

Утверждаю
Заместитель
Генерального директора
по производству
ТОО «Казахстанско-Китайский
Трубопровод»



[Signature]

Турлыбеков Б.К.

«_____» _____ 2025 г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых сбросов
для объектов магистрального нефтепровода
«Атасу-Алашанькоу», расположенных
в области Жетісу
на 2026-2033 года

Генеральный директор
ТОО «Ecorolis Technologies»



[Signature]
Мустафина Ж. О.

г. Астана, 2025 г.



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Раздел 1. Состав проекта

Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДС) для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года состоит из проекта нормативов допустимых сбросов и приложения.



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Раздел 2. Список исполнителей

ТОО «Ecopolis Technologies»

Государственная лицензия №01842Р от 15.06.2016 года.

Должность	Подпись	ФИО
Инженер-эколог ТОО «Ecopolis Technologies»		Аубекерова А.Е.
Инженер-эколог ТОО «Ecopolis Technologies»		Габдулова Е.К.

Раздел 3. Аннотация

Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ (НДС), для объектов магистрального нефтепровода «Атасу - Алашанькоу», расположенных в области Жетісу выполнен в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и требованиями других нормативных документов в области охраны водных ресурсов.

Проект нормативов -допустимых сбросов (НДС) выполнен в целях определения условий сброса загрязняющих веществ на пруд - испаритель сточных вод, исходя из принятых технических и технологических решений системы водоотведения объекта.

Основанием для разработки проекта НДС является окончание сроков действия предыдущей документации.

При выполнении настоящей работы был произведен сбор и анализ информации по:

- использованию водных ресурсов площадок НПС-11;
- источникам формирования хозяйственно-бытовых сточных вод, сбрасываемых в пруд - испаритель (накопитель);
- количественным и качественным характеристикам сбрасываемых стоков;
- состоянию водоохранной деятельности предприятия.

Проект нормативов НДС выполнен на период 2025 - 2033 г.г. и включает в себя:

- общие сведения о предприятии;
- правовую основу нормирования сбросов загрязняющих веществ;
- характеристику предприятия как источника загрязнения сточных вод;
- расчет и определение нормативов НДС;
- план график - контроля за соблюдением нормативов НДС.

В Проекте выполнено нормирование следующего перечня сбрасываемых веществ: Взвешенные вещества, БПК, Сульфаты, Хлориды, Нитраты, Нитриты, Азот аммонийный, Железо, Медь, Алюминий, Жиры, АПАВ, Нефтепродукты, Цинк.

А также определены источники сброса загрязняющих веществ в пруд - испаритель, их качественные и количественные характеристики, рассчитаны нормативы -допустимых сбросов загрязняющих веществ в приемники сточных вод.

На 2026 – 2033 годы объем сточных вод составит 6153,535 м3 в год.

Суммарный сброс загрязняющих веществ сточными водами в пруды - испарители НПС-11 составит 5,45381 т/год.

Раздел 4. Содержание

Раздел 1. Состав проекта	2
Раздел 2. Список исполнителей.....	3
Раздел 3. Аннотация.....	4
Раздел 4. Содержание.....	5
Раздел 5. Введение	6
Раздел 6. Общие сведения об объекте	7
Раздел 7. Характеристика объекта как источника загрязнения окружающей среды	12
7.1. Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод	12
7.2. Краткая характеристика существующих очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	14
7.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом	17
7.4. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод	17
7.5. Данные концентраций загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года	19
7.6. 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	22
7.7. Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска	22
7.8. Обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов.....	22
Раздел 8. Характеристика приемника сточных вод	24
Раздел 9. Расчет допустимых сбросов.....	25
Раздел 10. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод.....	30
Раздел 11. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов	31
Раздел 12. Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов.....	34
Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды	35
Приложения № 2 Разрешение на специальное водопользование	38
Приложения № 3 Разрешение на эмиссию в окружающую среду.....	45
Приложения № 4 Заключение государственной экологической экспертизы	50
Приложения № 5 Протокол испытания сточных вод	57
Приложения № 6 Государственный акт на земельный участок.....	69
Приложения № 7 Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.....	73

Перечень таблиц

Таблица 7.1 Физико–химические свойства перекачиваемой нефти.....	12
Таблица 7.2 Характеристика эффективности работы очистных сооружений.....	16
Таблица 7.3 Перечень загрязняющих веществ, сбрасываемых в пруд- испаритель.....	17
Таблица 7.4 Результаты инвентаризации выпусков сточных вод.....	18
Таблица 7.5 Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ	20
Таблица 7.6 Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах	21
Таблица 7.7 Баланс водопотребления и отведения	23
Таблица 9.1 Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод.....	28
Таблица 9.2 Нормативы сбросов загрязняющих веществ объекту	29
Таблица 11.1 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов.....	33

Перечень иллюстраций

Рисунок 6.1 Трасса МН «Атасу – Алашанькоу»	7
Рисунок 6.2 Карта-схема оператора с указанием очистных сооружений, мест выпусков, фоновых и контрольных створов	9
Рисунок 6.3 Ситуационный план района размещения НПС-11	10
Рисунок 6.4 Карта-схема расположения мониторинговых точек на реке Тентек	11



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Раздел 5. Введение

Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2024-2033 года выполнен на основании договор №1111242/2025/1 от 02 июля 2025 года разработки проекта ПДС между ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и ТОО «Ecorolis Technologies»;

Проект нормативов предельно допустимых сбросов разработан на основе действующих в Республики Казахстан нормативно-правовых и инструктивно-методических документов, регламентирующих выполнение работ по оценке воздействия предприятий на окружающую среду, базовыми из которых являются следующие:

- Экологический кодекс Республики Казахстан;
- Водный кодекс Республики Казахстан;
- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
- Методика расчета предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами предприятий в накопители (временная). Алматы, 1997 г.;
- Укрепленные нормы водопотребления и водоотведения для различных отраслей промышленности. СОВ ВНИИ ВОДГЕО ГОССТРОЯ СССР. Москва, 1982 г.;
- СНиП РК 4.01-41-2006 Внутренний водопровод и канализация зданий;
- Инструкция по контролю за работой очистных сооружений и отведением сточных вод. Астана, 22004 г.;

Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) выполнен ТОО «Ecorolis Technologies»

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, ул. А.Болекпаева, д. 1, к. 83

Тел.: + 7 (726) 297-0067

Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01842Р от 15.06.2016 г выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Актуальная информация о лицензии размещена на <https://elicense.kz/>

Раздел 6. Общие сведения об объекте

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Алматы, Абая, 109В

БИН 040740001832

БИК ISVKKZKX

ИИК KZ079300001000014049

АО "Торгово-промышленный Банк Китая в г. Алматы"

Тел.: +7 (727) 330-9584

Генеральный директора ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» Курманбаев Талгат Насимуллаевич.

Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу» предназначен для транспортировки Казахской нефти в Китайскую Народную Республику является составной частью нефтепровода «Казахстан-Китай».

Рисунок 6.1 Трасса МН «Атасу – Алашанькоу»



Маршрут нефтепровода пролегает по территории 4 областей (Ұлытау, Карагандинской, Абай и Жетісу) и его общая протяженность составляет 962,2 км.

Трасса нефтепровода с ГНПС «Атасу» идет вдоль дороги по направлению к юго-востоку, доходит до юго-западной стороны местечка Орынбай. Отсюда поворачивает на юго-восток, проходит с южной стороны озеро Коктенколь. На юго-востоке в 15 км от Коктенколь (от ГНПС 61 км) нефтепровод приближается к автодороге Коктенколь- Агадырь. Далее идет вдоль автодороги в сторону Агадыря, где в 80-км от ГНПС «Атасу» переходит эту автодорогу, в 86 км от ГНПС «Атасу» вновь приближается к автодороге, пересекает южную часть месторождения подземных вод «Талдыеспе». На юге от Агадыря, трасса переходит автодорогу и железную дорогу. Далее трасса идет вдоль автодороги «Агадырь-Акчатау», проходит равнину, переходящую на холмы, склоны которых изрезаны множеством лощин. Между хребтами находятся долины с ровными пространствами. На 155 км трассы нефтепровод проходит по незаселенной территории с холмистым рельефом. Трасса магистрали с пункта на юго-востоке от Актогая, идет на юго-запад, проходит северную часть песков Каракумы и пески Сарыкум, приближается к железной дороге «Актогай-Достык» и идет вдоль нее. На северо-западе, в 8 км от Ушарала трасса проходит через реку; пересекает ряд автодорог и горных рек Жаманты, Ырғайты, Токты по предгорной наклонной равнине к ущелью Джунгарские ворота, ст. Достык, доходит до границ РК и КНР.



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Технологическая схема нефтепровода предусматривает перекачку товарной нефти производительностью до 20 млн.т./год с использованием существующей ГНПС «Атасу» (головная), НПС 8, НПС 9, НПС 10 и НПС 11 (промежуточные) до КУУН «Алашанькоу (КНР).

Участок Атасу-Алашанькоу магистрального нефтепровода в области Жетісу проходит по территории Аягозского района, протяженность участка магистрали по области Жетісу составляет 300 км.

Режим работы нефтепровода непрерывный, круглосуточный.

Проектное давление 6,4 МПа. Сооружения линейной части нефтепровода состоят из прямошовных и спиральношовных электросварных труб диаметром 813 мм.

Место расположения НПС-11 – Область Жетісу, Алакольский район, 867 м к востоку от с. Казахстан и 5,39 км. от г. Ушарал. Производственные, промышленные площадки возле НПС-11 отсутствуют. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 867 км от НПС-11.

Координаты расположения предприятия: 46°19'6964" С.Ш. 81°04'0279" В.Д.

Рисунок 6.2 Карта-схема оператора с указанием очистных сооружений, мест выпусков, фоновых и контрольных створов



Рисунок 6.3 Ситуационный план района размещения НПС-11



Рисунок 6.4 Карта-схема расположения мониторинговых точек на реке Тентек



Раздел 7. Характеристика объекта как источника загрязнения окружающей среды

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

Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу» является составной частью МН «Казахстан-Китай» предназначенного для транспортировки товарной нефти в Китайскую Народную Республику.

Протяженность нефтепровода по области Жетісу составляет 300 км. Режим работы нефтепровода непрерывный, круглосуточный. Проектное давление 6,4 МПа. Сооружения линейной части нефтепровода состоят из прямошовных и спиральношовных электросварных труб диаметром 813 мм, из стали марки X-60 по API 5L. На участках переходов через реки, автомобильные и железные дороги толщина стенки нефтепровода принята 11,1 мм. Трубы на этих участках-прямошовные. При переходе магистрали через месторождения подземных вод и в заболоченных районах толщина стенки трубы принята 9,5 мм. Трубы-спиральношовные.

Антикоррозийная изоляция трубопровода - усиленная, трехслойная полиэтиленовая пленка заводского исполнения.

Пропускная способность нефтепровода составляет - 20 млн. тонн в год.

Для транспортировки нефти по нефтепроводу принята схема «из насоса-в насос».

В таблице 7.1. представлены физико-химические свойства перекачиваемой нефти.

Таблица 7.1 Физико-химические свойства перекачиваемой нефти

№	Наименование показателя	Показатель
1.	Температура нефти, С°	7,3
2.	Давление нефти, МПа	5,31
3.	Плотность нефти при t 20° С, кг/м³	859,9
4.	Массовое содержание серы, %	1,07
5.	Давление насыщенных паров (Р ³⁸), мм.рт.ст.	261,8
6.	Массовое содержание воды, %	0,06
7.	Массовое содержание хлористых солей, %	24,5
8.	Массовое содержание мех.примесей, %	0,0066
9.	Массовое содержание парафина, %	3,4
10.	Кинематическая вязкость при t 6,3° С, мм²/с	27,1

В состав линейной части магистрального нефтепровода по области Жетісу входит:

- Узлы приема и пуска очистных устройств (УППОУ-11);
- Нефтеперекачивающие станции (НПС 11);
- Линейная часть магистрального нефтепровода;
- Вертолетные площадки.

Узлы приема и пуска очистных устройств (УППОУ)

Для периодической очистки полости трубопровода с целью поддержания пропускной способности трубопровода на уровне, а также для запуска и приема диагностических устройств, предусмотрена установка узлов запуска и приема.

Очистка полости трубопровода предусматривается без прекращения подачи нефти пропуском средств очистки, также с установленной периодичностью производится внутритрубная диагностика МН средствами диагностики, СОД запускаются с установленной периодичностью и перемещаются в потоке нефти, со скоростью до 25 км/час. В процессе очистки из полости трубопровода удаляются, парафинные отложения, песок, вода и другие загрязнения.

УППОУ установлены по потоку нефти на входе НПС согласно технологической схеме.

В состав сооружений УППОУ:

- блок камеры приема;
- блок камеры пуска;
- механизмы для извлечения, перемещения и запасовки СОД;



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

- запорная арматура;
- трубопроводы обвязки камеры запуска и приема;
- узел байпаса, с проходным сечением, принятым по диаметру основного трубопровода;
- сигнализаторы прохождения очистных устройств;
- устройство анкерного блока для защиты от возможных продольных перемещений нефтепровода, от действия перепада температуры и давления на основании расчетных показателей.
- емкость объемом 20 м³, для дренажа нефти.

На площадке устанавливаются:

- блок бокс для узлов связи и средств автоматизации;
- блок бокс для эксплуатационного персонала (для временного пребывания, блок бокс для обогрева рабочих);
- трансформаторная подстанция 10кВ/380в;
- средства защиты от коррозии;
- радиобашня высотой 30-50 м, в зависимости от рельефа.

Источниками выбросов от УППСОД будут неплотности ЗРА и ФС (неорганизованный источник выбросов углеводородов – площадка приема и пуска средств очистки и диагностики нефтепровода) дыхательный клапан дренажной емкости нефти (организованный источник выбросов углеводородов) и дымовая труба дизельного генератора (организованный источник выбросов диоксидов азота, оксида серы, оксида углерода, сажи, бенз/а/пирена, формальдегида, углеводородов).

Нефтеперекачивающие станции (НПС)

НПС предназначена для обеспечения перекачки нефти по МН согласно установленному технологическому режиму. НПС оснащена магистральными насосными агрегатами, другими основными и вспомогательными сооружениями и оборудованием, предназначенными для обеспечения безопасного производства работ по перекачке нефти.

Основное оборудование НПС:

- узел фильтров-грязеуловителей;
- общее укрытие магистральных насосных агрегатов;
- система сглаживания волн давления;
- сбросные резервуары;
- технологические трубопроводы и запорно-регулирующая арматура;
- регуляторы давления;

Вспомогательное оборудование НПС:

- узел связи и управления;
- система водоснабжения;
- административно-хозяйственные здания;
- системы отвода стоков (бытовых и промышленных);
- ремонтные и механические мастерские;
- пожарное депо;
- понижающая трансформаторная подстанция;
- котельная;
- АЗС;
- склады;
- гаражи.

Источниками выбросов НПС будут в основном выхлопные трубы дизельных электростанций, дымовая труба котельной, площадка газовой резки, источники производственного корпуса, площадки транспорта и техники. Основной объем выбросов приходится на: оксиды азота, сажу, сера диоксид, оксид углерода, углеводороды C12-C19

Линейная часть магистрального нефтепровода

Для обеспечения безопасной эксплуатации в случае разгерметизации отдельных участков магистрального нефтепровода и уменьшения экологического ущерба, а также проведения ремонта вдоль трассы установлены линейные краны узлы. По границам территорий ЛКУ площадки ограждены металлической сеткой высотой $h = 2,15$ м. Линейные крановые узлы (ЛКУ) – представляют собой совокупность оборудования, основным оборудованием является запорная арматура, которая предназначена для отключения участков МН в процессе эксплуатации и в случае ремонта или аварий, позволяет регулировать, а при необходимости блокировать поток нефти в МН. Запорная арматура на ЛКУ управляется как в ручную, так и автоматически или дистанционно.

В состав ЛКУ входит:

- электро-приводная запорная арматура на входе и выходе ЛКУ;
- колодцы для КИПиА:

На площадке ЛКУ устанавливаются:

- блок бокс для узла связи и средств автоматизации.
- трансформаторная подстанция 10кВ/380В,
- средства защиты от коррозии.
- башня транкинговой связи высотой 30-50м, в зависимости от рельефа и дальности

Источниками выбросов линейной части будут неплотности ЗРА и ФС, лакокрасочные и сварочные работы (неорганизованные источники выбросов углеводородов, оксидов железа, марганца, фтористого углерода, фторидов, пыли, взвешенных веществ).

Вертолетные площадки

Для служб авиатрулирования линейной части нефтепровода, а также для обеспечения доставки обслуживающего персонала в случае аварийных ситуаций предусматриваются вертолётные площадки.

Вертолётные площадки размещены у площадок КУ, УППСОД на расстоянии не менее 50 м от нефтепровода и 75 м от УППСОД, а также на расстоянии 300 м от высоковольтных воздушных ЛЭП.

Общие размеры вертолётной (посадочной площадки) 50х50 м. Рабочая площадь посадочных площадок укреплена сборными железобетонными плитами ПАГ-14У.

Вертолет является передвижным источником, выбросы – не нормируются. В настоящее время для оценки состава и значений выбросов от данного передвижного источника, соответствующие методики и инструкции в РК – отсутствуют.

7.2. Краткая характеристика существующих очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На территории НПС № 11 установлены сооружения биологической очистки фирмы «ЕКОFINN» в составе септика и биофильтра, которые изготовлены из синтетического материала.

Сточные воды после смешивания поступают в биофильтр. В процессе работы на загрузке биофильтра нарастает биомасса. Очистка сточных вод происходит при прохождении их через биофильтр при контакте с биопленкой. Избыточная биопленка с биофильтра автоматически каждые два часа откачивается в септик.

Кислород, необходимый для процесса биологической очистки, содержится в воздухе, нагнетаемом вентилятором, который расположен в верхней части биофильтра.

Септик предназначен для осветления сточных вод и для анаэробного сбраживания осадка, который там выпадает.

Разгрузка осадка из септика производится 2 раза в год на иловые площадки.

Взвешенные вещества, БПК, нефтепродукты после очистки достигают показателей ПДК (очистка 95%), по веществам группы азота и АПАВ очистка производится до 30 %.



**Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов
магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-
2033 года**

В комплекс сооружений общей канализации входят:

1. Очистные сооружения биологической очистки сточных вод производительностью 20 м³/сут.
2. Насосная станция перекачки сточных вод с погружными насосами производительностью 20 м³/час, напор 20 м.
- 3-. Иловая площадка двухсекционная на искусственном основании с дренажом.
4. Пруд-испаритель двухсекционный с противофльтрационным экраном для бытовых и производственно-дождевых сточных вод.
5. Канализационные сети из пластмассовых труб, колодцы на сети из сборных железобетонных элементов.

Эффективность работы очистных сооружений приведены в таблицах 7.2.

Приложение 17
к Методике определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду

Таблица 7.2 Характеристика эффективности работы очистных сооружений

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели		Фактические показатели за 3 кв. 2023 г.			
								Концентрация, мг/дм³		Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм³		Степень очистки, %
		до	после	до	после								
		м3/ч	м3/сут	тыс.м³/год	м3/ч	м3/сут	тыс.м³/год	очистки			очистки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Станция очистки сточных вод	БПК	0,833	20	7300	0,7025	16,859	6153,535	-	-	95	-	2,28	95
	Взвешенные вещества							-	-	95	-	4,93	95
	Нефтепродукты									95	-	0,1	95
	Азот аммонийный							-	-	30	-	1,19	30
	АПАВ							-	-	30	-	0,07	30

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

Применённое технологическое и техническое оборудование на рассматриваемом объекте соответствуют передовому научно-техническому уровню.

7.4. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод

В соответствии Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2021 года перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод оператора определяется разработчиком проекта либо заказчиком на основании проведенной инвентаризации сточных вод.

Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод представлены в таблице 7.3.

Инвентаризацию источников сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод провели ТОО «Ecorolis Technologies». Дата проведения инвентаризации: с 18 по 24 августа 2025 года.

По результатам проведенной инвентаризации источников сбросов загрязняющих веществ, было установлено, что в пруд-испаритель (накопитель) НПС-11 сбрасывается 14 наименований загрязняющих веществ.

Результаты инвентаризации выбросов сточных вод приведена в таблице 7.4.

Таблица 7.3 Перечень загрязняющих веществ, сбрасываемых в пруд-испаритель

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ	ПДК
1	2	3
1	Взвешенные вещества	фон+0,75
2	БПК5	6
3	Сульфаты	500
4	Хлориды	350
5	Азот аммонийный	2
6	Железо	0,3
7	Медь	1
8	Алюминий	0,2
9	Жиры	15
10	АПАВ	0,5
11	Нефтепродукты	0,3
12	Цинк	1
13	Нитриты	3,3
14	Нитраты	45

Таблица 7.4 Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за три квартала 2023 год, мг/дм ³	
				ч/сут.	сут./год	м ³ /ч	м ³ /год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
НПС-11	Биологическая очистка	0,108	Хозяйственно- бытовые сточные воды	24	334	0,768	6153,535	Пруд – испаритель НПС 11	Взвешенные вещества	3,88	3,52
									БПК ₅	2,16	2,1
									Сульфаты	0	0
									Хлориды	0	0
									Азот аммонийный	0,93	0,9
									Железо	0	0
									Медь	0	0
									Алюминий	0	0
									Жиры	0	0
									АПАВ	0,062	0,06
									Нефтепродукты	0,083	0,08
									Цинк	0	0
									Нитриты	0,858	0,79
									Нитраты	12,46	10,72

7.5. Данные концентраций загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года

Фактические показатели по сточной воде для расчета НДС были приняты на основании данных ежеквартального мониторинга на точке сброса за период с 2024 года по 2026 года. Результаты всех анализов приложены к настоящему проекту (приложения).

Частота отбора проб сточной воды в точке сброса и с территории прудов-накопителей, согласно графику 1 раз в квартал.

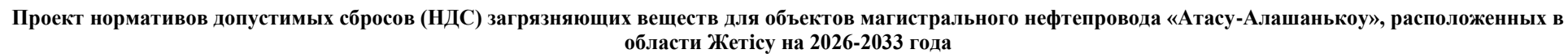
Нормативов НДС выполнена из условия их действия, т.е. на 2026-2033 года.

Для расчета предельно допустимых сбросов веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель, использовалась «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее - Методика), Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Величины ПДК были приняты, в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», Приказ Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015 года.

Фоновых концентраций загрязняющих веществ на прудов-накопителей НПС-11 не производились т.к. конечным водоприемником сточных вод является накопитель замкнутого типа.

В таблицах 7.5 и 7.6. представлены концентрации загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года по каждому водовыпуску сточных вод.



Приложение 13
к Методике определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду

Таблица 7.5 Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	1 год 2021 г		2 год 2022 г		3 год 2023 г			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	4	6	8	10	12	14	15
Фоновые данные отсутствует т.к. пруд-испаритель является накопитель замкнутого типа								

Таблица 7.6 Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ												Средняя за 3 года	ЭНК
	1 год 2021 г				2 год 2022 г				3 год 2023 г					
	I полугодие		II полугодие		I полугодие		II полугодие		I полугодие		II полугодие			
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Взвешенные вещества	2,51	3,28	8	3,78	0,005	4,21	4	3,85	3,13	3,88	3,56		3,655	
БПК5	1,96	1,43	1,36	1,75	0,0026	1,82	2,04	2,03	2,16	2,11	2,02		1,698	
Сульфаты			0										0	
Хлориды			0										0	
Азот аммонийный	0,91	0,82	0,64	0,83	0,0012	0,87	1,15	0,87	0,92	0,86	0,93		0,8	
Железо			0										0	
Медь			0										0	
Алюминий			0										0	
Жиры			0										0	
АП АВ	0,024	0,056	0,051	0,059	0,00013	0,055	0,01	0,036	0,054	0,062	0,052		0,042	
Нефтепродукты	0,07	0,05	0,08	0,07	0,00013	0,074	0,02	0,03	0,076	0,083	0,079		0,057	
Цинк			0										0	
Нитриты	0,67	0,98	0,69	0,72	0,0014	0,94	0,49	0,63	0,858	0,705	0,81		0,681	
Нитраты	11,19	12,77	14,08	13,35	0,0154	11,52	14,31	12,78	12,46	9,13	10,56		11,106	

7.6. 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

Отводимые сточные воды на двух площадках относятся к категории хозяйственно-бытовых сточных вод. Сточные воды принимаются на очистные сооружения, после чего сбрасываются в пруды-испарители НПС-11. Контроль качества сточных вод будет осуществляться химической лабораторией сторонней организацией по перечню показателей, согласованных областным управлением охраны окружающей среды.

Расход сточных вод составляет: 0,7025 м³/час; 16,859 м³/сутки; 6153,535 м³/год.

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

Водоотведение бытовых и производственных стоков осуществляется по подземным трубопроводам в существующую насосную станцию и далее перекачиваются в пруды-испарители.

7.8. Обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов

Для обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов, представлена данные в табличном виде «Баланс водопотребления и отведения» в таблице 7.7.

Таблица 7.7 Баланс водопотребления и отведения

Производство	Водопотребления м³/год							Водоотведение м³/год			
	Всего	На производственные нужды				На хозяйственн о-бытовые нужды	Безвоз- вратное водопот -реблени е	Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производ- ственные сточные воды	Хозяйственно -бытовые сточные воды
		Свежая вода		Оборотна я вода	Повторно используем ая вода						
		Всего	В том числе питьевого качества								
Административно – бытовые помещения	5741,085					5741,085	0	5741,085			5741,085
Производственные участки и цеха											
Операторная	412,45	412,45	412,45				0	412,45		412,45	0
Технологические площадки											
Резервуарный парк (РВС 400Х2)											
ИТОГО:	6153,535	412,45	412,45	0	0	5741,085	0	6153,535	0	412,45	5741,085

Раздел 8. Характеристика приемника сточных вод

Приемник (пруд-испаритель) сточных вод нефтеперекачивающей станции № 11 введен в эксплуатацию в 2010 году и находится непосредственно на территории НПС № 11.

Пруд-испаритель расположен на слабовсхолмленной полого-денудационно-аккумулятивной равнине, примыкающей с востока, к сглаженной холмистой гряде. Указанная гряда сложена нижнекаменноугольными отложениями преимущественно визейского яруса, литологически представленными серыми аргиллитами, алевролитами и песчаниками. Последние образуют скальные основания территории и в районе пруда-испарителя перекрыты 20-30 метровой толщиной красно-бурых неогеновых глин павлодарской свиты. Непосредственно дневная поверхность территории представлена поровыми делювиально-пролювиальными желто-бурыми маломощными прослоями и линзами супесей и глинистых песков с включением щебня. В гидрогеологическом отношении эти геологические образования из-за слабой трещиноватости и довольно плотного сложения являются бесперспективными, в смысле нахождения в них, каких-либо скоплений подземных вод. Подземные воды, приуроченные к отложениям визейского возраста, надежно защищены от влияния пруда-испарителя 20-30 метровой толщиной неогеновых глин, а также дополнительно 3-5 метровой толщиной слабоводо-проницаемых делювиально-пролювиальных суглинков. Гидрогеологические условия в районе предопределяются приуроченностью его к зоне недостаточного увлажнения (объем испарения превышает объем выпадающих осадков).

Конструктивно пруд-испаритель выполнен в виде двухсекционных отстойников с отсыпленными дамбами. Для предотвращения фильтрации сточных вод в основание пруда и через ограждающие дамбы уложен противифльтрационный экран из полиэтиленовой пленки защитный слой пленки из местных суглинков. Во избежание размыва откосов дамбы и разрушения защитного слоя пленки атмосферными осадками и волновым воздействием крепление откосов выполнено каменной наброской (0,60 м – по дну чаши и 0,8 м – на откосах дамб).

Водоотведение осуществляется по подземным трубопроводам в существующую насосную станцию и далее перекачиваются в пруд-испаритель, площадь которого составляет 0,7 га (7000 м³). Коэффициент фильтрации 0,27 м/сут, коэффициент пористости пород 0,71. Наличие прослоев глин обуславливает местами напорный характер подземных вод величиной до 10 метров. Обводненность пород в целом невысокая. Градиент уклона естественного потока подземных вод составляет 0,002. Общий суммарный объем сброса составит 6153,535 м³/год.

Раздел 9. Расчет допустимых сбросов

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан норматив допустимых сбросов (далее НДС) загрязняющих веществ являются величинами эмиссий, которые устанавливаются на основе расчетов для каждого выпуска и предприятия в целом.

НДС загрязняющих веществ используются при выдаче разрешений на воздействия в окружающую среду.

Для определения расчетным путём нормативов НДС загрязняющих веществ отводимых со сточными водами в недра, использовалась «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021г. № 63.

В соответствии с п. 54 Методики, Величины НДС определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества. При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение концентрации допустимого сброса (СДС), обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) в виде грамм в час (г/ч) согласно формуле:

$$ДС = q * СДС (6)$$

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

СДС – допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества, мг/дм³.

В соответствии с п. 55 Методики, перечень веществ, включаемых в расчет нормативов допустимых сбросов для каждого водопользователя, зависит от качественного состава сбрасываемых вод, образуемых в технологическом цикле, и специфических условий водопользования хозяйствующего субъекта и утверждается в составе материалов по расчету нормативов допустимых сбросов.

Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ при сбросе сточных вод в пруд – испаритель НПС-11

В соответствии с п. 74 Методики, 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:

$$С_{дс} = С_{факт} \quad (18)$$

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

Расчет нормативов предельно-допустимого сброса

Согласно методики расчета предельно-допустимых сбросов (ПДС) веществ, отводимых со сточными водами предприятий в накопители замкнутого типа расчет необходимо производить по следующим вариантам:

При условии С_{факт} > 0, формула имеет вид: С_{дс} = С_ф,

При условии С_{факт} = 0, расчетная формула имеет вид: С_{дс} = С_{пдк}

Примесь: Взвешенные вещества

Фактическое значение, мг/дм³, С_ф = 3,655

СПДК = С_{факт} + 0,75 = 3,655 + 0,75 = 4,405

Расчетные концентрации, мг/дм³, С_{дс} = С_{факт} = 4,405

Примесь: БПК₅

Фактическое значение, мг/дм³, С_ф = 1,698

Расчетные концентрации, мг/дм³, С_{дс} = С_{факт} = 1,698



Примесь: Сульфаты

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{пдк} = 500$

Примесь: Хлориды

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{пдк} = 350$

Примесь: Азот аммонийный

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0,8$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{факт} = 0,8$

Примесь: Железо

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{пдк} = 0,3$

Примесь: Медь

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{пдк} = 1$

Примесь: Алюминий

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{пдк} = 0,2$

Примесь: Жиры

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{пдк} = 15$

Примесь: АПАВ

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0,042$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{факт} = 0,042$

Примесь: Нефтепродукты

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0,057$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{факт} = 0,057$

Примесь: Цинк

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{пдк} = 1$

Примесь: Нитриты

Фактические значение, мг/дм³, $C_f = 0,681$

Расчетные концентрации, мг/дм³, $C_{дс} = C_{факт} = 0,681$



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Примесь: Нитраты

Фактическое значение, мг/дм³, Сф = 11,106

Расчетные концентрации, мг/дм³, Сдс = Сфакт = 11,106

Итого

<i>Примесь</i>	<i>ПДК</i>	<i>Расчетная концентрация, мг/дм³</i>
Взвешенные вещества	Факт+0,75	4,405
БПК ₅	6	1,698
Сульфаты	500	500
Хлориды	350	350
Азот аммонийный	2	0,8
Железо	0,3	0,3
Медь	1	1
Алюминий	0,2	0,2
Жиры	15	15
АПАВ	0,5	0,042
Нефтепродукты	0,3	0,057
Цинк	1	1
Нитриты	3,3	0,681
Нитраты	45	11,106

Таблица 9.1 Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод

Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация, мг/дм ³	Фоновые концентрации, мг/дм ³	Расчетные концентрации, мг/дм ³	Нормы НДС, мг/дм ³	Утвержденный НДС	
						г/час	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Взвешенные вещества	фон+0,75	3,655		4,405	4,405	3,0945	0,02711
БПК ₅	6	1,698		1,698	1,698	1,1928	0,01045
Сульфаты	500	0		500	500	351,25	3,07677
Хлориды	350	0		350	350	245,875	2,15374
Азот аммонийный	2	0,8		0,8	0,8	0,562	0,00492
Железо	0,3	0		0,3	0,3	0,2108	0,00185
Медь	1	0		1	1	0,7025	0,00615
Алюминий	0,2	0		0,2	0,2	0,1405	0,00123
Жиры	15	0		15	15	10,5375	0,0923
АПАВ	0,5	0,042		0,042	0,042	0,0295	0,00026
Нефтепродукты	0,3	0,057		0,057	0,057	0,04	0,00035
Цинк	1	0		1	1	0,7025	0,00615
Нитриты	3,3	0,681		0,681	0,681	0,4784	0,00419
Нитраты	45	11,106		11,106	11,106	7,802	0,06834



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Таблица 9.2 Нормативы сбросов загрязняющих веществ объекту

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение 2025 г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения ДС
							на 2026-2033 года					
		Расход сточных вод		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	19
1	Взвешенные вещества	0,7025	6,153535	9,48	6,6597	0,0583	0,7025	6,153535	4,405	3,0945	0,02711	2025
	БПК5	0,7025	6,153535	6	4,215	0,0369	0,7025	6,153535	1,698	1,1928	0,01045	2025
	Сульфаты	0,7025	6,153535	600	421,5	3,6921	0,7025	6,153535	500	351,25	3,07677	2025
	Хлориды	0,7025	6,153535	350	245,875	2,1537	0,7025	6,153535	350	245,875	2,15374	2025
	Азот аммонийный	0,7025	6,153535	2	1,405	0,0123	0,7025	6,153535	0,8	0,562	0,00492	2025
	Железо	0,7025	6,153535	0,3	0,21075	0,0018	0,7025	6,153535	0,3	0,2108	0,00185	2025
	Медь	0,7025	6,153535	1	0,7025	0,0062	0,7025	6,153535	1	0,7025	0,00615	2025
	Алюминий	0,7025	6,153535	0,2	0,1405	0,0012	0,7025	6,153535	0,2	0,1405	0,00123	2025
	Жиры	0,7025	6,153535	15	10,5375	0,0923	0,7025	6,153535	15	10,5375	0,0923	2025
	АПАВ	0,7025	6,153535	0,5	0,35125	0,0031	0,7025	6,153535	0,042	0,0295	0,00026	2025
	Нефтепродукты	0,7025	6,153535	0,3	0,21075	0,0018	0,7025	6,153535	0,057	0,04	0,00035	2025
	Цинк	0,7025	6,153535	1	0,7025	0,0062	0,7025	6,153535	1	0,7025	0,00615	2025
	Нитриты	0,7025	6,153535	3,3	2,31825	0,0203	0,7025	6,153535	0,681	0,4784	0,00419	2025
	Нитраты	0,7025	6,153535	45	31,6125	0,2769	0,7025	6,153535	11,106	7,802	0,06834	2025
	Всего					6,3632					5,45381	

Раздел 10. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод

В целях предупреждения аварийных ситуаций необходимо:

- Регулярно выполнять отбор поступающих на очистные сооружения сточных вод и очищенных вод, производить их анализ, вести журналы отчета, на основании которых, можно будет судить о любой возникшей аварийной ситуации.
- Используемое оборудование поддерживать в соответствии с характеристиками эксплуатационных условий.
- Проводить плановый профилактический ремонт оборудования.
- Проводить постоянный инструктаж обслуживающего персонала.
- Поддерживать от оползания обваловки приемников сточных вод.
- Вести контроль над поступлением сточных вод.
- Не допускать сброса производственных сточных вод.

С целью снижения до минимума вероятности возникновения аварийных ситуаций и последующих осложнений должна быть обязательно предусмотрена единая служба непрерывного оперативного контроля, в который бы скапливалась статистическая информация по всем аварийным ситуациям, и обновлялся план действий по ликвидации последствий аварий.

К числу мер безопасности можно отнести также следующее:

- Обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке территории.
- Соблюдение правил техники безопасности и правил эксплуатации оборудования.
- Регулярные техосмотры оборудования с заменой неисправных частей, устранения течи из емкостных сооружений.

Исключения залповых сбросов сточных вод, приводящих к нарушению технологического регламента очистки.

Раздел 11. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан предусматривается государственный и производственный контроль за водохозяйственной деятельностью предприятия, работой очистных сооружений, сбросом сточных вод и их состоянием в полях фильтрации.

Производственный контроль проводится природопользователем на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой самим предприятием или с привлечением аттестованной лаборатории, имеющей лицензию на право проведения данного вида работ.

В программе производственного экологического контроля устанавливаются обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы.

Задачами государственного экологического контроля являются:

1. формирование ответственного отношения природопользователей к окружающей среде;
2. предупреждение нарушений в области экологического законодательства Республики Казахстан.

Систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства РК.

В соответствии с этими обязанностями водопользователь должен организовать учет и контроль водоотведения на предприятии, а также контроль качества сточных вод (от входных параметров на очистные сооружения до контрольных точек на акватории приемников сточных вод).

Методы учета отведения сточных вод. Как правило, контроль осуществляется с помощью водомерных счетчиков или учитывается по производительности и продолжительности работы фекальных насосов.

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

Периодичность отбора проб

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

Методы контроля качества сточных вод

Отобранные пробы воды размещаются для анализа в аккредитованной лаборатории. Химический анализ может быть выполнен в ведомственной лаборатории. Анализ должен быть выполнен по унифицированным методикам.

В рамках производственного экологического контроля за соблюдением нормативов НДС природопользователю следует осуществлять:

1. Регулярный отбор проб и их анализ на качественный состав сбрасываемых в поля фильтрации хозяйственно-бытовых сточных вод. При отборе проб сточных вод следует применять смешанные пробы, которые характеризуют средний состав сточных вод изучаемого объекта. Их получают путем смешения простых проб взятых одновременно в различных местах;

2. Постоянный контроль за эпидемиологическим состоянием в районе сброса сточных вод во избежание создания неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановки;

Контроль за составом загрязняющих веществ в сточных водах и их количественной характеристикой перед их сбросом непосредственно на поля фильтрации. Места отбора проб



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

должны быть доступны. Ингредиенты сточных вод и периодичность отбора проб указываются в графике контроля за соблюдением нормативов НДС.



Приложение 20
к Методике определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду

Таблица 11.1 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Номер выпуска	Место расположения точек отбора	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Точка сброса в пруд – испаритель НПС- 11	Взвешенные вещества	1 раз/ квартал	4,405	0,02711	Аккредитованная лаборатория	0004
		БПК5	1 раз/ квартал	1,698	0,01045	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сульфаты	1 раз/ квартал	500	3,07677	Аккредитованная лаборатория	0004
		Хлориды	1 раз/ квартал	350	2,15374	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот аммонийный	1 раз/ квартал	0,8	0,00492	Аккредитованная лаборатория	0004
		Железо	1 раз/ квартал	0,3	0,00185	Аккредитованная лаборатория	0004
		Медь	1 раз/ квартал	1	0,00615	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алюминий	1 раз/ квартал	0,2	0,00123	Аккредитованная лаборатория	0004
		Жиры	1 раз/ квартал	15	0,0923	Аккредитованная лаборатория	0004
		АПAB	1 раз/ квартал	0,042	0,00026	Аккредитованная лаборатория	0004
		Нефтепродукты	1 раз/ квартал	0,057	0,00035	Аккредитованная лаборатория	0004
		Цинк	1 раз/ квартал	1	0,00615	Аккредитованная лаборатория	0004
		Нитриты	1 раз/ квартал	0,681	0,00419	Аккредитованная лаборатория	0004
		Нитраты	1 раз/ квартал	11,106	0,06834	Аккредитованная лаборатория	0004

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0004 - Инструментальным методом.



Раздел 12. Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов

Для выполнения требований «Экологического Кодекса РК» и «Санитарно-эпидемиологических требований к водоемосточникам и безопасности водных объектов» по соблюдению нормативов качества окружающей среды, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов, исключение возможности загрязнения грунтовых и гидравлически связанных с ним поверхностных водных объектов, настоящим Проектом нормативов допустимых сбросов предусмотрены организационные мероприятия по снижению сбросов, загрязняющих веществ с целью обеспечения нормативов допустимых сбросов на 2026-2033 гг. следующие:

- С целью обеспечения соблюдения НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в недра, для поддержания постоянного контроля.

- В целях контроля качества, поступающих в недра производить отборы проб аттестованной химической лабораторией согласно «Технологическому регламенту предприятия» и Программы ПЭК.



Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Приложения № 1

Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

15.06.2016 года

01842P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Ecorolis Technologies"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, УЛИЦА ИМАНОВА А., дом № 19.,
1103D., БИН: 160140027333

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

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель

(уполномоченное лицо)

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

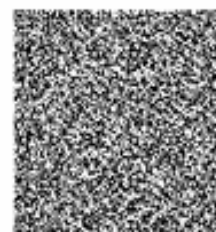
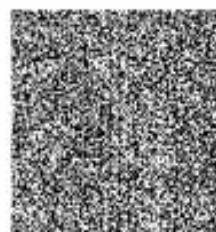
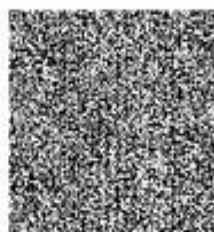
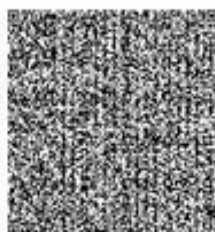
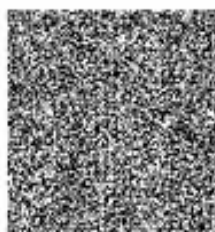
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензи 01842Р

Дата выдачи лицензии 15.06.2016 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

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

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

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "Ecopolis Technologies"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, УЛИЦА ИМАНОВА А, дом № 19.,
1103D., БИН: 160140027333

(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. Астана, улица Иманова 19 офис 1103 D

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

(уполномоченное лицо)

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

Номер приложения

001

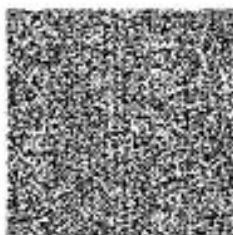
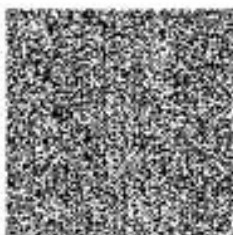
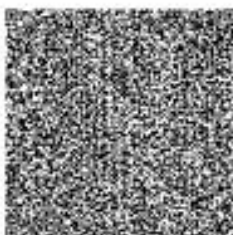
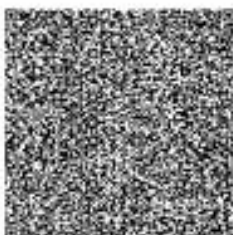
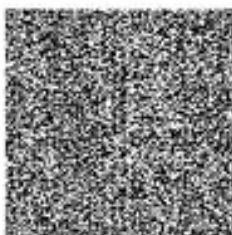
Срок действия

Дата выдачи
приложения

15.06.2016

Место вылачи

г. Астана





Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ для объектов магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», расположенных в области Жетісу на 2026-2033 года

Приложения № 2
Разрешение на специальное водопользование

1 - 5

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі

Су ресурстарын пайдалануды реттеу
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алақол
бассейндік инспекциясы



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов

Номер: KZ03VTE00063964

Серия:

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 на участке скважин №№ 1134, 1135 ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и использование на хозяйственно-бытовые и технические (вспомогательные) нужды НПС № 11, расположенного по адресу: Алматинская область, Алакольский район

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

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью «КАЗАХСТАНСКО - КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД», 040740001832, 050008, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, Проспект Абая, дом № 109В

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

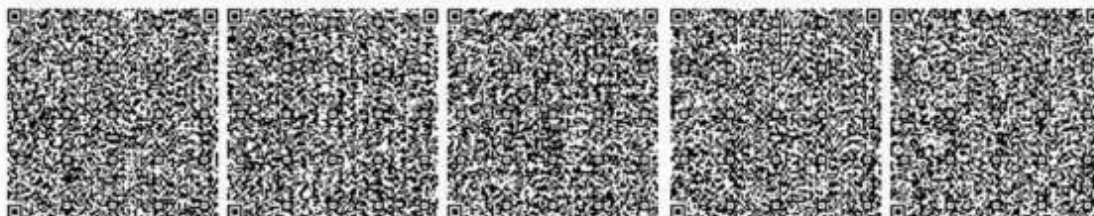
Орган выдавший разрешение: Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

Дата выдачи разрешения: 19.05.2021 г.

Срок действия разрешения: 25.02.2026 г.

Заместитель руководителя

Жаксымбетов Кайыржан Серикбаевич



**Приложение к разрешению на специальное водопользование
№KZ03VTE00063964 Серия от 19.05.2021 года**

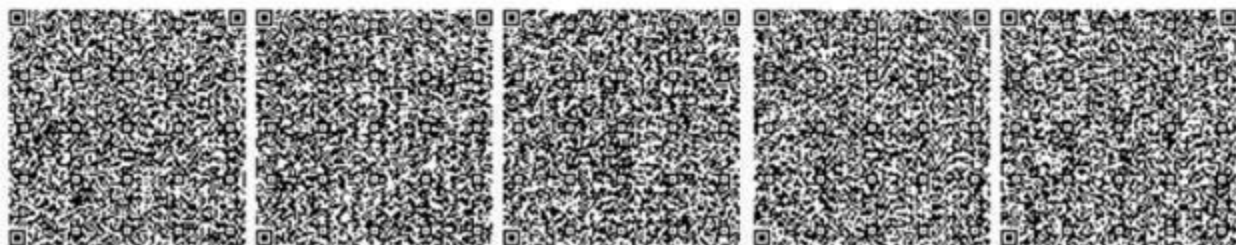
Условия специального водопользования

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

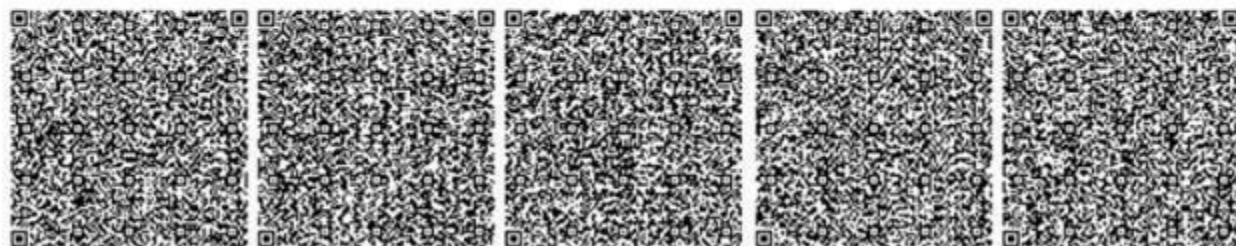
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 12,95 тыс.м3/год

№	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	Участок скважин №№ 1134, 1135 в Алакольском районе Алматинской области	подземный водоносный горизонт – 60	-	АЛЖ	-	-	-	-	-	ГП	-	12,95 тыс.м3 (ПИ)

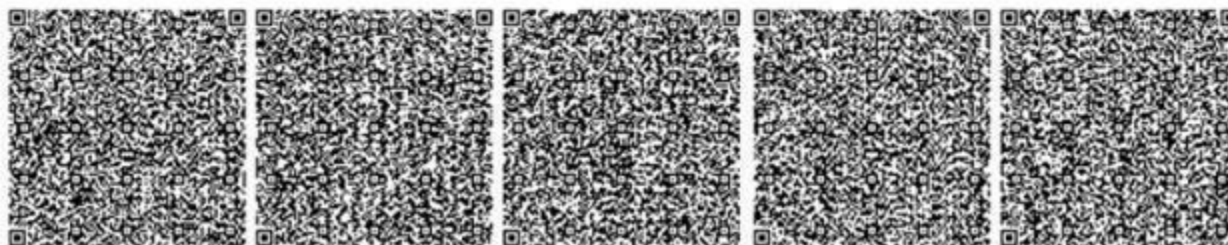


Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1,0791	1,0791	1,0791	1,0791	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	1,0792	12,302	9,712	6,475	ПИ – Прочие	12,95 тыс.м3/год



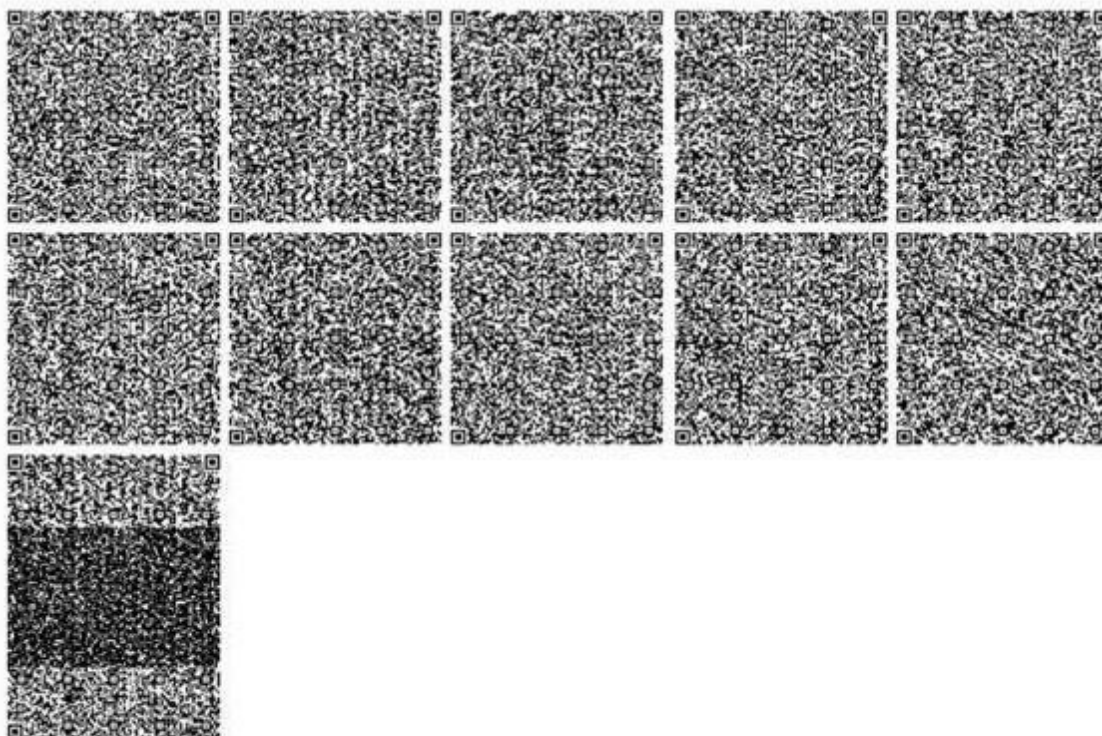
Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-рски	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	-	сеть канализации – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



[illegible]

6



Приложения № 3
Разрешение на эмиссию в окружающую среду



№: KZ70VCZ03453204

Акимат области Жетісу

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

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории
(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью «КАЗАХСТАНСКО - КИТАЙСКИЙ
 ТРУБОПРОВОД», 050008, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, Проспект Абая,
 дом № 109В

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040740001832

Наименование производственного объекта: Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу»,
 расположенный в области Жетісу

Местонахождение производственного
 объекта:

область Жетісу, область Жетісу, Алакольский район, 46,

область Жетісу, область Жетісу, Алакольский район, Ушаральская г.а., 867 м к востоку от с. Казахстан и 5,39

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

■ 2024 году	38.88459	тонн
■ 2025 году	51.75185	тонн
■ 2026 году	51.75185	тонн
■ 2027 году	51.75185	тонн
■ 2028 году	51.75185	тонн
■ 2029 году	51.75185	тонн
■ 2030 году	51.75185	тонн
■ 2031 году	51.75185	тонн
■ 2032 году	51.75185	тонн
■ 2033 году	51.75185	тонн
■ 2034 году		тонн

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

■ 2024 году	4.09781	тонн
■ 2025 году	5.45381	тонн
■ 2026 году	5.45381	тонн
■ 2027 году	5.45381	тонн
■ 2028 году	5.45381	тонн
■ 2029 году	5.45381	тонн
■ 2030 году	5.45381	тонн
■ 2031 году	5.45381	тонн
■ 2032 году	5.45381	тонн
■ 2033 году	5.45381	тонн
■ 2034 году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

■ 2024 году	117.50338	тонн
■ 2025 году	149.46852	тонн
■ 2026 году	149.46852	тонн
■ 2027 году	149.46852	тонн
■ 2028 году	149.46852	тонн
■ 2029 году	149.46852	тонн
■ 2030 году	149.46852	тонн
■ 2031 году	149.46852	тонн
■ 2032 году	149.46852	тонн
■ 2033 году	149.46852	тонн
■ 2034 году		тонн



2 - 42

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

■ 2024 году _____ тонн
■ 2025 году _____ тонн
■ 2026 году _____ тонн
■ 2027 году _____ тонн
■ 2028 году _____ тонн
■ 2029 году _____ тонн
■ 2030 году _____ тонн
■ 2031 году _____ тонн
■ 2032 году _____ тонн
■ 2033 году _____ тонн
■ 2034 году _____ тонн

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

■ 2024 году _____ тонн
■ 2025 году _____ тонн
■ 2026 году _____ тонн
■ 2027 году _____ тонн
■ 2028 году _____ тонн
■ 2029 году _____ тонн
■ 2030 году _____ тонн
■ 2031 году _____ тонн
■ 2032 году _____ тонн
■ 2033 году _____ тонн
■ 2034 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.04.2024 года по 31.12.2033 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель

Руководитель управления

Мырзабек Елдос Саенович

(уполномоченное лицо _____)

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при нал

Место выдачи: г.

Дата выдачи: 01.04.2024 г.

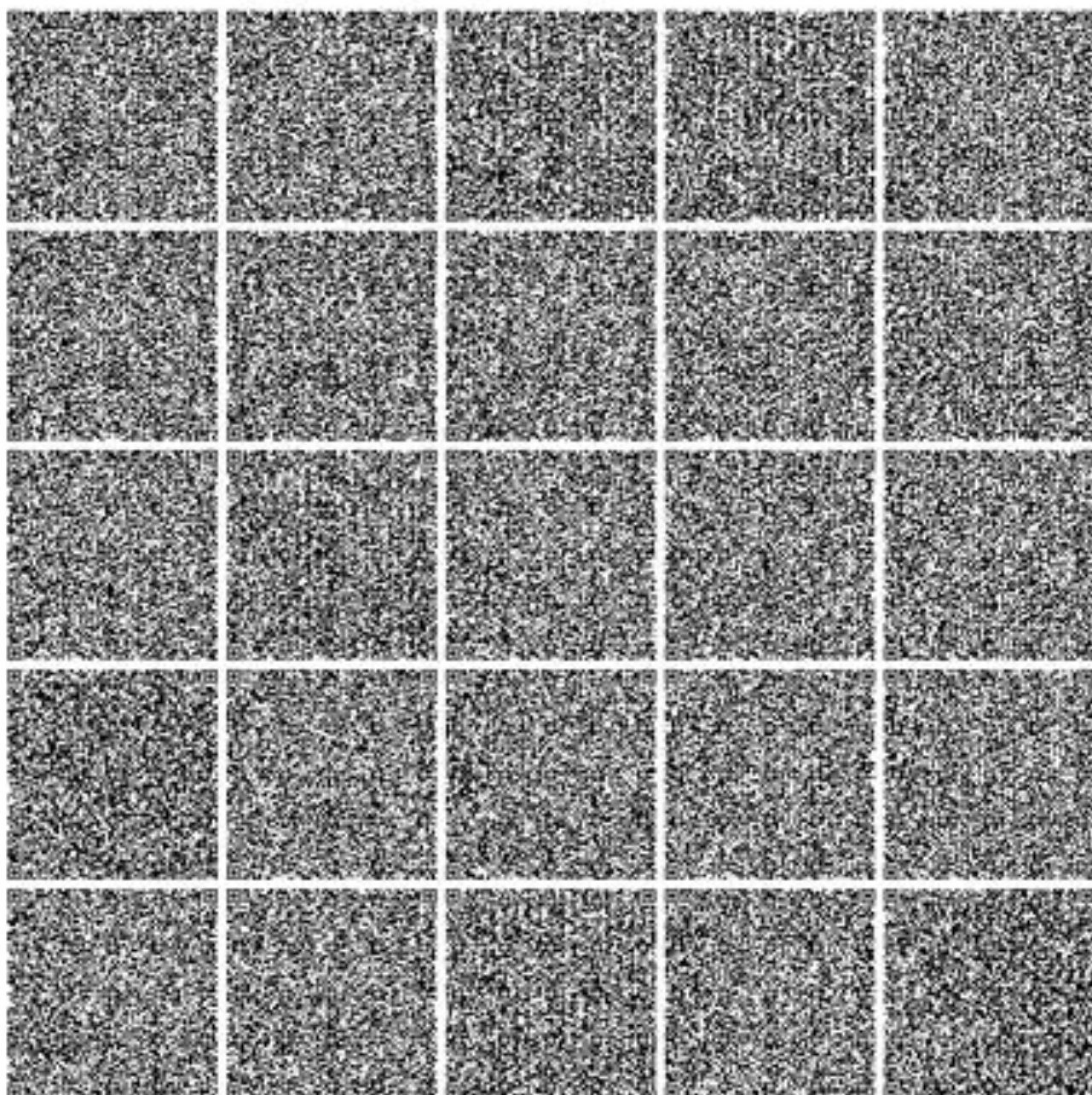
Талдыкорган



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

Экологические условия

1. Соблюдать требования экологического законодательства Республики Казахстан. 2. Представлять отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды.



Приложения № 4
Заключение государственной экологической экспертизы

**“АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСКАРМАСЫ”
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



040000, Талдықорған қаласы, Қайыңбай батыр
көшесі, 26, тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БҰҒ 050140000813, E-mail: talnoss@mail.kz

2015ж 17.08

25-06-25/3495/2561

№ _____

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
“УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ”**

040000, город Талдықорған, ул. Кабынбай батыра, 26,
тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БҰҒ 050140000813, E-mail: talnoss@mail.kz

Директору
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
Досанову Д.

Заключение государственной экологической экспертизы
на проект «Нормативов допустимых сбросов» поступающих с нормативно-
очищенными сточными водами в пруд испаритель площадки НПС-11
расположенной в Алакольском районе Алматинской области.

Материалы разработаны: ТОО «Ориент- NS».

Заказчик материалов проекта: ТОО «Казахстанско-Китайский
Трубопровод».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы
представлены: проект «Нормативов допустимых сбросов» поступающих с
нормативно-очищенными сточными водами в пруд испаритель площадки
НПС-11 расположенной в Алакольском районе Алматинской области в
одном экземпляре.

Приложения:

- Исходные данные.
- Протокол испытания № 219-2 от 17.08.2013 года.
- Аттестат аккредитации.
- Протокол испытания № 189-2 от 25.06.2013 года.
- Протокол испытания № 259-2 от 30.10.2013 года.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение № 799 от 05.11.2014 года.

Материалы поступили на рассмотрение: 31.07.2015 года, № 3495.

Общие сведения

Участок магистрального нефтепровода проходит в Алматинской области по территории Алакольского района. Основными близлежащими крупными населенными пунктами вдоль трассы трубопровода являются г. Ушарал, пос. Бесколь.

Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу» предназначен для транспортировки Казахской нефти в Китайскую Народную Республику является составной частью нефтепровода «Казахстан-Китай».

Маршрут нефтепровода пролегает по территории 3 областей (Карагандинской, Восточно-Казахстанской и Алматинской) и его общая протяженность составляет 962,2 км.

Трасса нефтепровода с ГНПС «Атасу» идет вдоль дороги по направлению к юго-востоку, доходит до юго-западной стороны местечка

005991

Орышбай. Отсюда поворачивает на юго-восток, проходит с южной стороны озеро Коктенколь. На юго-востоке в 15 км от Коктенколь (от ГНПС 61 км) нефтепровод приближается к автодороге Коктенколь-Агадырь. Далее идет вдоль автодороги в сторону Агадыря, где в 80-км от ГНПС «Атасу» переходит эту автодорогу, в 86 км от ГНПС «Атасу» вновь приближается к автодороге, пересекает южную часть месторождения подземных вод «Талдыеспе». На юге от Агадыря, трасса переходит автодорогу и железную дорогу. Далее трасса идет вдоль автодороги «Агадырь-Акчатау», проходит равнину, переходящую на холмы, склоны которых изрезаны множеством оврагов. Между хребтами находятся долины с ровными пространствами. На 155 км трассы нефтепровод проходит по незаселенной территории с холмистым рельефом. Трасса магистрали с пункта на юго-востоке от Актогая, идет на юго-запад, проходит северную часть песков Каракумы и пески Сарыкум, приближается к железной дороге «Актогай-Достык» и идет вдоль нее. На северо-западе, в 8 км от Ушарала трасса проходит через реку; пересекает ряд автодорог и горных рек Жаманты, Ыргайты, Токты по предгорной наклонной равнине к ущелью Джунгарские ворота, ст. Достык, доходит до границ РК и КНР.

Ближайшие населенные пункты удалены на расстоянии 5 км от магистральной (линейной) части нефтепровода (п. Бескол) и 9 км (г. Ушарал) от НПС 11.

Санитарно-профилактических учреждений, зон отдыха, медицинских учреждений и охраняемых законом объектов (памятники архитектуры и др.) в районе прохождения трассы нефтепровода нет.

Технологическая схема нефтепровода предусматривает перекачку товарной нефти производительностью до 20 млн т/год с использованием существующей ГНПС «Атасу» (головная), НПС 8, НПС 9, НПС 10 и НПС 11 (промежуточные) до НПС «Алашанькоу» (КНР).

Перекачка нефти предусмотрена по схеме «из насоса в насос».

Протяженность нефтепровода по Алматинской области составляет 300 км. Режим работы нефтепровода непрерывный, круглосуточный. Проектное давление 6,4 МПа. Сооружения линейной части нефтепровода состоят из прямошовных и спиральношовных электросварных труб диаметром 813 мм.

На 2015 – 2024 годы объем сточных вод составит – **6153,535 м³**.

Сброс загрязняющих веществ сточными водами в пруд – испаритель составит **544,1 г/час** и **4,7659 т/год**.

Водопотребление

На любом предприятии, связанном с добычей, переработкой или транспортировкой нефти для ведения технологического процесса используется питьевая или техническая вода.

Система водоснабжения должна обеспечить бесперебойное снабжение станции водой надлежащего качества в необходимом количестве и в соответствии с действующими нормами на производственные и бытовые нужды.

Основными потребителями воды являются:

- Резервуары РВС, объемом 400 м³;
- Операторная с узлом связи;

- Узел регулирования давления нефти;
- Насосная пожаротушения;
- Резервуары противопожарного объема воды;
- УТПОУ.

Режим работы станции – круглосуточный и круглогодичный.

Основной объем водопотребления составляют хозяйственно-бытовые нужды.

Хозяйственно-бытовые и питьевые нужды:

- питье обслуживающего персонала,
- приятие душа;
- приготовление пищи;
- мытье рук;
- санузлы.

Водоснабжение НПС № 11 осуществляется от существующих водозаборных скважин АВП № 11.

Качество холодной и горячей воды, подаваемой на хозяйственно-питьевые нужды, должно соответствовать санитарным правилам Санитарно – эпидемиологические требования к водонсточникам, местам водозабора для хозяйственно – питьевых целей, хозяйственно – питьевому водоснабжению, местам культурно – бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 18 января 2012 г. №104.

Внутренним хозяйственно-питьевым водопроводом оборудуются здания: магистральная насосная, административно-служебный корпус, жилой корпус, столовая на 24 п.м., пожарное депо на 2 автомобиля, проходная и операторная.

Внутренние сети хозяйственно-питьевого водоснабжения выполнены из полиэтиленовых труб диаметром 15-58мм П/Э80. На вводе устанавливается запорная арматура. Трубопроводы прокладываются, открыто по стенам здания.

Приготовление горячей воды обеспечивается в существующей котельной на АВП 11.

Сеть горячего водоснабжения проектируется из полиэтиленовых труб диаметром 15-40мм П/Э80.

Водопроводные сети по площадке приняты из пластмассовых труб диаметром 25-63мм HDPE100, а колодцы на сети – из сборных железобетонных элементов.

Система пожаротушения автоматическая.

Система канализации на НПС № 11 принята:

- Бытовая;
- Производственно-дождевая.

Отвод сточных вод осуществляется в пруд-испаритель.

Водоотведение

В соответствии с составом сточных вод на площадке НПС проектом предусматриваются отдельные системы канализации: бытовая; производственно-дождевая.

Бытовые сточные воды

Внутренней хозяйственно-бытовой канализацией оборудуются здания: магистральная насосная, административно-служебный корпус, жилой корпус, столовая на 24 п.м., пожарное депо на 2 автомобиля, проходная и операторная. Бытовые сточные воды по существующим канализационным сетям соединяются с производственно-дождевыми сточными водами и направляются на очистные сооружения сточных вод. Где подвергаются биологической очистке. После очистки сточные воды отправляются в пруд-испаритель.

Производственные сточные воды

Производственные стоки формируются в здании нефтяной насосной и при мойке автомашин. Также на территории НПС № 11 формируются подтоварные воды (с резервуаров), как основной вид производственных стоков.

Места образования стоков:

- Резервуары РВС 400 для сброса аварийного давления;
- Площадка фильтров – грязеуловителей;
- Площадка узла предохранительного клапана;
- Площадка топливных резервуаров;
- Открытая автостоянка;
- Площадка заправочных колонок.

Загрязненные нефтепродуктами стоки отстаиваются в нефтеловушке и затем, совместно с хозяйственными стоками направляются на биологическую очистку сточных вод. После, очищенные смешанные сточные воды сбрасываются в пруд-испаритель.

Нефтеловушка представляет собой прямоугольный горизонтальный отстойник. Время отстаивания около 1 часа.

В нефтесборном лотке предусматриваются регистры для обогрева до 60 °С.

Расход сточных вод по НПС составляет 16,859 м³/сутки.

Очистные сооружения принимаются производительностью 20 м³/сутки.

Характеристика очистных сооружений сточных вод

На территории НПС № 11 установлены сооружения биологической очистки фирмы «ЕКОFINN» в составе септика и биофильтра, которые изготовлены из синтетического материала.

Сточные воды после смешивания поступают в биофильтр. В процессе работы на загрузке биофильтра нарастает биомасса. Очистка сточных вод происходит при прохождении их через биофильтр при контакте с биопленкой. Избыточная биопленка с биофильтра автоматически каждые два часа откачивается в септик.

Кислород, необходимый для процесса биологической очистки, содержится в воздухе, нагнетаемом вентилятором, который расположен в верхней части биофильтра.

Септик предназначен для осветления сточных вод и для анаэробного сбраживания осадка, который там выпадает.

Разгрузка осадка из септика производится 2 раза в год на иловые площадки.

Взвешенные вещества, БПК, нефтепродукты после очистки достигают показателей ПДК (очистка 95%), по веществам группы азота и АПАВ

очистка производится до 30 %.

В комплекс сооружений общей канализации входят:

- Очистные сооружения биологической очистки сточных вод производительностью 20 м³/сут.
- Насосная станция перекачки сточных вод с погружными насосами производительностью 20 м³/час, напор 20 м.
- Иловая площадка двухсекционная на искусственном основании с дренажом.
- Пруд-испаритель двухсекционный с противофильтрационным экраном для бытовых и производственно-дождевых сточных вод.
- Канализационные сети из пластмассовых труб, колодцы на сети из сборных железобетонных элементов.

Характеристика пруда – испарителя

Приемник (пруд-испаритель) сточных вод нефтеперекачивающей станции № 11 введен в эксплуатацию в 2010 году и находится непосредственно на территории НПС № 11.

Пруд-испаритель расположен на слабовсхолмленной пологоденудационно-аккумулятивной равнине, примыкающей с востока, к сглаженной холмистой гряде. Указанная гряда сложена нижнекаменноугольными отложениями преимущественно визейского яруса, литологически представленными серыми аргиллитами, алевролитами и песчаниками. Последние образуют скальные основания территории и в районе пруда-испарителя перекрываются 20-30 метровой толщей красно-бурых неогеновых глин павлодарской свиты. Непосредственно дневная поверхность территории представлена поровыми делювиально-пролювиальными желто-бурыми маломощными прослоями и линзами супесей и глинистых песков с включением щебня. В гидрогеологическом отношении эти геологические образования из-за слабой трещиноватости и довольно плотного сложения являются бесперспективными, в смысле нахождения в них, каких-либо скоплений подземных вод. Подземные воды, приуроченные к отложениям визейского возраста, надежно защищены от влияния пруда-испарителя 20-30 метровой толщей неогеновых глин, а также дополнительно 3-5 метровой толщей слабОВОДО-ПРОНИЦАЕМЫХ делювиально-пролювиальных суглинков. Гидрогеологические условия в районе предопределяются приуроченностью его к зоне недостаточного увлажнения (объем испарения превышает объем выпадающих осадков).

Конструктивно пруд-испаритель выполнен в виде двухсекционных отстойников с отсыпными дамбами. Для предотвращения фильтрации сточных вод в основание пруда и через ограждающие дамбы уложен противофильтрационный экран из полиэтиленовой пленки защитный слой пленки из местных суглинков. Во избежание размыва откосов дамбы и разрушения защитного слоя пленки атмосферными осадками и волновым воздействием крепление откосов выполнено каменной наброской (0,60 м – по дну чаши и 0,8 м – на откосах дамб).

Водоотведение осуществляется по подземным трубопроводам в существующую насосную станцию и далее перекачиваются в пруд-испаритель, площадь которого составляет 0,7 га (7000 м²). Коэффициент

фильтрации 0,27 м/сут, коэффициент пористости пород 0,71. Наличие прослоев глиен обуславливает местами напорный характер подземных вод величиной до 10 метров. Обводненность пород в целом невысокая. Градиент уклона естественного потока подземных вод составляет 0,002. Обший суммарный объем сброса составит 6153,535 м³/год.

• В соответствии с санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к проектированию производственных объектов» СанПиП № 237 от 20.03.2015 г. санитарно-защитная зона составляет не менее 300 м, объект относится к III классу опасности.

• Категория предприятия согласно классификации объектов по оценке воздействия на окружающую среду (ст.40 ЭК РК) – П.

Природоохранные мероприятия:

- Очистка хозяйственно – бытовых стоков
- Выполнение предписаний выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ со сточными водами.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ на 2015 – 2024 годы

	ПДК _{культ. быт.} мг/л	Предла гасмыс Сплс, мг/л	ПДС 2015 – 2024 годы	
			г/час	т/год
БПК	6,0	2,28	1,602	0,014
Взвешенные вещества	10,75	4,93	3,463	0,0303
Сухой остаток	1000	749,13	526,264	4,6098
Азот аммонийный	2,2	1,19	0,836	0,0073
Нитриты	3,3	1,39	0,976	0,0086
Нитраты	45,0	15,43	10,84	0,0949
Нефтепродукты	0,3	0,1	0,07	0,0006
АПАВ	0,5	0,07	0,049	0,0004
ИТОГО:			544,100	4,7659

Выводы: Учитывая изложенное, проект «Нормативов допустимых сбросов» поступающих с нормативно-очищенными сточными водами в пруд испаритель площадки НПС-11 расположенной в Алакольском районе Алматинской области - согласовывается.

Руководитель отдела
экологической экспертизы



Е. Байбатыров

Исп. г.л. специалист
отд. экологической экспертизы
Жумадилова К.Д. тел. 32-92-67

Приложения № 5
Протокол испытания сточных вод

ИЦЭМ ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»		Дата	13.04.2021
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019	Протокол испытаний проб воды	СМ ИЦ 03-16-05-01	



KZ.T.03.1460
TESTING

ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»
Испытательный центр
(стационарный/мобильный)
экологического мониторинга



г. Степногорск, 7 мкр., 553д.
тел./факс: 8 (71645) 3-10-70, 3-66-59, office@ekolux-as.kz



УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ИЦЭМ
ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»
А.Б. Суянова
04 2021г.

ПРОТОКОЛ № 0070

1. Наименование и адрес организации: ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
2. Основание: договор № ENV-01/21 от 05.01.21
3. Наименование продукции: поверхностные воды
4. Место отбора: Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу», Алматинская область, Алакольский район
- технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11 (лаб. № 147/21)
5. Дата отбора: 09.04.2021 г.
6. Дата проведения анализа: 09.04 - 13.04.2021 г.
7. НД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
8. Параметры микроклимата:
- температура (°C): 20,8
- влажность, W(%): 59
- атмосферное давление, P (мм.рт.ст.): 730
9. Дополнительная информация (по требованию заказчика)
10. Результаты:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Установленный норматив	Фактическая концентрация	НД на метод определения
1	Взвешенные вещества	мг/дм³	4,93	2,51	СТ РК 2015-2010
2	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	749,13	643,19	ГОСТ 26449.1-85
3	Азот аммонийный	мг/дм³	1,19	0,91	СТ РК ИСО 5664-2006
4	Нитриты	мг/дм³	1,39	0,67	KZ.07.00.01226-2015
5	Нитраты	мг/дм³	15,43	11,19	KZ.07.00.01701-2018
6	Нефтепродукты	мг/дм³	0,1	0,07	ГОСТ 31953-2012
7	АПАВ	мг/дм³	0,07	0,024	KZ.07.00.01694-2018
8	БПК₅	мг/дм³	2,28	1,96	KZ.07.00.01229-2015

Исполнитель _____

Е.М. Мухамедьярова

Менеджер СМК _____

Г.Н. Ляшенко



Протокол испытаний не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИЦЭМ

№ версии: 2	Количество листов: 1	Лист: 1
-------------	----------------------	---------

ИЦЭМ ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»			
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019	Протокол испытаний проб воды	Дата	14.06.2021
		СМ ИЦ 03-16-05-01	



ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»
Испытательный центр
(стационарный/мобильный)
экологического мониторинга



г. Степногорск, 7 мкр., 553д.
тел./факс: 8 (71645) 3-10-70, 3-66-59, office@ekolux-as.kz



УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ИЦЭМ
ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»
А.Б. Суюнова
06 2021г.

ПРОТОКОЛ № 0141

1. Наименование и адрес организации: ТОО «Казахстанско-Китайский Степногорск»
2. Основание: договор № ENV-01/21 от 05.01.21
3. Наименование продукции: поверхностные воды
4. Место отбора: Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу», Алматинская область, Алакольский район
- технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11 (лаб. № 335/21)
5. Дата отбора: 07.06.2021 г.
6. Дата проведения анализа: 07.06 - 14.06.2021 г.
7. НД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
8. Параметры микроклимата:
- температура ($t^{\circ}\text{C}$): 21,8
- влажность, $W(\%)$: 73
- атмосферное давление, P (мм.рт.ст.): 724
9. Дополнительная информация (по требованию заказчика)
10. Результаты:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактическая концентрация	НД на метод определения
1	Взвешенные вещества	мг/дм ³	3,28	СТ РК 2015-2010
2	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	544,73	ГОСТ 26449.1-85
3	Азот аммонийный	мг/дм ³	0,82	СТ РК ИСО 5664-2006
4	Нитриты	мг/дм ³	0,98	KZ.07.00.01226-2015
5	Нитраты	мг/дм ³	12,77	KZ.07.00.01701-2018
6	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	ГОСТ 31953-2012
7	АПАВ	мг/дм ³	0,056	KZ.07.00.01694-2018
8	БПК ₅	мг/дм ³	1,43	KZ.07.00.01229-2015

Исполнитель

Е.М. Мухамедьярова

Менеджер СМК

Г.Н. Ляшенко



Протокол испытаний не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИЦЭМ

№ версии: 2	Количество листов: 1	Лист: 1
-------------	----------------------	---------

ИЦЭМ: ТОО «ЭкоЛукс-Ас»		
ГОСТ ISO/IEC 17025:2018	Протокол испытаний проб воды	Дата: 26.08.2021 СМ 1/1, 03-16-03-01



ТОО «ЭкоЛукс-Ас»
Испытательный центр
 (стационарный/мобильный)
экологического мониторинга



г.Степногорск, 7 мкр., 55зд.
 тел./факс: 8 (71645) 3-10-70, 3-66-59, office@ekolux-as.kz



УТВЕРЖДАЮ:
 Начальник ИЦЭМ
 ТОО «ЭкоЛукс-Ас»
 А.Б. Суянова
 08 2021г.

ПРОТОКОЛ № 0162

- Наименование и адрес организации: ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
- Основание: договор № ENV-01/21 от 05.01.21
- Наименование продукции: очищенная сточная вода
- Место отбора: Магистральный нефтепровод «Атасу-Алматы», Алмадинская область, Алакольский район
- технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11 (лаб. № 398/21)
- Дата отбора: 16.08.2021 г. (пробы отобраны заказчиком)
- Дата проведения анализа: 19.08 - 26.08.2021 г.
- ИД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
- Параметры микроклимата:
- температура, t(°C): 22,0
- влажность, W(%): 77
- атмосферное давление, P (мм.рт.ст.): 728
- Дополнительная информация (по требованию заказчика)
- Результаты:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Установленная норматив	Фактическая концентрация	ИД на метод определения
1	Растворенные вещества	мг/дм³	4,93	8,0	СТ РК 2015-2010
2	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	749,13	428,63	ГОСТ 26449.1-85
3	Азот аммонийный	мг/дм³	1,19	0,64	СТ РК ИСО 5664-2006
4	Нитраты	мг/дм³	1,39	0,69	KZ.07.00.01226-2015
5	Нитриты	мг/дм³	15,43	14,08	KZ.07.00.01701-2018
6	Нефтепродукты	мг/дм³	0,1	0,08	ГОСТ 31953-2012
7	АПВ	мг/дм³	0,07	0,051	KZ.07.00.01694-2018
8	БПК	мг/дм³	2,28	1,36	KZ.07.00.01229-2015

Исполнитель _____ Е.М. Мухамеджарова

Менеджер СМК _____ Г.П. Лысенко

Протокол испытаний не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИЦЭМ

№ версии: 2 _____ Качество: _____ Лист: 1

ИПЦЭМ ТОО «ЭкоЛюкс-Ас»			
ГОСТ ISO/IEC 17025:2019	Протокол испытаний проб воды	Дата	19.11.2021
		СМ ИПЦ 03-16-05-01	



KZ.T.03.1460
TESTING

ТОО «Эко.Люкс-Ас»
Испытательный центр
(стационарный/мобильный)

экологического мониторинга



г.Степногорск, 7 мкр., 551д.

тел./факс: 8 (71645) 3-10-70, 3-66-59, office@ekoluks-as.kz

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник ИПЦЭМ

ТОО «Эко.Люкс-Ас»

А.Б. Суянова

11 2021г.

ПРОТОКОЛ № 0721

1. Наименование и адрес организации: ТОО «Казхстанско-Китайский Трубопроезд»
2. Основание: договор № ENV-01/21 от 05.01.21
3. Наименование продукции: очищенная сточная вода
4. Место отбора: Магистральный нефтепровод «Атасу-Алашанькоу», Алашаньский район
- технологическая карта пруда-испарителя на ИПС-11 (лаб. № 1709/21)
5. Дата отбора: 01.11.2021 г. (пробы отобраны заказчиком)
6. Дата проведения анализа: 01.11 - 10.11.2021 г.
7. ИД на метод отбора: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
8. Параметры микроклимата:
- температура (°C): 22,4
- влажность, W(%): 67
- атмосферное давление, P (мм.рт.ст.): 726
9. Дополнительная информация (по требованию заказчика)
10. Результаты:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Установленный норматив	Фактическая концентрация	ИД на метод определения
1	Взвешенные вещества	мг/дм ³	4,93	3,78	СТ РК 2015-2010
2	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм ³	749,13	391,16	ГОСТ 26449.1-85
3	Азот аммонийный	мг/дм ³	1,19	0,83	СТ РК ИСО 5664-2006
4	Нитриты	мг/дм ³	1,39	0,72	KZ.07.00.01226-2015
5	Нитраты	мг/дм ³	15,43	13,35	KZ.07.00.01701-2018
6	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	0,07	ГОСТ 31953-2012
7	АПДВ	мг/дм ³	0,07	0,059	KZ.07.00.01694-2018
8	БПК ₅	мг/дм ³	2,28	1,75	KZ.07.00.01229-2015

Исполнитель _____

Е.М. Мухамедьярова

Менеджер СМК _____

Г.Н. Ляшенко

Протокол испытаний не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИПЦЭМ

№ версии: 2	Количество листов: 1	Лист: 1
-------------	----------------------	---------

Расчеты ЗВ в сточной воде на НПС №11.

$$ПДС = C_{пдс} * q$$

где

q – максимальный расход сточных вод, м³/период;

$C_{пдс}$ – допустимая к сбросу в водоем концентрация ЗВ, установленная расчетным методом.

БПК

$$ПДС = 0,352 * 2,28 = 0,803 \text{ г/час}$$

$$ПДС = 761 * 2,28 * 0,000001 = 0,002 \text{ т/квартал.}$$

$$ПДС = 0,002 / 761 * 1000 = 0,0026 \text{ мг/дм}^3.$$

Взвешенные вещества

$$ПДС = 0,352 * 4,93 = 1,735 \text{ г/час}$$

$$ПДС = 761 * 4,93 * 0,000001 = 0,0038 \text{ т/квартал.}$$

$$ПДС = 0,0038 / 761 * 1000 = 0,0050 \text{ мг/дм}^3.$$

Азот аммонийный

$$ПДС = 0,352 * 1,19 = 0,419 \text{ г/час}$$

$$ПДС = 761 * 1,19 * 0,000001 = 0,0009 \text{ т/квартал.}$$

$$ПДС = 0,0009 / 761 * 1000 = 0,0012 \text{ мг/дм}^3.$$

Нитриты

$$ПДС = 0,352 * 1,39 = 0,489 \text{ г/час}$$

$$ПДС = 761 * 1,39 * 0,000001 = 0,0011 \text{ т/квартал.}$$

$$ПДС = 0,0011 / 761 * 1000 = 0,0014 \text{ мг/дм}^3.$$

Нитраты

$$ПДС = 0,352 * 15,43 = 5,431 \text{ г/час}$$

$$ПДС = 761 * 15,43 * 0,000001 = 0,0117 \text{ т/квартал.}$$

$$ПДС = 0,0117 / 761 * 1000 = 0,0154 \text{ мг/дм}^3.$$

Нефтепродукты

$$ПДС = 0,352 * 0,1 = 0,035 \text{ г/час}$$

$$ПДС = 761 * 0,1 * 0,000001 = 0,0001 \text{ т/квартал.}$$

$$ПДС = 0,0001 / 761 * 1000 = 0,00013 \text{ мг/дм}^3.$$

АП АВ

$$ПДС = 0,352 * 0,07 = 0,025 \text{ г/час}$$



$$ПДС = 761 * 0,07 * 0,000001 = 0,0001 \text{ т/квартал.}$$

$$ПДС = 0,0001 / 761 * 1000 = 0,00013 \text{ мг/дм}^3.$$

Сухой остаток

$$ПДС = 0,5701 / 761 * 1000 = 0,7491 \text{ мг/дм}^3.$$

Наименование ЗВ	м ³ /час	м ³ /период	Сплс	г/час	т/период	мг/дм ³
БПК	0,352	761	2,28	0,803	0,002	0,0026
Взвешенные вещества	0,352	761	4,93	1,735	0,0038	0,0050
Сухой остаток	0,352	761	749,13	263,694	0,5701	0,7491
Азот аммонийный	0,352	761	1,19	0,419	0,0009	0,0012
Нитриты	0,352	761	1,39	0,489	0,0011	0,0014
Нитраты	0,352	761	15,43	5,431	0,0117	0,0154
Нефтепродукты	0,352	761	0,1	0,035	0,0001	0,00013
АП АВ	0,352	761	0,07	0,025	0,0001	0,00013
ИТОГО:					0,5898	

 KZ.T.02.E0141 TESTING	ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» 050080, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124, 1 этаж, т. +7 (727) 228-26-16, e-mail: sac_laboratory@mail.ru, веб-сайт: www.sac.kz Аттестат аккредитации KZ.T.02.E0141 от «12» апреля 2021г.	 ДПС-01 Приложение Ж-1 Лист 1 из 1
--	---	--

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №48-13
от «11» июля 2022 г.

Акты отбора образцов: Отбор проб произведён Заказчиком.

Заказчик: ТОО «ENVIRS Consulting», г. Алматы, пр-т Райымбека, 348-А, офис 315.

Место отбора: Технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11, Алматинская область, МН Атасу-Алашанькоу, собственник ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод».

Наименование и обозначение образца(ов): Очищенная сточная вода, Лаб. номера 22-Cg-28.

Количество образца(ов): 1 (один).

Дата поступления образца(ов): 30.06.2022 г.

НД на объект: Нормативы для сточных вод, установленные проектом нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС).

Вид испытаний: химический анализ.

Условия проведения испытаний: Температурный режим: °С. Влажность: %

Результаты измерений:

№ п.п.	Обозначение пробы Заказчика	Лаб. номер пробы	Дата проведения испытаний	Наименование показателя	Ед. изм.	Обозначение НД на методы испытаний	Норма ПДС мг/дм³	Фактически полученный результат
1	Очищенная сточная вода, НПС-11	22-Cg-28	01.07.22	Взвешенные вещества	мг/дм³	СТ РК 2015-2010	4,93	4,21
2			01.07.22	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	ГОСТ 28449.1-85, п.3.1	749,13	687,19
3			01.07.22	Азот аммонийный	мг/дм³	СТ РК ИСО 5664-2008	1,19	0,87
4			01.07.22	Нитриты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	1,39	0,94
5			01.07.22	Нитраты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	15,43	11,52
6			01.07.22	Нефтепродукты	мг/дм³	ГОСТ 31953-2012	0,1	0,074
7			01.07.22	АПАВ	мг/дм³	СТ РК ГОСТ Р 51211-2003	0,07	0,055
8			30.06.22-04.07.22	БПК ₅	мг/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	2,28	1,82

Исполнитель(и):

Протокол оформил(а):

Заведующий ИЛ:


 подпись
 Сабитова И. Ж.
 Ф.И.О.



 подпись
 Сабитова И. Ж.
 Ф.И.О.

 подпись
 Габдракипов А. В.
 Ф.И.О.

Оригинал 11 ИЮЛ 2022

Протокол распространяется только на объекты, подвергнутые исследованиям, перепечатка протокола (частичная или полная) без разрешения ТОО «НАЦ» запрещена.

ТОО «Научный Аналитический Центр» Протокол №48-13 от 11.07.2022 г.

 KZ.T.02.E0141 TESTING	ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» 050060, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124, 1 этаж, т: +7 (727) 228-26-16, e-mail: sac_laboratory@mail.ru, веб-сайт: www.sac.kz Аттестат аккредитации KZ.T.02.E0141 от «12» апреля 2021г.	 ДПС-01 Приложение Ж-1
	Лист 1 из 1	

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №73-13
 от «17» октября 2022 г.

Акты отбора образцов: Отбор проб произведён Заказчиком

Заказчик: ТОО «ENVIRS Consulting», г. Алматы, пр-т Райымбека, 348-А, офис 315.

Место отбора: Технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11, Алматинская область, МН Атасу-Алашанькоу, собственник ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод».

Наименование и обозначение образца(ов): Очищенная сточная вода.

Количество образца(ов): 1 (один).

Дата поступления образца(ов): 28.09.2022 г.

НД на объект: Нормативы для сточных вод, установленные проектом нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС).

Вид испытаний: химический анализ.

Условия проведения испытаний: Температурный режим: 20.5 °С, Влажность: 84.5 %

Результаты измерений:

№ п.п.	Обозначение пробы Заказчика	Лаб. номер пробы	Дата проведения испытаний	Наименование показателя	Ед. изм.	Обозначение НД на методы испытаний	Норма ПДС мг/дм³	Фактически полученный результат
1	Очищенная сточная вода, НПС-11	22-D-18	28.09.2022	Взвешенные вещества	мг/дм³	СТ РК 2015-2010	4,93	4,0
2			28.09.2022	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	749,13	272
3			28.09.2022	Азот аммонийный	мг/дм³	СТ РК ИСО 5664-2006	1,19	1,15
4			29.09.2022	Нитриты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	1,39	0,49
5			29.09.2022	Нитраты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	15,43	14,31
6			29.09.2022	Нефтепродукты	мг/дм³	ГОСТ 31953-2012	0,1	0,02
7			28.09.2022	АПАВ	мг/дм³	СТ РК ГОСТ Р 51211-2003	0,07	<0,01
8			28.09.22-01.10.2022	БПК	мг/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	2,28	2,04

Исполнитель(и):

Протокол оформил(а):


Заведующий ИЛ:

Камахаева А.У.
Ф.И.О.

Сабитова И.Ж.
Ф.И.О.

Габдрахимова А.В.
Ф.И.О.

Протокол распространяется только на объекты, подвергнутые исследованиям, перепечатка протокола (частичная или полная) без разрешения ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» запрещена

 KZ.T.02.E0141 TESTING	ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» 050060, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124, 1 этаж, т: +7 (727) 228-26-18, e-mail: sac_laboratory@mail.ru, веб-сайт: www.sac.kz Аттестат аккредитации KZ.T.02.E0141 от «12» апреля 2021г.	 ДПС-01 Приложение Ж-1 Лист 1 из 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №95-9
от «30» декабря 2022 г.

Акты отбора образцов: Отбор проб произведён Заказчиком.

Заказчик: ТОО «ENVIRS Consulting», г. Алматы, пр-т Райымбека, 348-А, офис 315.

Место отбора: Технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11, Жетысуская область, МН Атасу-Алашанькоу, собственник ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод».

Наименование и обозначение образца(ов): Очищенная сточная вода.

Количество образца(ов): 1 (один).

Дата поступления образца(ов): 14.12.2022 г.

НД на объект: Нормативы для сточных вод, установленные проектом нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС).

Вид испытаний: химический анализ.

Условия проведения испытаний: Температурный режим: 22 °С. Влажность: 48 %.

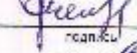
Результаты измерений:

№ п.п.	Обозначение пробы Заказчика	Лаб. номер пробы	Дата проведения испытаний	Наименование показателя	Ед. изм.	Обозначение НД на методы испытаний	Норма ПДС мг/дм³	Фактически полученный результат
1	Очищенная сточная вода, НПС-11	22-Е-18	14.12.2022	Взвешенные вещества	мг/дм³	СТ РК 2015-2010	4,93	3,85
2			14.12.2022	Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	ГОСТ 26448.1-85, п.3.1	749,13	459,32
3			14.12.2022	Азот аммонийный	мг/дм³	СТ РК ИСО 5664-2006	1,19	0,87
4			14.12.2022	Нитриты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	1,38	0,63
5			14.12.2022	Нитраты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	15,43	12,78
6			14.12.2022	Нефтепродукты	мг/дм³	ГОСТ 31953-2012	0,1	0,03
7			14.12.2022	АБВБ Аналитический Отдел	мг/дм³	СТ РК ГОСТ Р 51211-2003	0,07	0,036
8			14.12.22-19.12.2022	ВРК	мг/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	2,28	2,03


Исполнитель(и):


 Камыхова А.У.
 Ф.И.О.




Протокол оформил(а):


 Сабитова И.Ж.
 Ф.И.О.

Заведующий ИЛ:


 Габдрахимов А.В.
 Ф.И.О.

Протокол распространяется только на объекты, подвергнутые исследованиям, переизданию протокола (частичная или полная) без разрешения ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» запрещена.

  KZ.T.02.E0141 TESTING	ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» 050080, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124, 1 этаж, т: +7 (727) 228-26-16, sac_laboratory@mail.ru, www.sac.kz Аттестат аккредитации KZ.T.02.E0141 от 12.04.2021г.	 ДПС-01 Приложение Ж-1 Лист 1 из 1
--	---	--

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №26-9
от «21» апреля 2023 г.

Акты отбора образцов: Отбор проб произведён Заказчиком.

Заказчик: ТОО «ENVIRS Consulting», г. Алматы, пр-т Райымбека, 348-А, офис 315.

Место отбора: Технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11, Жетысуская область, МН Атасу-Алашанькору, собственник ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод».

Наименование и обозначение образца(ов): Очищенная сточная вода.

Количество образца(ов): 1 (один).

Дата поступления образца(ов): 31.03.2023 г.

НД на объект: нет.

Вид испытаний: Лабораторный химический анализ.

Условия проведения испытаний: Температурный режим: 22 °С. Влажность: 48 %.

Результаты измерений:

№ п.п.	Обозначение пробы Заказчика	Лаб. номер пробы	Дата проведения испытаний	Наименование показателя	Ед. изм.	Обозначение НД на методы испытаний	Норма ПДС мг/дм³	Фактически полученный результат
1	Очищенная сточная вода, НПС-11	23-Au-18	31.03.2023г. - 04.04.2023г.	Взвешенные вещества	мг/дм³	СТ РК 2015-2010	4,93	3,13
2				Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	ГОСТ 28449.1-85, п.3.1	749,13	438,18
3				Азот аммонийный	мг/дм³	СТ РК ИСО 5664-2006	1,19	0,92
4				Нитриты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	1,39	0,858
5				Нитраты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	15,43	12,46
6				Нефтепродукты	мг/дм³	ГОСТ 31953-2012	0,1	0,076
7				АПВ	мг/дм³	СТ РК ГОСТ Р 51211-2008	0,07	0,054
8				БПК ₅	мг/дм³	СТ РК ИСО 5815-1:2010	2,28	2,16

Исполнитель(и):

Протокол оформил(а):

Заведующий ИЛ:

подпись

подпись

подпись




Сабитова И. Ж.
Ф.И.О.

Сабитова И. Ж.
Ф.И.О.

Габдракипов А. В.
Ф.И.О.

21 АПР 2023

Протокол распространяется только на объекты, подвергнутые исследованиям, перепечатка протокола (частичная или полная) без разрешения ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» запрещена.

  KZ.T.02.E0141 TESTING	ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» 050060, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124, 1 этаж; т. +7 (727) 228-26-16, sac_laboratory@mail.ru, www.sac.kz Аттестат аккредитации KZ.T.02.E0141 от 12.04.2021г.	 ДПС-01 Приложение Ж-1 Лист 1 из 1
--	---	--

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №50-9
от «30» июня 2023 г.

Акты отбора образцов: Отбор проб произведен Заказчиком

Заказчик: ТОО «ENVIRS Consulting», г. Алматы, пр-т Райымбека, 348-А, офис 315

Место отбора: Технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11, Жетысуская область, МН Атасу-Алашанькоу, собственник ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод».

Наименование и обозначение образца(ов): Очищенная сточная вода.

Количество образца(ов): 1 (один).

Дата поступления образца(ов): 14.06.2023 г.

НД на объект: нет.

Вид испытаний: Лабораторный химический анализ.

Условия проведения испытаний: Температурный режим 24,5 °С. Влажность: 55,5 %.

Результаты измерений:

№ п.п.	Обозначение пробы Заказчика	Лаб. номер пробы	Дата проведения испытаний	Наименование показателя	Ед. изм.	Обозначение НД на методы испытаний	Норма ПДС мг/дм³	Фактически полученный результат
1	Очищенная сточная вода, НПС-11	23-С-18	14.06.2023г. - 19.06.2023г.	Взвешенные вещества	мг/дм³	СТ РК 2015-2010	4,93	3,88
2				Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	749,13	596,92
3				Азот аммонийный	мг/дм³	СТ РК ИСО 5664-2006	1,19	0,86
4				Нитриты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	1,39	0,706
5				Нитраты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	15,43	8,13
6				Нефтепродукты	мг/дм³	ГОСТ 31953-2012	0,1	0,083
7				Азот аммонийный	мг/дм³	СТ РК ГОСТ Р 51211-2003	0,07	0,062
8				БПК ₅	мг/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	2,28	2,11

Исполнитель(и):

Протокол оформил(а):

Заведующий ИЛ:




30 ИЮН 2023

Сабитова И. Ж.
Ф.И.О.

Садыбеков Б.Ж.
Ф.И.О.

Габдракипов А. В.
Ф.И.О.

Протокол распространяется только на объекты, подвергнутые исследованиям, перепечатка протокола (частичная или полная) без разрешения ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» запрещена.

 	ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» 050060, г. Алматы, ул. Тажибаевой, 124, 1 этаж, т: +7 (727) 228-26-16, sac_laboratory@mail.ru, www.sac.kz Аттестат аккредитации KZ.T.02.E0141 от 12.04.2021г.	
		ДПС-01 Приложение Ж-1 Лист 1 из 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №106-9
от «20» октября 2023 г.

Акты отбора образцов: Отбор проб произведен Заказчиком.

Заказчик: ТОО «ENVIRS Consulting», г. Алматы, по-т Райымбека, 348-А, офис 315.

Место отбора: Технологическая карта пруда-испарителя на НПС-11, Жетысуская область, МН Атасу-Алашанькоу, собственник ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод».

Наименование и обозначение образца(ов): Очищенная сточная вода.

Количество образца(ов): 1 (один).

Дата поступления образца(ов): 05.09.2023 г.

НД на объект: нет.

Вид испытаний: Лабораторный химический анализ.

Условия проведения испытаний: Температурный режим: 24,2 °C, Влажность: 51 %.

Результаты измерений:

№ п.п.	Обозначение пробы Заказчика	Лаб. номер пробы испытаний	Дата проведения пробы испытаний	Наименование показателя	Ед. изм.	Обозначение НД на методы испытаний	Норма ПДС мг/дм³	Фактически полученный результат
1	Очищенная сточная вода, НПС-11	23-DJ-175	05.09.2023г. - 11.09.2023г.	Взвешенные вещества	мг/дм³	СТ РК 2015-2010	4,93	3,56
2				Сухой остаток (общая минерализация)	мг/дм³	ГОСТ 28449-1-85, п 3.1	749,13	685,17
3				Азот аммонийный	мг/дм³	СТ РК ИСО 5684-2006	1,19	0,93
4				Нитриты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	1,39	0,81
5				Нитраты	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	15,43	10,56
6				Нефтепродукты	мг/дм³	ГОСТ 31953-2012	0,1	0,078
7				АПав	мг/дм³	СТ РК ГОСТ Р 51211-2003	0,07	0,052
8				БПК ₅	мг/дм³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	2,28	2,02

Протокол оформил(а):

Заведующий ИЛ:

Оригинал

20 ОКТ 2023

подпись

подпись

подпись

Сабитова И. Ж.
Ф.И.О.

Садыбеков Б. Ж.
Ф.И.О.

Габдрахипов А. В.
Ф.И.О.

Протокол распространяется только на объекты, подвергнутые исследованиям, перепечатка протокола (частичная или полная) без разрешения ТОО «НАУЧНЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР» запрещена.

Приложения № 6
Государственный акт на земельный участок

АЛМАТЫ
ОБЛЫСЫНЫҢ
ӘКІМДІГІ



АКІМАТ
АЛМАТИНСКОЙ
ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 июня 2010г. № 89

Талдықорған қаласы

Сергей Якимович

О предоставлении права
временного возмездного
долгосрочного землепользования
(аренды) ТОО «Казахстанско-
Китайский Трубопровод»

В соответствии со статьями 16, 35, 43, 44 Земельного кодекса Республики Казахстан и статьей 27 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», а также рассмотрев представленные материалы акимат области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Предоставить право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) сроком на 48 лет Товариществу с ограниченной ответственностью «Казахстанско-Китайский Трубопровод» на земельный участок общей площадью 6,58 га, в том числе для строительства и обслуживания нефтеперерабатывающей станции-11 площадью 3,8017 га, для строительства и обслуживания подъездной дороги площадью 1,2858 га, для строительства и обслуживания пруда-испарителя площадью 1,4925 га из пастбищных угодий земель запаса, расположенных на территории Жаттылского сельского округа Алакольского района, в границах согласно планово-картографического материала.

2. ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» возместить потери сельскохозяйственного производства с зачетом сумм, затрачиваемых на восстановление угодий согласно расчетам и по окончании работ провести рекультивацию нарушенных земель согласно проекта.

3. Земельный участок признать неделимым.

4. Отрицательный в использовании и обременений – нет.

5. Управлению земельных отношений Алматинской области внести изменения в земельно-учетную документацию, оформить и выдать

идентификационный документ в соответствии с действующим законодательством.

6. Контроль за исполнением данного постановления возложить на заместителя акима области Досымбекова Т.Д.

Аким области

С.Умбетов


РАСТАВЛЯЕМ
КОПИЮ ВЕРНА

001748

жоспар шегіндегі бетон жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дата № по плану	Жоспар шегіндегі бетон жер учаскелері қазіргі жағдайда Кадастрлық - қосымша - территориялық участки в границах плана	Аудан, та Город, та
	ЖОҚ ЖЕТ	

Осы акт "Алматы жергілікті билігі" МЕМЖАҚ-ы
Настоящий акт изготовлен АДП "Алматы.НПЦ.зем"

М.О.  Б.Т. Ахмедов
(тапсырма) (тапсырма, ФИО)

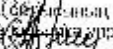
М.П.  "АДП" 04 2010 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер
пайдалану құқығын берген актілер жазылған кітапта № 2 болып
жазылды.

Қосымша: жоқ

Акттің осындай нұсқасын жасауға қатысқан барлық тараптар
на право собственности на земельный участок, право землепользования
и т.д.

Удостоверения: нет

Акттің берілгені жер қатынастары басқармасы бастығының м. а.
И.О.  И.О. Ахмедов
А. Ахмедов 2010 ж. 04. 04

Жергілікті билігі, подпись

Шешендігі: сараптық жөніндегі актілер жер учаскесіне сәйкестендіру
құқығын дағдыдан сотта күшінде
Осының сәйкестендірілуі бойынша на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок



№ 1300093

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-255-011-22-4
 Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығы
 48 жыл мерзімге
 Жер учаскесінің алаңы: 3.8017 га
 Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, қорғаныс және
 басқа ауыл шаруашылық емес мақсаттағы жерлер
 Жер учаскесін мысанап тағайындау: 11-мұнай айдайтын
 станциясының құрылысына және оған қызмет көрсету
 үшін
 Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ
 Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді.

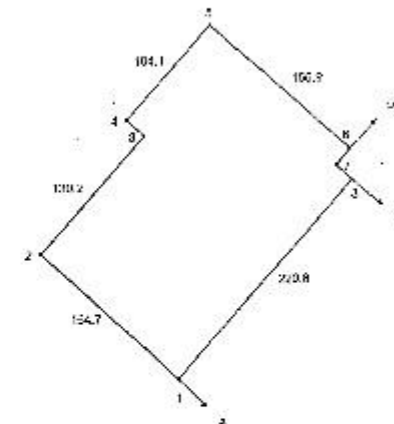
Кадастровый номер земельного участка: 03-255-011-224
 Право временного возмездного землепользования (аренды) на
 земельный участок сроком 48 лет
 Площадь земельного участка: 3.8017 га
 Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,
 обороны и иного несельскохозяйственного назначения
 Целевое назначение земельного участка: для строительства и
 обслуживания нефтеперекачивающей станции-11
 Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
 нет
 Делимость земельного участка: неделимый

№ 1300093

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскелің орналасқан жері: Алақол ауданы, Жағатал
 ауылдық округі
 Местоположение участка: Алакольский район, Жагата́льский
 сельский округ

Бұрыштар нөмірлері	Бұрыштар нөмірлері
1-4	15,22
5-7	15,42
7-8	15,25



Аяқталу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
 А-дан Е-ге дейін - Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлері
 Б-дан П-ге дейін - 03255130158
 В-дан А-ге дейін - 03255130151

Кадастрлық номер (категория земель) смежных участков
 От А до Б - земли сельскохозяйственного назначения
 От Б до В - 03255130158
 От В до А - 03255130151

МАСШТАБ 1 : 5000

Приложения № 7
Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие
на окружающую среду



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

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

«26» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахстанско-Китайский Трубопровод"", "49500"

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

Определена категория объекта: II

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

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
040740001832

Идентификационный номер налогоплательщика:

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

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду: (Алматинская область, Ушарал)

Руководитель: АККОЗИЕВ ОРМАН СЕИЛХАНОВИЧ (фамилия, имя, отчество
(при его наличии))

«26» август 2021 года

подпись:

