Контроль расхода чистой воды и объема образования сточных вод
Своевременное устранение утечек	-	1	-	-	-	-	2026 г.	2035 г.	Собственные средства предприятия	Предотвращение загрязнения окружающей среды
Рациональное использование подземных вод	-	1	-	-	-	-	2026 г.	2035 г.	-	Сокращение расхода воды
	В целом по объекту в результате	всех	3413,609	29,903	3939,605	34,511				

	мероприятий								
--	-------------	--	--	--	--	--	--	--	--

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
3. СППР «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015г
4. СН РК 4.01-03-2011 «Водоотведение. Наружные сети и сооружения» (с изменениями по состоянию на 05.03.2016 г.).
5. СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями от 25.12.2017 г.).
6. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» (с изменениями от 01.08.2018 г.)
7. Инструкция по контролю за работой очистных сооружений и отведением сточных вод. Приказ № 129-п от 14 апреля 2005 г.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1-2 Удельные нормы водопотребления и водоотведения

1 - 2

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі

Су ресурстары бойынша Комитеті

Астана қ.



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Комитет по водным ресурсам

г.Астана

Номер: KZ23VUV00007082

Дата выдачи: 07.02.2023 г.

Согласование удельных норм водопотребления и водоотведения в отраслях экономики

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Северо-Западная
трубопроводная компания "МунайТас"

011240000833

A15E0G0, Республика Казахстан, г.Алматы,
Бостандыкский район, улица Тимирязева,
здание № 26/29

Комитет по водным ресурсам, рассмотрев Ваше обращение № KZ03RUV00015790 от 16.01.2023 г., согласовывает его сроком до 31.01.2028 года со следующими показателями.

Вид продукции (работ): транспортировка нефти по магистральному трубопроводу (6000 тыс. тонн в год).

Удельная норма водопотребления:

на вспомогательные и подсобные нужды:

техническая свежая - 0,01314 м³/тыс.тонн;

на хозяйственно-питьевые нужды:

техническая свежая - 1,30206 м³/тыс.тонн;

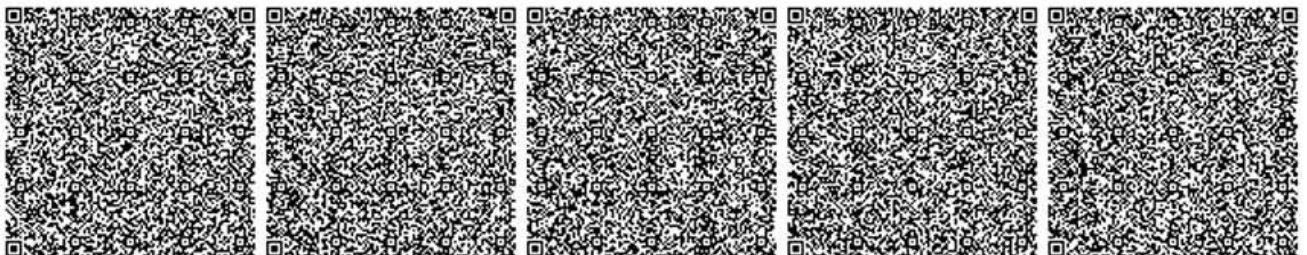
Удельные нормы потерь:

на нужды вспомогательного производства - 0,01119 м³/тыс.тонн;

Удельные нормы воды, переданной другим потребителям или нормативы безвозвратного водопотребления - 0,18321 м³/тыс.тонн;

Удельная норма водоотведения по направлению использования воды:

на нужды вспомогательного или подсобного производства, нормативно чистые - 0,00195



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық 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 тексеріңіз. 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 оформлен на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



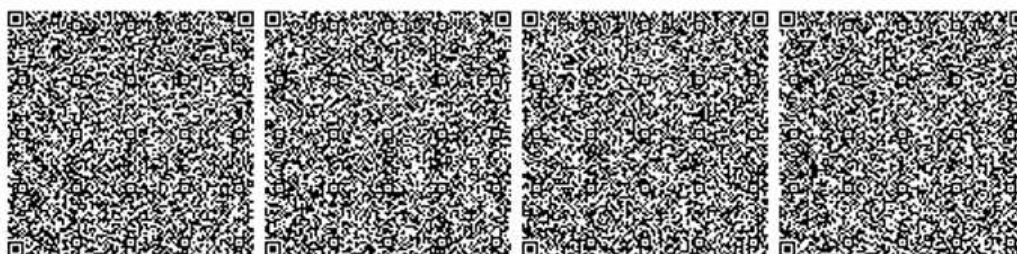
2 - 2

м3/тыс.тонн;

на хозяйственно-бытовые нужды - 1,11885 м3/тыс.тонн;

Председатель

Алдамжаров Нурлан Жанузакович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандақ 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.



1 - 2

Қазақстан Республикасы Су ресурстары
және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары
және ирригация министрлігінің Су
ресурстарын реттеу, қорғау және
пайдалану комитеті" республикалық
мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан

Республиканское государственное
учреждение "Комитет по регулированию,
охране и использованию водных ресурсов
Министерства водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан"

Астана қ., Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 үй

г.Астана, Проспект Мангилик Ел, дом № 8

Номер: KZ31VUV00013728

Дата выдачи: 22.04.2026 г.

**Согласование
удельных норм водопотребления и водоотведения в отраслях
экономики**

**Товарищество с ограниченной
ответственностью "Северо-Западная
трубопроводная компания "МунайТас"**

011240000833

**A15E0G0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.
АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица
Тимирязева, здание № 26/29**

Республиканское государственное учреждение "Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и иригации Республики Казахстан", рассмотрев Ваше обращение № KZ32RUV00032437 от 09.04.2026 г., согласовывает его сроком до 08.04.2031 года со следующими показателями.

Вид продукции (работ): Транспортировка нефти по магистральному трубопроводу (6000 тыс.тонн в год).

Удельная норма водопотребления:

на вспомогательные и подсобные нужды:

техническая свежая – 0,12 м3/тыс.тонн;

на хозяйственно-питьевые нужды:

техническая свежая – 2,855 м3/тыс.тонн;

Удельная норма водоотведения:



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 - 2

Удельные нормы потерь:

На нужды вспомогательного производства - 0,011 м3/тыс.тонн;

Удельные нормы воды, переданной другим потребителям или нормативы безвозвратного водопотребления – 0,742 м3/тыс.тонн;

Удельная норма водоотведения по направлению использования воды:

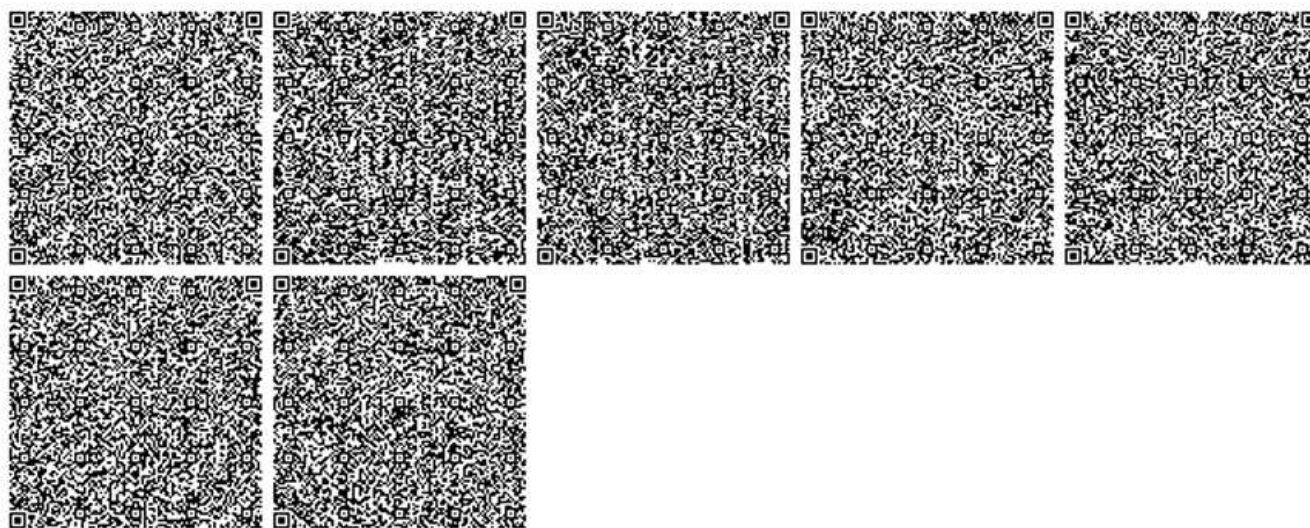
на нужды вспомогательного или подсобного производства, нормативно чистые – 0,002 м3/тыс.тонн;

на хозяйственно-бытовые нужды – 2,22 м3/тыс.тонн.

Заместитель председателя

Имашева Гульмира Сагинбайкызы

3



Приложение 3-4 – Разрешение на спецводопользование

1 - 6

Қазақстан Республикасы Су ресурстары
және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су
ресурстары және ирригация министрлігі
Су ресурстарын реттеу, қорғау және
пайдалану комитетінің Су ресурстарын
қорғау және пайдалануды реттеу
жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік су
инспекциясы" республикалық
мемлекеттік мекемесі



АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10А үй

Министерство водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан

Республиканское государственное
учреждение "Жайық-Каспийская
бассейновая водная инспекция по
охране и регулированию
использования водных ресурсов
Комитета по регулированию, охране и
использованию водных ресурсов
Министерства водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан"

Г. АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ90VTE00383080

Серия: Пес.Сагиз (подземные воды)

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд производственного объекта

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас", 011240000833, A15E0G0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Тимирязева, здание № 26/29

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

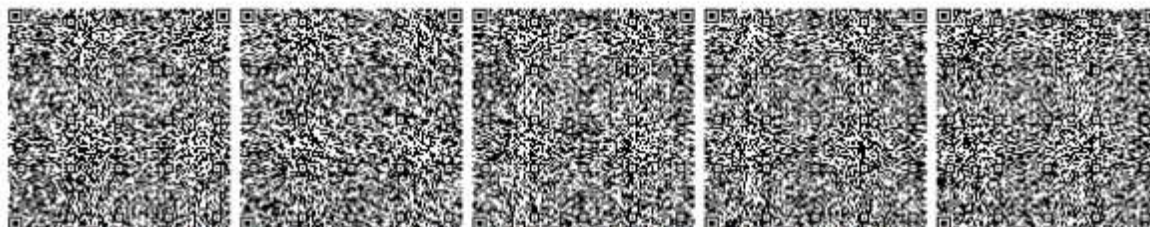
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Жайық-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 13.07.2026 г.

Срок действия разрешения: 07.04.2031 г.

Заместитель руководителя инспекции

Тасбулатов Болат



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолтаңба туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қолтаңба берілгені туралы» заңымен белгіленген. Электрондық құжат www.e-doc.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.e-doc.kz порталында тексеру арқылы. 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.e-doc.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-doc.kz.

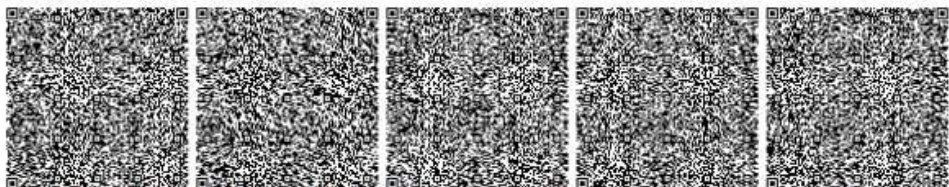


Приложение к разрешению на специальное водопользование
№КЗ90VTE00383080 Серия Пес.Сагиз (подземные воды) от 13.07.2026 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)
Расчетные объемы водопотребления на 2026 год - 8,538 тыс.м3; на 2027-2030 годы - 17,916 тыс.м3; на 2031 год - 4,762 тыс.м3

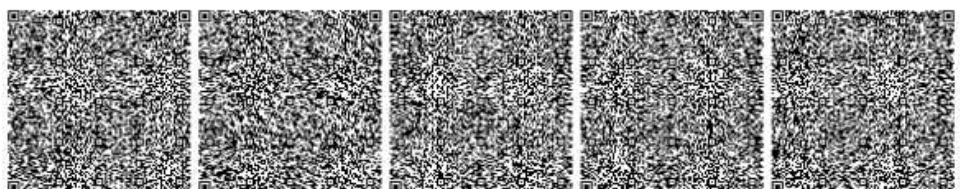
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Водозаборные скважины №1, №2 №3. Мукурский с/о, Кызылкогинский район, Атырауская область на 2031 год	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	ГП	-	4,762 тыс.м3
2	Водозаборные скважины №1, №2 №3. Мукурский с/о, Кызылкогинский район, Атырауская область на 2027 - 2030 годы	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	ГП	-	17,916 тыс.м3



Был создан КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолмақал туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазақ тіліндегі тізіммен тең. Электрондық құжат www.e-silov.kz порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңның www.e-silov.kz порталында тексеріледі. Данауы документ отауына пункт 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформляется на портале www.e-silov.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-silov.kz.



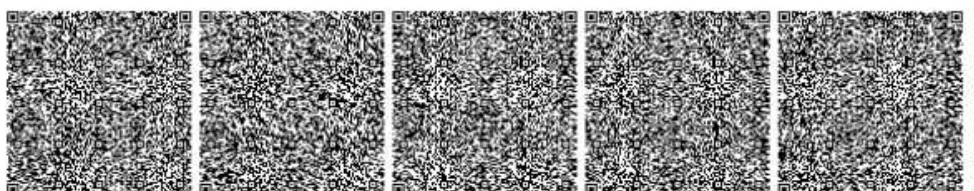
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Водозаборные скважины №1, №2 №3. Мукурский с/о, Кызылтогинский район, Атырауская область на 2026 год	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	ГП	-	8,538 тыс.м3



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электронды сенімдік қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.silence.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.silence.kz порталында тексеруге болады. Данауы құжаттың құрамына кіретін 1-ші бабы 7-ші тармағы 2003-ші жылдың 7-ші қаңтарындағы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» заңымен тең құжатқа бауырына берілген. Электрондық құжаттың құрамына кіретін 1-ші бабы 7-ші тармағы 2003-ші жылдың 7-ші қаңтарындағы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» заңымен тең құжатқа бауырына берілген. Электрондық құжаттың құрамына кіретін 1-ші бабы 7-ші тармағы 2003-ші жылдың 7-ші қаңтарындағы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» заңымен тең құжатқа бауырына берілген.



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1,522	1,375	1,522	0,343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ХП – Хозяйственно- питьевые	4,762 тыс.м3
1,522	1,375	1,522	1,473	1,522	1,473	1,522	1,521	1,472	1,521	1,472	1,521	-	-	-	ХП – Хозяйственно- питьевые	17,916 тыс.м3
-	-	-	-	-	-	1,031	1,521	1,472	1,521	1,472	1,521	-	-	-	ХП – Хозяйственно- питьевые	8,538 тыс.м3

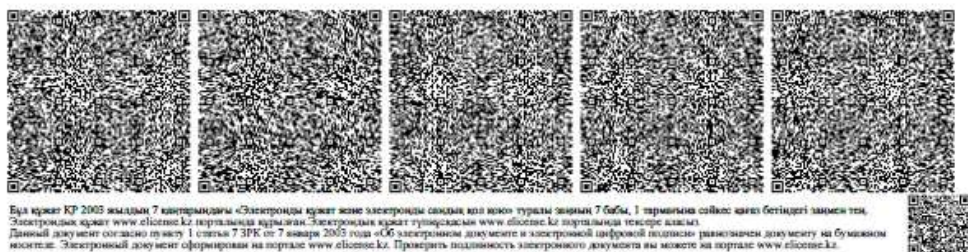


Был создан QR 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электронды сыздық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қажет бейімдегі заңмен тес.
Электрондық құжат www.sloves.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.sloves.kz порталында тексері аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «ОК» электронным документ и электронной цифровой подписью равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.sloves.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.sloves.kz.



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о-очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан - строго выполнять требования статей 8, 18, 67, 92 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК; - после получения разрешения на специальное водопользование, необходимо осуществить пломбирование прибора учета воды в соответствии требованиями Водного законодательства Республики Казахстан путем подачи заявки на оказание государственных услуг согласно Приказа Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 14 октября 2025 года №264-НҚ «Пломбирование приборов учета вод, устанавливаемых на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод физическими и юридическими лицами, осуществляющими право специального водопользования»; - регулярно вести учет потребляемой воды с обязательным заполнением журнала в соответствии с «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставлять в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909) сведения, полученные в результате ПУВ на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе по форме согласно приложению 3 к «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежегодно не позднее 01 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики представлять годовой отчет по форме 2ТП (Водхоз) в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909); - своевременно производить оплату налога на добычу подземной воды в налоговые органы в соответствии Налоговым Кодексом РК. - в соответствии ст.48 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, Жайык-Каспийская БВИ оставляет право ограничения использования, выделенного в пределах настоящего разрешения лимита на водопользование; - согласно пп.7 п.4 ст.45 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года, разработать и представить до 01 апреля 2026 года план мероприятий по сокращению потерь воды и внедрению наилучших имеющихся технологий (не менее чем пять лет), за исключением водопользователей, осуществляющих использование водных ресурсов непосредственно из поверхностного водного объекта без изъятия либо полностью внедривших наилучшие имеющиеся технологии и сокративших непроизводительные потери воды. - при несоблюдении водопользователем условий и требований, установленных водным законодательством РК и данным разрешением право специального водопользования прекращается путём лишения (отзыва) разрешения на специальное водопользование.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования -



Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын қорғау және пайдалануды реттеу жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік су инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан
Республиканское государственное учреждение "Жайық-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10А үй

Г.АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ20VTE00383079

Серия: Пес.Эмба (сброс)

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Сброс хозяйственно-питьевых сточных вод в пруд-испаритель на нефтеперерабатывающей станции "Аман" в Кызылкогинском районе Атырауской области

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас", 011240000833, A15E0G0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Тимирязева, здание № 26/29

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

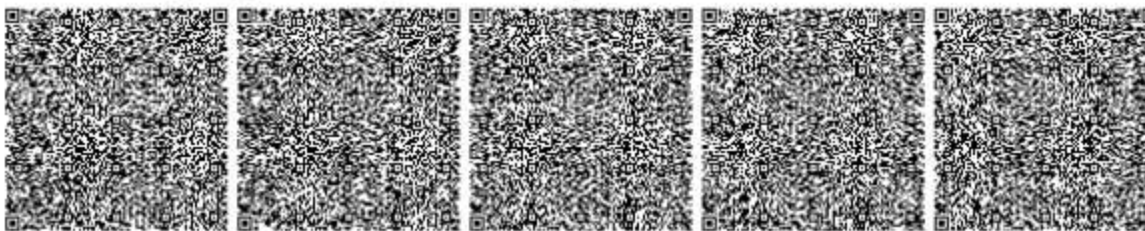
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Жайық-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 13.07.2026 г.

Срок действия разрешения: 07.04.2031 г.

Заместитель руководителя инспекции

Тасбулатов Болат



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сақанды қол қою туралы заңымен 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.e-sigence.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.e-sigence.kz порталында тексеру арқылы. Дәлелді 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.e-sigence.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-sigence.kz.

Приложение к разрешению на специальное водопользование
№KZ20VTE00383079 Серия Пес.Эмба (сброс) от 13.07.2026 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

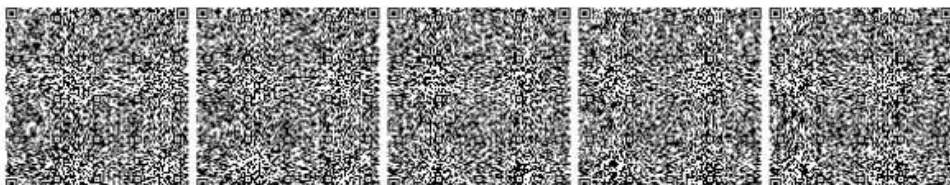
Вид специального водопользования сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;

Расчетные объемы водопотребления (водоотведения) на 2026г - 6,352 тыс.м³; на 2027 - 2030гг - 13,332 тыс.м³; на 2031 год - 3,544 тыс.м³

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Пригодны					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	-	накопители - 81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ХП – Хозяйственно- питьевые	-

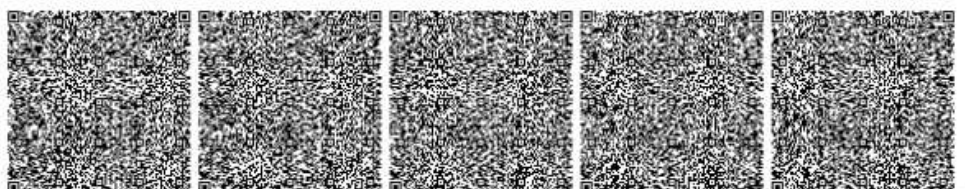


Без кавыч КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолма қол» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қажет бетіндегі заңмен тек.
Электрондық құжат www.eisctenc.kz порталында қаралды. Электрондық құжат түпнұсқасына www.eisctenc.kz порталында тексеріледі.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформлен на портале www.eisctenc.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eisctenc.kz.



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Пруд испаритель НПС "Аман", Мукурский с/о, Кызылгогинский район, Атырауская область на 2026 год	накопители – 81	-	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	6,352 тыс.м3
2	Пруд испаритель НПС "Аман", Мукурский с/о, Кызылгогинский район, Атырауская область на 2027 - 2030 годы	накопители – 81	-	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	13,332 тыс.м3
3	Пруд испаритель НПС "Аман", Мукурский с/о, Кызылгогинский район, Атырауская область на 2031 год	накопители – 81	-	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	3,544 тыс.м3



Был создан КР 2003 годами 7 килобайтами «Электронный документ» или электронный документ, который можно туралы 7 байты, 1 терминаты слайс қағаз бетіндегі заман тегі.
Электрондық құжат www.electronic.kz порталында құрылды. Электрондық құжат туралы ақпарат www.electronic.kz порталында тексері 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 оформлен на портале www.electronic.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.electronic.kz.



Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о-очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	0,766	1,132	1,095	1,132	1,095	1,132	-	-	-	6,352 тыс.м3
1,133	1,023	1,133	1,096	1,133	1,096	1,132	1,132	1,095	1,132	1,095	1,132	-	-	-	13,332 тыс.м3
1,133	1,023	1,133	0,255	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,544 тыс.м3

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан - строго выполнять требования статей 8, 18, 67 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК; - после получения разрешения на специальное водопользование, необходимо осуществить пломбирование прибора учета воды в соответствии требованиями Водного законодательства Республики Казахстан путем подачи заявки на оказание государственных услуг согласно Приказа Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 14 октября 2025 года №264-НК «Пломбирование приборов учета вод, устанавливаемых на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод физическими и юридическими лицами, осуществляющими право специального водопользования»; - регулярно вести учет потребляемой воды с обязательным заполнением журнала в соответствии с «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НК; - ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставить в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909) сведения, полученные в результате ПУВ на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе по форме согласно приложению 3 к «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НК; - ежегодно не позднее 01 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики представлять годовой отчет по форме 2ТП (Водхоз) в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909); - своевременно производить оплату налога на добычу подземной воды в налоговые органы в соответствии Налоговым кодексом Республики Казахстан; - организовать зоны санитарной охраны, проводить мониторинг подземных вод; - соблюдать санитарно-защитную зону скважины и не допускать загрязнения окружающей среды; - в соответствии со ст.48 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, Жайык-Каспийская БВИ оставляет право ограничения использования, выделенного в пределах настоящего разрешения лимита на водопользование; - согласно ст.74 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, собственники (владельцы) гидротехнических сооружений несут ответственность за надлежащее состояние, соблюдение правил эксплуатации гидротехнических сооружений и обеспечение их безопасной эксплуатации в порядке, установленном законами Республики Казахстан; - при несоблюдении водопользователем условий и требований, установленных водным законодательством РК и данным разрешением право специального водопользования прекращается путём лишения (отзыва) разрешения на специальное водопользование.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования -



Приложение 5 - Паспорт на очистные сооружения

Алматы қ-сы, Курмангазы 178а, офис 301
Тел.: +7 727 355 0092
Сот/раб.: +7 777 504 2323
e-mail: hasanat_group@mail.ru



Республика Казахстан, 050009,
г. Алматы Курмангазы 178а, офис 301
Тел.: +7 727 355 0092
Сот/раб.: +7 777 504 2323
e-mail: hasanat_group@mail.ru

24

ПАСПОРТ

«Комплекс очистных сооружений производительностью 22 м3/сут»

Поставщик: ТОО «HasanatGroup»

«_____» _____ 2020г.



Алматы – 2020 г.

3. НАЗНАЧЕНИЕ

Станция предназначена для очистки хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу сточных вод в соответствии с нормами и правилами для сброса сточных вод на поля фильтрации, а также для обработки образующихся осадков.

Данная станция является комплексной, предназначенной для сбора и очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от поселка.

На станцию запрещается отводить регенерационные и/или промывные воды фильтров водоподготовки, производственные сточные воды, септические осадки, содержимое выгребных ям. До сброса в канализационную сеть производственные стоки и регенерационные и/или промывные воды фильтров водоподготовки должны быть разбавлены или очищены до уровня, близкого к составу бытовых сточных вод. Септические осадки и содержимое выгребных ям принимаются на специально оборудованных сливных станциях, где обеспечивается их должное разбавление перед сбросом в канализационную сеть.

4. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Данный вид очистных сооружений – это технологические емкости для механической, биологической очистки и обезвоживания осадка. Модификация комплекса предназначена для условий эксплуатации в условиях резкоконтинентального климата.

4.1. Основные размеры и параметры сооружения в зависимости от производительности соответствуют значениям, указанным на чертежах в технической документации.

4.2. Все узлы сооружения и вспомогательное оборудование следует размещать в соответствии с проектом его привязки, выполненном для данного конкретного объекта.

4.3. Очистные сооружения сточных вод надлежит располагать, как правило, с подветренной стороны ветров теплого периода года по отношению жилой застройке и ниже населенного пункта по течению водотока (СН РК 4.01-03-2011 п. 9.1.14).

Приложение 6 – Протокола испытаний сточной воды

Испытательная лаборатория ТОО «НИИ «Батысэкспроект»»

Республика Казахстан, г. Актобе, 41 разъезд, участок 801

Телефон 8-7132-98-78-00, факс 8-7132-98-78-08

Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0903 от 07.08.2020 г.



Протокол испытаний № 276

от 08.06.2024г.

Всего листов 1

Наименование продукции
Заказчик

Вода сточная

ТОО «СЗТК «МунайТас», г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Тимирязева, здание 26/29

Дата поступления образцов

25.05.2024г.

Дата проведения испытаний

25.05 - 08.06.2024г.

Место отбора пробы

НПС «Аман», до очистки и после очистки

Акт отбора проб

№ 45 от 25.05.2024г.

Объем пробы

1,5 дм³

НД на отбор проб

СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Вид испытаний

Наблюдательные

Условия проведения испытаний

Температура – 22,0-24,0°С, влажность – 73,0-74,0%

Наименование показателей	НД на методы испытаний	Фактически полученные данные	
		До очистки	После очистки
		Проба №574-В	Проба №574/1-В
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	21,0	18,0
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	1590,0	1032,0
Концентрация хлорид - ионов, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	298,0	266,0
Концентрация сульфат - ионов, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	71,0	53,0
Концентрация железа общего, мг/дм ³	ГОСТ Р 57165-2016	0,4	0,33
Концентрация нитрит-ионов, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	0,013	0,011
Концентрация нитрат - ионов, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	0,501	0,038
Концентрация БПК ₅ , мг/дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	39,19	34,04
Концентрация ХПК, мг/дм ³	СТ РК 1322-2005	74,3	65,2
Концентрация АПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,123	0,114
Концентрация азот аммонийного, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,4	0,3
Концентрация фосфат - ионов, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	0,119	0,105

Концентрация нефтепродуктов, мг/дм ³	СТ РК 2014-2010	0,037	0,029
--	-----------------	-------	-------

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Химик – лаборант

Мұратбекқызы Г.

Утвердил: Заведующая ИЛ

Еспергенова И.В.

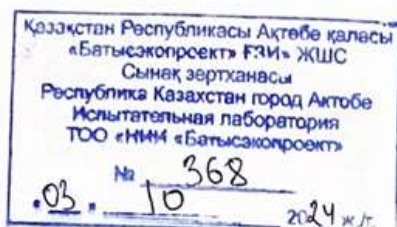
Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «НИИ «Батысэкопроект» запрещена

Испытательная лаборатория ТОО «НИИ «Батысэкспроект»»

Республика Казахстан, г. Актобе, 41 разъезд, участок 801

Телефон 8-7132-98-78-00, факс 8-7132-98-78-08

Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0903 от 07.08.2020 г.



KZ.T.05.0903
TESTING



Протокол испытаний № 368

от 03.10.2024г.

Всего листов 1

Наименование продукции
Заказчик

Вода сточная

ТОО «СЗТК «МунайТас», г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Тимирязева, здание 26/29

27.09.2024г.

Дата поступления образцов

Дата проведения испытаний

27.09- 03.10.2024г.

Место отбора пробы

НПС «Аман», до очистки и после очистки

Акт отбора проб

№ 63 от 26.09.2024г.

Объем пробы

1,5 дм³

НД на отбор проб

СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Вид испытаний

Наблюдательные

Условия проведения испытаний

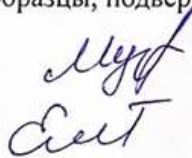
Температура – 22,0-24,0°С, влажность – 73,0-74,0%

Наименование показателей	НД на методы испытаний	ПДС мл/л	Фактически полученные данные	
			До очистки	После очистки
			Проба №741-В	Проба №741/1-В
1	2		3	4
Взвешенные вещества, мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	10	9,3	6,7
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	300	267,3	228,7
Концентрация хлорид - ионов, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	45	36,0	27,0
Концентрация сульфат - ионов, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	40	38,0	27,0
Концентрация железа общего, мг/дм ³	ГОСТ Р 57165-2016	0,3	0,26	0,21
Концентрация нитрит-ионов, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	45	0,015	0,010
Концентрация нитрат - ионов, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	0,501	0,045
Концентрация БПК ₅ , мг/дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	6	5,7	3,2
Концентрация ХПК, мг/дм ³	СТ РК 1322-2005	30	29,16	23,08
Концентрация АПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,5	0,119	0,110
Концентрация азот аммонийного, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	1	0,5	0,4
Концентрация фосфат - ионов, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	2	0,136	0,111

Концентрация нефтепродуктов, мг/дм ³	СТ РК 2014-2010	0,3	0,042	0,026
--	-----------------	-----	-------	-------

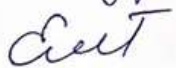
Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Химик – лаборант



Мұратбекқызы Г.

Утвердил: Заведующая ИЛ



Еспергенова И.В.

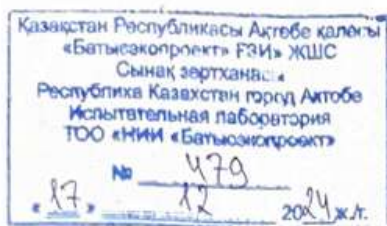
Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «НИИ «Батысэкопроект» запрещена

Испытательная лаборатория ТОО «НИИ «Батысқопроект»»

Республика Казахстан, г. Актобе, 41 разъезд, участок 801

Телефон 8-7132-98-78-00, факс 8-7132-98-78-08

Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0903 от 07.08.2020 г.



Протокол испытаний № 479
от 17.12.2024г.

Всего листов 1

Наименование продукции
Заказчик

Дата поступления образцов
Дата проведения испытаний

Место отбора пробы

Акт отбора проб

Объем пробы

НД на отбор проб

Вид испытаний

Условия проведения испытаний

Вода сточная

ТОО «СЗТК «МунайТас», г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Тимирязева, здание 26/29

02.12.2024г.

02.12- 17.12.2024г.

НПС «Аман», до очистки и после очистки

№ 83 от 29.11.2024г.

1,5 дм³

СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Наблюдательные

Температура – 22,0-24,0°С, влажность – 65,0-70,0%

Наименование показателей	НД на методы испытаний	ПДС мл/л	Фактически полученные данные	
			До очистки	После очистки
			Проба №1080-В	Проба №1081-В
1	2		3	4
Взвешенные вещества, мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	10	8,5	7,7
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	300	221,4	212,5
Концентрация хлорид - ионов, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	45	41,0	29,0
Концентрация сульфат - ионов, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	40	32,0	29,0
Концентрация железа общего, мг/дм ³	ГОСТ Р 57165-2016	0,3	0,22	0,19
Концентрация нитрит-ионов, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	45	0,021	0,012
Концентрация нитрат - ионов, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	0,602	0,102
Концентрация БПК ₅ , мг/дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	6	4,9	2,5
Концентрация ХПК, мг/дм ³	СТ РК 1322-2005	30	27,23	24,01
Концентрация АПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,5	0,150	0,090
Концентрация азот аммонийного, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	1	0,61	0,50
Концентрация фосфат - ионов, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	2	0,145	0,123

Концентрация нефтепродуктов, мг/дм ³	СТ РК 2014-2010	0,3	0,058	0,031
--	-----------------	-----	-------	-------

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Химик – лаборант



Мұратбекқызы Г.

Утвердил: Заведующая ИЛ



Еспергенова И.В.

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «НИИ «Батысэкопроект» запрещена



Испытательная мобильная лаборатория
ТОО «АЗИЯ Incorporated»
 г. Атырау, ул. Баймуханова, 47В, тел./факс: 8 (7122) 51-53-80
 info@asiainc.kz, asia_inc@mail.ru
 Аттестат аккредитации № KZ.T.06.1986 от 20.06.2023 г

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1292
 от «12» августа 2025г.

Количество страниц 1
 Стр. 1

Объект испытаний: Вода сточная
 Акт отбора проб (дата, регистрационный номер): 06.11.2025г. №452В
 Заказчик (наименование, адрес): ТОО «СЗТК» «МунайТас», г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Тимирязева, здание 26/29
 Дата отбора проб: 06.11.2025г.
 Место отбора: НПС Аман, до очистки
 Дата получения: 06.11.2025г. Дата(ы) проведения испытаний: 06-12.11.2025.
 Обозначение НД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592 - 2003
 Обозначение НД на объект испытания: ПДС на конкретный источник сброса*
 Условия проведения испытаний: температура 23,4 °С, относительная влажность 62%

Наименование определяемого показателя	Единица измерения	НД на метод испытаний, номер пункта	ПДС мл/л	Фактическое значение
				Идентификационный номер образца/ Наименование точки отбора
				1135CB / до очистки
1	2	3	4	5
Взвешенные вещества	мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	250	140,6
Сухой остаток	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 3	-	620,0
Хлориды	мг/дм ³	СТ РК ИСО 9297-2008	350	317,6
Сульфаты	мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	500	125,5
Железо общее	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 16	2,2	0,208
Нитриты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.6	45	0,823
Нитраты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.9	5	2,147
ХПК	мг/О ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03 (KZ.07.00.01689-2018)	250	192,0
БПК ₅	мг/О ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	250	31,5
АП АВ	мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	2,5	1,88
Аммоний солевой	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.5	5	4,75
Фосфаты	мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014 п.6	3,5	2,82
Нефтепродукты	мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	50	0,680



Инженер-химик

МП

Начальник ИМЛ

Ряднова Н.А.

Чердабаева Г.Х.

Базарбаев Е.Б.



Испытательная мобильная лаборатория
ТОО «АЗИЯ Incorporated»
г. Атырау, ул. Баймуханова, 47В, тел./факс: 8 (7122) 51-53-80
info@asiainc.kz, asia_inc@mail.ru
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.1986 от 20.06.2023 г

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1292/1
от «12» августа 2025г.

Количество страниц 1
Стр. 1

Объект испытаний: Вода сточная

Акт отбора проб (дата, регистрационный номер): 06.11.2025г. №452В

Заказчик (наименование, адрес): ТОО «СЗТК» «МунайТас», г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Тимирязева, здание 26/29

Дата отбора проб: 06.11.2025г.

Место отбора: НПС Аман, после очистки

Дата получения: 06.11.2025г. Дата(ы) проведения испытаний: 06-12.11.2025.

Обозначение НД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592 - 2003

Обозначение НД на объект испытания: ПДС на конкретный источник сброса*

Условия проведения испытаний: температура 23,4 °С, относительная влажность 62%

Наименование определяемого показателя	Единица измерения	НД на метод испытаний, номер пункта	ПДС мл/л	Фактическое значение
				Идентификационный номер образца/ Наименование точки отбора
				1136СВ / после очистки
1	2	3	4	5
Взвешенные вещества	мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	10	9,2
Сухой остаток	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 3	300	252,0
Хлориды	мг/дм ³	СТ РК ИСО 9297-2008	45	43,2
Сульфаты	мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	40	37,04
Железо общее	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 16	0,3	0,149
Нитриты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.6	45	0,052
Нитраты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.9	3,3	0,357
ХПК	мг/О ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.190-03 (KZ.07.00.01689-2018)	30	28,4
БПК ₅	мг/О ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6	4,3
АПАВ	мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,5	0,412
Аммоний солевой	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.5	1	0,085
Фосфаты	мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014 п.6	2	1,10
Нефтепродукты	мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,3	0,036



Инженер-химик

Начальник ИМЛ

[Signature]
[Signature]
[Signature]

Ряднова Н.А.

Чердабаева Г.Х.

Базарбаев Е.Б.



Испытательная мобильная лаборатория
ТОО «АЗИЯ Incorporated»
 г. Атырау, ул. Баймуханова, 47В, тел./факс: 8 (7122) 51-53-80
 info@asiainc.kz, asia_inc@mail.ru
 Аттестат аккредитации № KZ.T.06.1986 от 20.06.2023 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №114
 от «04» марта 2026г.

Количество страниц 1
 Стр. 1

Объект испытаний: Вода сточная
 Акт отбора проб (дата, регистрационный номер): 25.02.2026г. №60В
 Заказчик (наименование, адрес): ТОО «СЗТК» «МунайТас», г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Тимирязева, здание 26/29
 Дата отбора проб: 25.02.2026г.
 Место отбора: НПС Аман, до очистки
 Дата получения: 25.02.2026г. Дата(ы) проведения испытаний: 25.02-04.03.2026г.
 Обозначение НД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592 - 2003
 Обозначение НД на объект испытания: ПДС на конкретный источник сброса*
 Условия проведения испытаний: температура 22,2 °С, относительная влажность 64%

Наименование определяемого показателя	Единица измерения	НД на метод испытаний, номер пункта	ПДС мл/л	Фактическое значение
				Идентификационный номер образца/ Наименование точки отбора
				I 12CB / до очистки
1	2	3	4	5
Взвешенные вещества	мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	250	125,8
Сухой остаток	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 3	-	572,0
Хлориды	мг/дм ³	СТ РК ИСО 9297-2008	350	298,0
Сульфаты	мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	500	186,5
Железо общее	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 16	2,2	0,189
Нитриты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.6	45	1,436
Нитраты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.9	5	1,824
ХПК	мг/О ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03 (KZ.07.00.01689-2018)	250	210,0
БПК ₅	мг/О ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	250	40,2
АПАВ	мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	2,5	1,66
Аммоний солевой	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.5	5	4,09
Фосфаты	мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014 п.6	3,5	2,48
Нефтепродукты	мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	50	0,575

Инженер-химик
 МП
 Начальник ИМЛ

Ряднова Н.А.
Тажина З.Е.
Базарбаев Е.Б.

Ряднова Н.А.
 Тажина З.Е..
 Базарбаев Е.Б.

Результаты испытаний распространяются только на образцы, прошедшие отбор.
 Частичная и полная распечатка протокола без разрешения ИМЛ ТОО «АЗИЯ Incorporated» запрещается



Испытательная мобильная лаборатория
ТОО «АЗИЯ Incorporated»
 г. Атырау, ул. Баймуханова, 47В, тел./факс: 8 (7122) 51-53-80
 info@asiainc.kz, asia_inc@mail.ru
 Аттестат аккредитации № KZ.T.06.1986 от 20.06.2023 г

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №115
 от «04» марта 2026г.

Количество страниц 1
 Стр. 1

Объект испытаний: Вода сточная
 Акт отбора проб (дата, регистрационный номер): 25.02.2026г. №60В
 Заказчик (наименование, адрес): ТОО «СЗТК» «МунайТас», г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Тимирязева, здание 26/29
 Дата отбора проб: 25.02.2026г.
 Место отбора: НПС Аман, после очистки
 Дата получения: 25.02.2026г. Дата(ы) проведения испытаний: 25.02-04.03.2026г.
 Обозначение НД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592 - 2003
 Обозначение НД на объект испытания: ПДС на конкретный источник сброса*
 Условия проведения испытаний: температура 22,2 °С, относительная влажность 64%

Наименование определяемого показателя	Единица измерения	НД на метод испытаний, номер пункта	ПДС мл/л	Фактическое значение
				Идентификационный номер образца/ Наименование точки отбора
				113СВ / после очистки
1	2	3	4	5
Взвешенные вещества	мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	10	8,2
Сухой остаток	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 3	300	228,0
Хлориды	мг/дм ³	СТ РК ИСО 9297-2008	45	37,7
Сульфаты	мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	40	34,16
Железо общее	мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85, п. 16	0,3	0,165
Нитриты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.6	45	0,093
Нитраты	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.9	3,3	0,283
ХПК	мг/О ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.190-03 (KZ.07.00.01689-2018)	30	26,0
БПК ₅	мг/О ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6	4,6
АПав	мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,5	0,396
Аммоний солевой	мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.5	1	0,074
Фосфаты	мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014 п.6	2	1,21
Нефтепродукты	мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,3	0,042

МП Инженер-химик
 Начальник ИМЛ

Ряднова Н.А.

Тажина З.Е.

Базарбаев Е.Б.

Результаты испытаний распространяются только на образцы, прошедшие отбор.
 Частичная и полная распечатка протокола без разрешения ИМЛ ТОО «АЗИЯ Incorporated» запрещается.

Приложение 7. Государственная лицензия ТОО «ДИК Ойл»



25018678



ЛИЦЕНЗИЯ

02.06.2025 года

02922Р

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "ДИК Ойл"

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

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

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс I

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

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

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Бекмухаметов Алибек Муратович

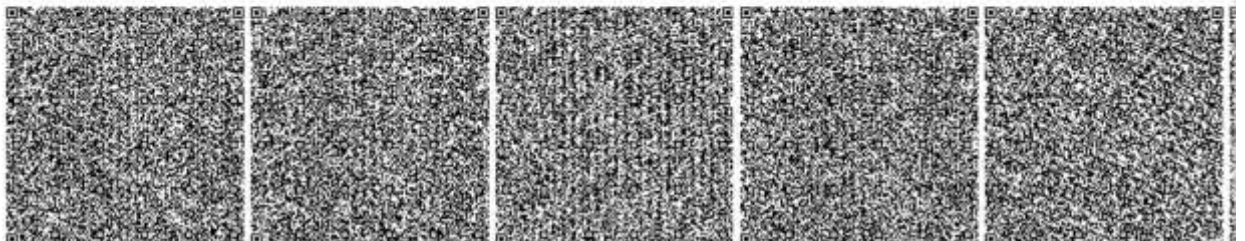
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

Г.АСТАНА





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02922Р

Дата выдачи лицензии 02.06.2025 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "ДИК Ойл"

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

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

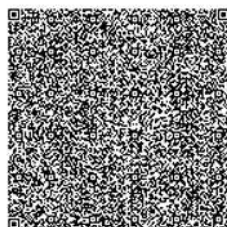
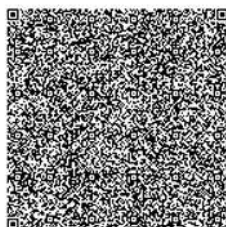
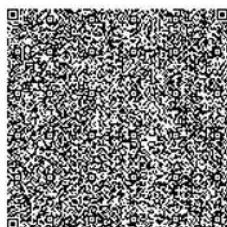
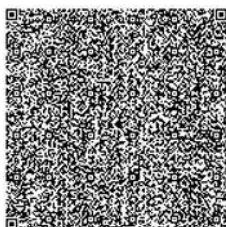
Производственная база

г. Актобе, проспект Санкибай-батыра 74 В

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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



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

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

Лицензиар

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

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Бекмухаметов Алибек Муратович

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

Номер приложения

001

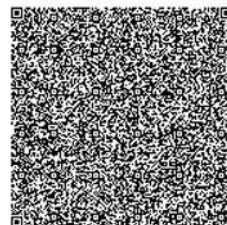
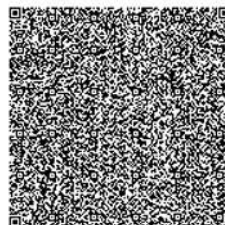
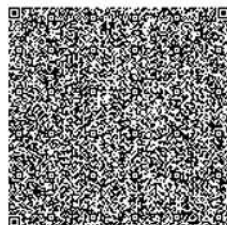
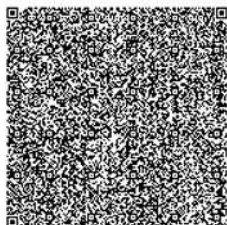
Срок действия

Дата выдачи
приложения

02.06.2025

Место выдачи

Г.АСТАНА





ЛИЦЕНЗИЯ

02.06.2025 жылы

02922P

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындауға және қызметтерді көрсету айналысуға

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

"ДИК Ойл" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

030000, ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ, АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ, АҚТӨБЕ Қ.Ә., АҚТӨБЕ Қ., Сәнкібай Батыр Данғылы, № 74В үйі, БСН: 050240011714 берілді

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

Ерекше шарттары

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

Ескерту

Неліктен шығарылмайтын, I-сынып

(неліктен шығарылатындығы, рұқсаттың класы)

Лицензиар

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

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

Бекмухаметов Алибек Муратович

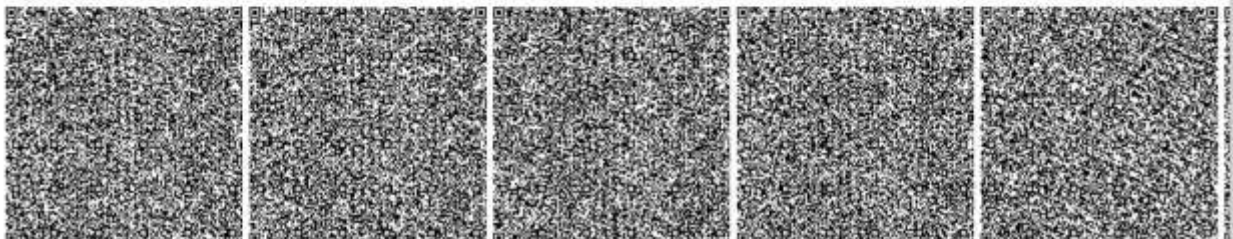
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Алғашқы берілген күні

Лицензияның қолданылу кезеңі

Берілген жер

АСТАНА ҚАЛАСЫ



25018678



1 беттен 1-бет

ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 02922Р

Лицензияның берілген күні 02.06.2025 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

- I санаттағы объектілер үшін табиғатты қорғауды жобалау, нормалау

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

Лицензиат

"ДИК Ойл" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

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

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

Өндірістік база

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

(орналасқан жері)

Лицензияның қолданылуының ерекше шарттары

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

Лицензиар

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

(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

Бекмухаметов Алибек Муратович

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

Қосымшаның нөмірі

001

Қолданылу мерзімі

Қосымшаның берілген күні

02.06.2025

Берілген орны

АСТАНА ҚАЛАСЫ

