

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»



Нугуманов Д.Т.

2025 г.

## ПРОЕКТ

нормативов допустимого сброса (НДС) загрязняющих веществ,  
поступающих со сточными водами в водный объект от

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

РАЗРАБОТЧИК:

Директор  
ТОО «Институт промышленной экологии»



Исаева В.В.

г. Усть-Каменогорск, 2025 г.

**Список исполнителей**

Директор  
ТОО «Институт промышленной экологии»

Исаева В. В.

Раздел 1,2

Ответственный исполнитель:

Инженер-эколог

Кнасилов Ф.Р.

Раздел 3

Исполнители:

Инженер-эколог

Исаев С. И.

Раздел 4,5

**Аннотация**

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» имеет один выпуск нормативно-чистых сточных вод в водный объект - река Ульба.

Расчет нормативов НДС выполнен согласно Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, с изменениями и дополнениями в соответствии с приказом Министра экологии и природных ресурсов РК от 02.09.24 г. № 199

Выбор нормируемого ингредиента в составе нормативно-чистых сточных вод обусловлен наличием маслосистем в технологической схеме охлаждения оборудования. Согласно пункту 49 Методики определения нормативов эмиссий, при наличии маслосистем в технологической схеме охлаждения оборудования, устанавливаются нормативы допустимых сбросов для нефтепродуктов. Расчет допустимого сброса загрязняющих веществ в водный объект выполнен для загрязняющего вещества - нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии.

По результатам расчёта нормативов допустимого сброса разработаны нормативы допустимых сбросов (НДС) загрязняющего вещества в водный объект на период 2026-2028 г. г.

Величина максимального норматива допустимого сброса составляет 445,98 г/ч.

Годовое значение допустимого сброса 1,95 тонн/год.

## Содержание

	стр.
Аннотация.....	3
Введение.....	5
1. Общие сведения об объекте.....	6
2. Характеристика предприятия, как источника загрязнения поверхностной воды.....	8
2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования ...	8
2.2 Краткая характеристика существующих очистных сооружений .....	12
2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом ...	16
2.4 Инвентаризация сточных вод .....	18
2.5 Динамика загрязняющих веществ в сточных водах .....	20
2.6 Динамика температуры сточных вод.....	20
2.7 Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта .....	21
2.8 Транспортировка сточной воды и сброс сточной воды .....	21
2.9 Обоснование полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов.....	21
2.10 Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ .....	25
3. Расчёт нормативов допустимого сброса (НДС) загрязняющих веществ, поступающих в водный объект.....	26
3.1 Алгоритм расчёта НДС загрязняющих веществ в водный объект .....	27
3.2. Расчёт нормативов допустимого сброса для выпуска №162 .....	27
3.3 Определение величины ДС.....	27
3.4 Расчёт нормативов сброса .....	28
3.5 План технических мероприятий .....	29
3.6 Предложения по НДС загрязняющих веществ в водный объект .....	29
4. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод.....	31
5. Контроль за соблюдением нормативов НДС на предприятии.....	31
6. Литература.....	34
7. Приложения.....	35

## Введение

Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ в водный объект от ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» разработан на основании действующих в Республике Казахстан нормативных документов:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан», с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.03.2025 г.;

- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, с изменениями и дополнениями в соответствии с приказом Министра экологии и природных ресурсов РК от 02.09.24 г. № 199;

- ГОСТ 17.1.01-77, «Охрана природы. Гидросфера, использование и охрана вод. Основные термины и определения»;

- РНД 1.01.03-94, «Правила охраны поверхностных вод Республики Казахстан». Издание официальное. Алматы, 1994 г., приказ МООС № 324-п от 27 октября 2006 г.

Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ в водный объект разработан на основании договора между ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» и ТОО «Институт промышленной экологии».

### Реквизиты разработчика:

Наименование:	ТОО «Институт промышленной экологии»
Юридический адрес	Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область 070003 г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 12–401
Телефон	(7232) 765–232, 766–222
Факс	(7232) 765–232
Е-mail	<a href="mailto:yk-eco@bk.ru">yk-eco@bk.ru</a>
Директор	Исаева Валентина Васильевна тел. (7232) 766-222
Лицензия РГУ «КЭР и К» МЭ РК	01891Р от 30.12.2016 г.

## 1. Общие сведения об объекте

1.1. Товарищество с ограниченной ответственностью «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ТОО «УК ТЭЦ», «ӨСКЕМЕН ЖЭО» ЖШС.

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» расположено в г. Усть-Каменогорске на правом берегу р. Ульба и является одним из крупнейших современных предприятий энергетической промышленности Республики Казахстан.

1.2 Юридический, фактический и почтовый адрес оператора: 070002, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2, тел. (+7-7232) 290–359, 290–389, факс (+7–7232) 754-139, 752-960. E-mail: [uktets@uktets.kz](mailto:uktets@uktets.kz). Генеральный директор – Нугуманов Д.Т, главный эколог - Стрельцова М.Н., тел. (+7-7232) 290-366, e-mail: [marina.streltsova@uktets.kz](mailto:marina.streltsova@uktets.kz)

1.3 Бизнес идентификационный номер (БИН): 030540000538

1.4 Вид основной деятельности - производство тепловой и электрической энергии.

1.5 Форма собственности объекта - частная. Входит в Группу компаний «Казахстанские коммунальные системы».

1.6 В состав предприятия входит: промышленная площадка ТОО «УК ТЭЦ», водозаборное сооружение на р. Ульба, эксплуатируемый золоотвал №3 с системой оборотного гидрозолошлакоудаления. С промышленной площадки ТОО «УК ТЭЦ» имеется один выпуск нормативно-чистых сточных вод в реку Ульба. С водозаборного сооружения и золоотвала №3 выпусков сточных вод нет.

1.7 Река Ульба является правобережным притоком реки Иртыш и впадает в Иртыш в 14 км ниже плотины Усть-Каменогорской ГЭС. Река Иртыш относится к бассейну реки Обь, а река Обь относится к бассейну Карского моря.

Промышленная площадка ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» находится в северной части города Усть-Каменогорска. С юга и юго-запада ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» граничит с жилыми районами города, с востока, севера и северо-запада - с территорией УК МК ТОО «Казцинк» и ряда других предприятий.

Категория водопользования – промышленность (таблица 2, Единая система классификации качества воды в водных объектах, приказ Председателя Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК от 9 ноября 2016 года № 151). Приказ зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 13 декабря 2016 года № 14513.

В районе выпуска сточной воды в реку Ульба мест водозабора, зон отдыха и купания нет, сельскохозяйственные угодия отсутствуют.

1.8 Ситуационная карта-схема с размещения зданий и сооружений на площадке предприятия и систем водоснабжения и водоотведения представлена в *приложении 1 и 2*. В *приложении 2* представлены место выпуска нормативно-чистой сточной воды в р. Ульба, фоновый и контрольный створ на водном объекте.

1.9 Ситуационный план района размещения ТОО «УК ТЭЦ» с указанием местоположения объекта относительно водного объекта, с указанием водоохранной зоны в районе объекта и характерных объектов также представлен в *приложении 1 и приложении 2*.

1.10 По видам намечаемой деятельности и иным критериям, на основании которых осуществляется отнесение объектов к категориям согласно *приложению 2* Экологического кодекса РК, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» относится к I категории.

Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» определена I категория. Решение выдано 09.09.2021 года РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

## 2. Характеристика предприятия, как источника загрязнения поверхностной воды

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» является предприятием энергетической отрасли и вырабатывает электрическую и тепловую энергию для нужд промышленных предприятий и населения города. ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» обеспечивает электроэнергией, технологическим паром и горячей водой такие крупные предприятия, как УК МК ТОО «Казцинк», АО «УМЗ», АО «Востокмашзавод» и др. Потребителями тепловой и электрической энергии является 85% жилого сектора города Усть-Каменогорска.

### 2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования

Установленная мощность предприятия на 01.01.2025 г.:

тепловая – 859,9 Гкал/час; электрическая – 372,5 МВт.

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» имеет следующее основное технологическое оборудование:

Котлоагрегаты:

- паровые котлы среднего давления типа ЦКТИ 75–39 Ф ст. № 7,8,9,10 производительностью по пару 75,0 т/час;

- паровые котлы высокого давления типа БКЗ 320–140 ст.№ 11,12,13,14 производительностью по пару 320,0 т/час;

- паровой котел высокого давления ТПЕ - 430А ст. №15 производительностью по пару 500,0 т/час.

Турбоагрегаты:

- турбины среднего давления: Р-3,5-29/7 ст. № 4; Р-9-29/1,5 ст. №5, Р-8-29/7 ст. № 6; Р-8-29/7 ст. № 7; Р-25-29/1,5 ст. № 8.

- турбины высокого давления: Р-38-130/34 ст. №9; Т-50-1-130 ст. №10; Т-100-130 ст. № 11; СС120/103-2.75/1.079/0.2/555.

#### 2.1.1 Система водоснабжения предприятия

Источниками производственного водоснабжения ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» являются:

- Ульбинская техническая вода, используется для технологических нужд предприятия. Водопотребление из реки Ульба осуществляется собственным водозабором, разрешение на специальное водопользование в части забора и использования поверхностной воды из р. Ульба номер KZ74VTE00131071 от 22.09.2022г, срок действия разрешения: 21.07.2027 г.;

- Промышленная вода Атамановского водозабора, используется для подпитки тепловых сетей города, обеспечения потребителей деаэрированной водой и паром. Подача воды

осуществляется по договору № 1287-ДУ от 27.12.2024 г. с АО «УМЗ», приложение 3, ввод воды оборудован расходомером UFM-001;

- Хозяйственно-питьевая вода городского водопровода, используется для подпитки тепловых сетей города, хозяйственно-питьевых нужд работников ТЭЦ и хозяйственных нужд. Подача воды осуществляется по договору № 1285-ДУ от 27.12.2024 г. с ГКП на ПХВ «Оскемен Водоканал» акимата г. Усть - Каменогорска (приложение 4), ввод воды оборудован расходомером UFM-001;

С целью рационального использования водных ресурсов и сокращения сброса сточных вод на предприятии эксплуатируются:

- система оборотного водоснабжения гидрозолошлакоудаления;
- система оборотного технического водоснабжения предприятия.

Система водоснабжения предприятия - оборотная с охлаждением конденсаторов турбин водой из оборотной системы технического водоснабжения и частично свежей водой из реки Ульба.

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» использует воду для:

- охлаждения основного и вспомогательного оборудования;
- восполнение потерь в системе гидрозолошлакоудаления;
- восполнение потерь в системе оборотного технического водоснабжения;
- восполнение потерь пара и конденсата на котлах;
- приготовления пара и деаэрированной воды сторонним потребителям;
- подпитка тепловых сетей города;
- хозяйственно-бытовых и питьевых нужд;
- передачи воды сторонним потребителям.

### 2.1.2 Водозаборное сооружение на р. Ульба

Водозаборное сооружение и насосная станция расположены в 1,2 км от территории предприятия, в правобережной протоке р. Ульба.

Забор Ульбинской воды осуществляется береговой насосной станцией, полузаглубленного типа, оборудованной рыбозащитным устройством. Насосная станция оснащена четырьмя горизонтальными насосами марки 22 НДС (Д 4000/95), три из которых являются рабочими и один резервный. На территорию предприятия Ульбинская техническая вода подается по двум стальным трубопроводам диаметром 1000,0 мм для использования в системах охлаждения основного и вспомогательного оборудования. На водозаборе установлены механические фильтры фирмы Альфа Лаваль. Береговое водозаборное сооружение насосной станции бесплотинное, бокового типа, в виде опускного колодца, состоит из двух секций. Каждая секция рассчитана на забор воды для двух насосов и имеет по четыре отсека и четыре водоприемных окна. Окна перекрыты сородерживающими решетками, внутренние отсеки - сородерживающими сетками.

Учет забора воды из поверхностного источника – р. Ульба осуществляется с помощью 2-х ультразвуковых приборов UFM-001, установленных на циркуляционных водоводах № 3 и № 4 на водозаборе ТОО «УК ТЭЦ». Передача показаний прибора осуществляется по выделенному каналу связи на вторичный прибор СПТ-961, установленный на коллекторной ТОО «УК ТЭЦ».

### *2.1.3 Система оборотного технического водоснабжения*

Основными объектами оборотной системы технического водоснабжения являются:

- циркуляционная насосная станция: оборудована двумя циркуляционными насосами КАР-600-S29-NL-S4-G-R-630/8, техническая характеристика насосного агрегата: подача – 6500,0 м<sup>3</sup>/час, напор – 26,0 м и тремя циркуляционными насосами 44SAP-25, техническая характеристика насосного агрегата: подача – 8000,0–12500,0 м<sup>3</sup>/час, напор – 32,0–27,5 м.

- вентиляторная градирня: число секций градирни 8, размер одной секции – 16,0 · 12,0 м, площадь орошения одной секции – 192,0 м<sup>2</sup>., расчетная плотность орошения – 20,83 м<sup>3</sup>/ч·м<sup>2</sup>, расчетная температура воды на входе в градирню 40 °С, на выходе из градирни 28°С, суммарная расчетная производительность градирни – 31 000,0 м<sup>3</sup>/ч.

- трубопроводы циркуляционной воды с камерами переключения, сливной канал и приемная камера;

- распределительные устройства и кабельные трассы: РУ-6 кВ в главном корпусе, РУСН 0,4 кВ для собственных нужд.

### *2.1.4 Система оборотного водоснабжения – гидрозолошлакоудаление*

Удаление и складирование золошлаковых отходов является неотъемлемой частью технологического процесса на предприятии, где реализована схема гидравлического удаления золошлаков с системой оборотного водоснабжения золоотвала. Для орошения золоулавливающих установок и транспортировки золошлаковой пульпы на золоотвал используется оборотная вода.

Основными объектами комплекса золоотвала являются:

- чаша золоотвала;

- золопроводы и трубопроводы осветленной воды с павильонами опорожнения;

- насосная станция осветленной воды;

- багерная насосная станция №3 на территории ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ».

Золошлакоудаление предусмотрено гидравлическое, с использованием для транспортировки оборотной воды, с совместным удалением золы и шлака. Золошлаковая пульпа от багерной насосной №3 направляется по золопроводам на золоотвал. Транспортирование золошлаковой пульпы от площадки предприятия осуществляется до золоотвала по стальным трубопроводам диаметром, для летнего и зимнего режимов работы станции.. Прокладка золопроводов наземная.

Осветленная вода из чаши золоотвала забирается насосной станцией и по двум водоводам (1 рабочий, 1 резервный) подается на предприятие в систему гидрозолошлакоудаления. Прокладка трубопроводов подземная, параллельно золопроводам. С вводом в эксплуатацию оборотной системы золошлакоудаления полностью исключен сброс загрязненных сточных вод в водоем.

### 2.1.5 Система водоотведения

Сточные воды ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» подразделяются на следующие категории:

- нормативно-чистые сточные воды;
- ливневые (дождевые и талые) сточные воды;
- оборотная вода;
- хозяйственно-бытовая сточная вода.

Нормативно-чистые сточные воды формируются при охлаждении основного оборудования (конденсаторов турбин, охлаждения газа и масла в газо-маслоохладителях турбин), при охлаждении вспомогательного оборудования (подшипников вентиляторов, подогревательных насосов, пробоотборных точек и т. д.), собственных нужд при восполнении потерь пара и конденсата.

С целью обеспечения работы в зимний период и в период образования шуги на реке организована возможность отвода сточных вод выше и ниже водозабора

Нормативно-чистые сточные воды сбрасываются в р. Ульба через выпуск №162, разрешение на специальное водопользование на сброс нормативно-чистых вод в РК №KZ 91VTE00203515 от 08.12.2023 г. Сточные воды после орошения золоулавливающих установок, золосмывных аппаратов, побудительных сопел шлаковых и золовых каналов, гидроуборки, нейтрализованные стоки водоподготовки совместно со шлаками направляются по золопроводам на золоотвал. Осветленная вода из чаши золоотвала забирается насосной станцией и по двум водоводам подается на ТЭЦ в оборотную систему гидрозолоудаления. Противофильтрационный экран чаши и откосов золоотвала, выполненный из уплотненного суглинка обеспечивает поддержание водного баланса.

Ливневые сточные воды, формирующиеся на территории промышленной площадки, поступают в ливневую канализацию. Стоки с площадок сбора ливневых стоков собираются в емкостях, откачиваются на локальные очистные сооружения и далее отводятся в оборотную систему гидрозолоудаления.

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в городскую систему канализации ГКП на ПХВ «Оскемен Водоканал» согласно договору № 1285-ДУ от 27.12.2024 г., *приложение 4*.

## 2.2 Краткая характеристика существующих очистных сооружений

### 2.2.1. Установка по обезмасливанию сточных вод

Установка по обезмасливанию сточных вод установлена в здании насосной станции горячего водоснабжения (НГВС). Насосная станция горячего водоснабжения предназначена для подпитки тепловой сети города подпиточной водой, предварительно освободив ее от коррозионо-агрессивных газов - кислорода и свободной углекислоты в вакуумных деаэраторах.

В состав насосной станции горячего водоснабжения входит следующее оборудование:

- вакуумные деаэраторы типа ДВ-800 М со всем вспомогательным оборудованием.
- баки - аккумуляторы для хранения деаэрированной подпиточной воды емкостью 1000,0 м<sup>3</sup> каждый. Установлено три бака.
- бак перелива и сброса дренажа баков-аккумуляторов емкостью 1000,0 м<sup>3</sup> с насосом, для перекачки воды в химический цех для очистки, типа СДВ 160-45.
- подпиточные насосы типа Д 1600/90.
- подпиточные насосы типа 300 Д 40.
- подпорные насосы типа СЭ-2500-60-11.
- трубопроводы сетевой и подпиточной воды находящиеся как внутри станции, так и наружные, проходящие по эстакаде до главного корпуса турбинного цеха.
- бак сброса дренажа трубопроводов сетевой и подпиточной воды с насосами и трубопроводами обвязки бака. Установлено четыре бака.

Для системы охлаждения подшипников насосных агрегатов используется техническая вода из системы водоснабжения предприятия. Сточная вода, образующаяся в системе смазки подшипников, поступает в общий коллектор, а затем на установку очистки замасленных стоков. Замасленные сточные воды, пройдя последовательно три фильтра очистки, поступают в сливной бак, где накапливаются до отметки 0,6 м (что составляет 1,8 м<sup>3</sup>), после чего автоматически перекачиваются с помощью насоса в коллектор сточных вод ТЭЦ.

Существующая схема очистки сточных вод от нефтепродуктов предусматривает следующие этапы:

1. Загрязненные сточные воды по системе безнапорных трубопроводов от действующего оборудования собираются в дренажный коллектор, откуда самотеком попадают в дренажный приемок установки сбора и очистки. С дренажного приемка насосами марки Х-50-32-129 Д откачиваются в первый бак-отстойник. В первом отсеке бака, отделенном вертикальной перегородкой идущей от крышки бака, капли масла укрупняются, всплывают на поверхность, и при помощи переливных желобов скопившиеся масла периодически удаляются в бак - накопитель с последующей утилизацией.

2. Из первого отсека бака частично отстоявшиеся сточные воды самотеком поступают во второй отсек, представляющий собой блок безнапорных механических фильтров, работающих в противоточном режиме, емкостей, загруженных отработанными ионообменными смолами.

3. По завершении процесса, через переливной желоб очищенные сточные воды попадают в сливной бак, откуда по мере накопления насосами марки Х-50-32-125Д перекачиваются в коллектор сточных вод, техническая характеристика насосного агрегата: подача – 12,5 м<sup>3</sup>/час, напор – 20,0 м.

Характеристика эффективности работы установки представлена в таблице 7.

### 2.2.2 Установка очистки конденсата и ливневых сточных вод с прилегающей территории

Установка очистки стоков введена в эксплуатацию по акту приемочной комиссии от 21 декабря 2004 г.

Проектное количество поступающих сточных вод на очистные сооружения составляет 14,4 м<sup>3</sup>/час, 40,0 м<sup>3</sup>/сутки, 14 600,0 м<sup>3</sup>/год.

На площадке мазутного хозяйства предприятия образуются конденсат от регистров обогрева баков, подогревателей мазута, продувочные воды, подтоварные воды, дождевые и талые воды с территории мазутохозяйства.

Сточные воды, кроме дождевых и талых вод, поступают в приемный бак конденсата №1, далее через сифон - в бак №2 и далее также через сифон - в бак №3. Дождевые и талые воды поступают в приемный бак конденсата №2. Далее насосами, установленными в здании мазутонасосной станции, сточные воды подаются в коллектор гидрозолоудаления. В баках приема конденсата №1,2,3 осуществляется первичное отстаивание общего стока. В зимнее время в баки №2 и 3 для обогрева подается теплый конденсат. Предусмотрена совместная очистка конденсата, продувочных и подтоварных вод, дождевых и талых вод на «Отстойнике-маслоотделителе установки очистки сточных вод от механических примесей и нефтесодержащих загрязнений».

Очистка общего стока после его отстаивания в баках конденсата №1, 2, 3 предусматривается в отстойнике-маслоотделителе, включающем следующие ступени очистки:

- механическую очистку на тонкослойном элементе;
- очистку на коалесциаторе;
- доочистку на фильтре.

Сброс очищенных сточных вод выполнен в обратную систему гидрозолоудаления.

Баки приема конденсата при необходимости подвергаются очистке и промывке от содержимого и для обеспечения бесперебойной подачи дождевых и талых вод с промышленных площадок предусмотрена установка насосов в сборных резервуарах поверхностного стока.

Характеристика эффективности работы установки представлена в таблице 7.

### 2.2.3 Установка очистки ливневых стоков с автостоянки и промышленной площадки

Очистные сооружения введены в эксплуатацию актом о приемки в эксплуатацию от 03.01.2008 г. Проектная производительность очистных сооружений составляет 55,0 м<sup>3</sup>/час.

Дождевые и талые сточные воды самотеком поступают в установку для отвода сточных вод «Wilo-DrainLifit WS» Q= 80,0 м<sup>3</sup>/час и далее перекачиваются в колодец-гаситель, расположенный в головной части очистных сооружений.

После очистки дождевые стоки перекачиваются установкой для отвода сточных вод «Wilo-DrainLifit WS» Q=160,0 м<sup>3</sup>/час в приемный резервуар багерной №3 для использования в оборотной системе. Очистные сооружения позволяют выполнить очистку дождевых и талых стоков с территории площадью 14000,0 м<sup>2</sup>, что позволяет производить очистку ливневых сточных вод со всей территории УК ТЭЦ. Также данное очистное сооружение используется для очистки ливневых стоков, собранных и откачиваемых из емкостей площадок сбора, расположенных на территории предприятия.

Для очистки нефтесодержащих поверхностных дождевых и талых вод предусмотрен локальный комплекс очистных сооружений финской фирмы «Oy Labko» в составе:

- колодец «Bypass Labko FRW» - колодец для регулирования потока дождевых вод направляемых на очистку и расход дождевых вод, сбрасываемых по обводному трубопроводу;
- пескоотделитель «Euro HEK»;
- маслоотделитель с коалесцентными модулями «Euro PEK»;
- колодец для отбора проб «Euro NOK».

Ливневые стоки вначале поступают в колодец регулирующий поток «Labko Bypass», а затем направляются в систему отделителей, которая включает пескоилоотделитель, бензомаслоотделитель и колодец для отбора проб. Во время сильных ливневых дождей колодец, регулирующий поток, выводит сток, минуя систему отделителей по обводной трубе.

Регулирующий колодец «Labko Bypass FRW» предназначен для распределения потока ливневых стоков поступающих на очистные сооружения. Первые наиболее загрязненные порции стоков поступают на очистку в систему сепараторов, состоящую из пескоотделителя «Euro HEK», бензомаслоотделителя «Euro PEK». Кроме того, регулирующий колодец «Labko Bypass» предохраняет систему сепараторов от вымывания взвешенных веществ и нефтепродуктов, обеспечивая тем самым стабильность очистки стоков перед сбросом, отправляя повышенное количество стоков по обводной трубе сразу же на сброс.

Пескоотделитель «Euro HEK» предназначен для отделения песка и взвешенных веществ. Очистка стока от взвешенных веществ перед бензомаслоотделителем снижает затраты связанные с его обслуживанием.

Бензомаслоотделитель «Euro PEK» снабжен коалесцентными модулями, которые благодаря развитой поверхности укрупняют частички и ускоряют процесс отделения. Коалесцирующий эффект проявляется в укрупнении частиц нефтепродуктов, закрепляющихся на гидрофобных (плохо смачиваемых водой) поверхностях, с последующим отрывом укрупняющихся частиц потоком жидкости и всплыванием с образованием слоя всплывших нефтепродуктов на поверхности. Пройдя систему очистки, ливневые сточные воды поступают в колодец для отбора проб, откуда самотеком поступают в приемный резервуар установки для отвода сточных вод «Wilo- DrainLift WS»  $Q=160,0$  м<sup>3</sup>/час откуда по напорному трубопроводу стоки поступают в приемный резервуар багерной насосной №3 в систему оборотного гидрозолоудаления.

Характеристика эффективности работы установки представлена в таблице 7.

#### 2.2.4 Очистные сооружения ливневых стоков в районе градирни

Очистные сооружения ливневых стоков в районе градирни по финской технологии «Wavin-Labko Oy» построены в соответствии с проектом 1-го пускового комплекса турбоагрегата ст. №12 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» приняты в эксплуатацию «Актом государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию» от 01 ноября 2012 г.

В состав очистных сооружений входят:

- ливнеотстойник подземный железобетонный объемом 92,0 м<sup>3</sup>.
  - канализационная насосная станция (КНС), подземная с погружными насосами производительностью 25,0 м<sup>3</sup>/час (2 шт.) с запорной арматурой.
  - очистные сооружения, в том числе: колодец-гаситель стеклопластиковый, объемом 2,5 м<sup>3</sup>, пескоотделитель стеклопластиковый, объемом 8,0 м<sup>3</sup>, нефтемаслоотделитель стеклопластиковый объемом 4,45 м<sup>3</sup>, производительностью 72,0 м<sup>3</sup>/час, бак очищенных стоков, металлический объемом 4,0 м<sup>3</sup>, насос перекачки очищенных стоков производительностью 25,0 м<sup>3</sup>/час, погружной насос производительностью 25,0 м<sup>3</sup>/час. Оборудование произведено в Финляндии.
  - безнапорная ливневая канализация, трубы диаметром 300,0 мм, длиной 315,0 м.
  - напорная ливневая канализация, трубы металлические, диаметром 100,0 мм, длиной 265,0 м.
- Проектная производительность очистных сооружений 72,0 м<sup>3</sup>/час.

Сточная вода после очистки отводится в оборотную систему.

Характеристика эффективности работы установки представлена в таблице 7.

На предприятии осуществляется управление контрольным - измерительным оборудованием, средствами измерений, предназначенными для учета количества и контроля качества сбрасываемых нормативно – чистых сбросных вод для подтверждения соответствия установленным нормам. Закупка испытательного, измерительного оборудования и средств

измерения проводится при наличии сертификатов соответствия и при условии регистрации в Государственном реестре средств измерений.

Производственная деятельность персонала, выполняющих эксплуатационные и ремонтные работы систем производственного водоснабжения и водоотведения, регламентируется положением о структурном подразделении, должностными инструкциями, методическими рекомендациями.

Работа по обслуживанию оборудования и сооружений систем производственного водоснабжения и водоотведения осуществляется ежедневно соответствующими структурными подразделениями.

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

Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню выполнена на основании Справочника по наилучшим доступным техникам (НДТ) «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», утвержденного Постановлением Правительства РК №23 от 23.01.2024г и

Заключения по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», утвержденного Постановлением Правительства РК от 11 марта 2024 года № 161. В соответствии с приложением 3 Экологического кодекса Республики Казахстан справочник по НДТ распространяется на производство электрической и тепловой энергии и учитывает наилучший мировой опыт и аналогичный и сопоставимый справочный документ Европейского союза по наилучшим доступным техникам «Справочный документ по НДТ для Крупных установок сжигания (Best Available Techniques (BAT) Reference Document for Large Combustion Plants), официально применяемый в государствах, являющихся членами Организации экономического сотрудничества и развития.

Соответствие применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню, наилучшим доступным техникам

Таблица.1

№ п/п	Наилучшая доступная техника согласно Справочнику	Применение в ТОО «Усть – Каменогорская ТЭЦ»
1	2	3
1	НДТ1: Системы экологического менеджмента	Внедрена и функционирует система экологического менеджмента в соответствии с требованием международного стандарта ISO14001
2	НДТ 5: Мониторинг сбросов в водные объекты	Обеспечен мониторинг сточных вод: - Автоматизированная система мониторинга на выпуске сточных вод выпуска № 162;

1	2	3
		- Периодический контроль сточных вод, а также выше, ниже выпуска сточных вод в р. Ульба и в месте водозабора.
3	НДТ13: В целях снижения водопотребления и объема сброса загрязненных сточных вод, обеспечить повторное использование остаточных водных потоков, включая сточные воды, из установки для других целей.	Функционирует следующие системы оборотного повторного использования: -Оборотная система технического водоснабжения; – Оборотная система гидрозолоудаления
4	НДТ14: В целях предотвращения загрязнения сточных вод и снижения сбросов в водные объекты, НДТ предназначена для разделения и отдельной очистки потоков сточных вод, в зависимости от содержания загрязняющих веществ	Водные потоки нормативно – чистых производственных и ливневых стоков разделены. Ливневые стоки проходят процесс сбора и очистки на очистных сооружениях.
5	НДТ 15. В целях снижения сбросов в водные объекты использовать соответствующую совокупность техник.	Использование НДТ для очистки сточных вод
5.1	Адсорбция на активированном угле	Используется в очистных сооружениях при очистке ливневых стоков
5.2	Фильтрация	Используется в очистных сооружениях при очистке ливневых стоков
5.3	Осаждение	Используется в очистных сооружениях при очистке ливневых стоков
5.4	Нейтрализация	Регулирование уровня рН сточных вод до рН 6,5–8,5 при нейтрализации стоков внутри производственного цикла

Таким образом, применяемые технологии производства и методы очистки сточных вод, соответствуют передовому научно-техническому уровню в Республике Казахстан и за рубежом.

#### 2.4 Инвентаризация сточных вод

На предприятии имеется один выпуск сточных вод в р. Ульба № 162, через который осуществляется сброс только нормативно – чистых сточных вод, так как другие потоки воды переведены на оборотные системы, включая ливневые стоки после очистки.

При сбросе в водные объекты нормативно (условно) - чистых сточных вод, имеющих только тепловое загрязнение, нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ не устанавливаются.

Перечень нормируемого загрязняющего вещества – нефтепродукты в составе нормативно-чистых сточных вод обусловлен наличием маслосистем в технологической схеме охлаждения оборудования согласно пункту 49 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, с изменениями и дополнениями в соответствии с приказом Министра экологии и природных ресурсов РК от 02.09.24 г. № 199

Также состав нормируемых веществ в сточных водах выпуска № 162 (нефтепродукты) обоснован и соответствует выданному заключению ГЭЭ от 09.07.2015 г. № F01-0002/15 на проект «1-й пусковой комплекс турбоагрегата ст.№12» и остается неизменным

Результаты проведенной инвентаризации выпусков сточных вод представлены в таблице 2.

**Результаты инвентаризации выпусков сточных вод**

Таблица 2

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 2024 год, мг/дм <sup>3</sup>	
				ч/сутки	сутки/год	м <sup>3</sup> /час	м <sup>3</sup> /год			макс.	средняя
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	№162	Сечение 1,6x1,4	Нормативно-чистая	24	365	8 919,6	39021,0	река Ульба	Нефтепродукты	0,05	0,047

### 2.5 Динамика загрязняющих веществ в сточных водах

Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах (нормативно-чистые сточные воды) ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», сбрасываемых по выпуску №162 в р. Ульба за последние 3 года, представлены в таблице 3.

Таблица 3

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	1 год (2022 год)		2 год (2023 год)		3 год (2024 год)			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нефтепродукты	0,041	0,041	0,034	0,04	0,045	0,048	0,042	0,05

Данные по составу сточных вод приняты согласно *приложению 5*, «Информация о результатах контроля поверхностных и сточных вод ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» за 2022–2024 г.г., составленная на основании протоколов измерений

Фактическая концентрация в сбросе сточных вод в водный объект принята по данным санитарно-промышленной лаборатория ТОО «Усть – Каменогорская ТЭЦ». Аттестат аккредитации лаборатории №KZ.T.07.0601 от 11.02.2020 г., действителен до 11. 02. 2025 г., №KZ.T.07.0601 от 24.01.2025 г., действителен до 24. 01. 2030 г приведен в *приложении 7*.

### 2.6 Динамика температуры сточных вод

Динамика температуры сточных вод (нормативно-чистые сточные воды) ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», сбрасываемых по выпуску №162 в р. Ульба за последние 3 года, представлены в таблице 4

Таблица 4

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Температура, С (средняя/максимальная)						Средняя, С за 3 года
	1 год (2022 год)		2 год (2023 год)		3 год (2024 год)		
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8
Температура, С	13,6/27	22,1/29	14,0/20,0	15,6/27	11,8/16	15,6/23	15,5

Данные по температуре сточных вод приняты согласно *приложению 6*, «Информация о результатах контроля температуры в сточной воде ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» за 2022–2024 гг., составленная на основании протоколов измерений.

Фактическая температура сточных вод в водный объект принята по данным санитарно-промышленной лаборатории ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ». Аттестат аккредитации лаборатории №KZ.Т.07.0601 от 11.02.2020 г., действителен до 11. 02. 2025 г., №KZ.Т.07.0601 от 24.01.2025 г., действителен до 24. 01. 2030 г., приведен в *приложении 7*.

Температура сточных вод, сбрасываемых в поверхностные водные объекты, не превышает 30 градусов по Цельсию, что соответствует п.45 Методики /4/. В соответствии со ст.39 экологического кодекса РК, методики /4/ температура сточных вод не подлежит нормированию.

#### *2.7 Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта*

Количество оборотной (сточной) воды в системе гидрозолоудаления 10 920,8 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Количество оборотной (сточной) воды в системе водоснабжения предприятия 131002,7 тыс. м<sup>3</sup>/год. Всего 141923,5,0 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Производственная сточная вода по выпуску № 162 в р. Ульба 39021 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Другим операторам сточная вода не передается.

#### *2.8 Сведения о конструкции водовыпускного устройства для транспортировки сточных вод*

Пройдя систему охлаждения основного и вспомогательного оборудования ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», нормативно-чистая сточная вода транспортируется по закрытому сбросному коллектору сечением 1600,0x1400,0 мм и протяженностью 1200,0 м в р. Ульба. Выпуск осуществляется у берега.

#### *2.9 Обоснование полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов*

Для обоснования нормативов сбросов на 2026–2028 г.г. предлагается принять фактический объем, полученный по результатам инвентаризации за 2024г, т. е. 39021,0 тыс. м<sup>3</sup>/год, максимально-часовой расход сточных вод на перспективу составляет 8919,6 м<sup>3</sup>/час.

Водопотребление по предприятию составит 196617,5 тыс. м<sup>3</sup>/год, в том числе:

- на производственные нужды: 196472,4 тыс. м<sup>3</sup>/год, в том числе:

- свежая вода: 54412,5 тыс. м<sup>3</sup>/год, в том числе:

- питьевого качества: 11 293,0 тыс. м<sup>3</sup>/год, в том числе:

- артезианская вода АО «УМЗ»: 4559,2 тыс. м<sup>3</sup>/год,

- от ГКП на ПХВ «Оскемен Водоканал»: 6733,8 тыс. м<sup>3</sup>/год.

- вода из р. Ульба: 43119,5 тыс. м<sup>3</sup>/год.
  - оборотная вода: 141923,5 тыс. м<sup>3</sup>/год, включая:
    - оборотная вода системы гидрозолоудаления: 10 920,8 тыс. м<sup>3</sup>/год.
    - оборотная вода системы водоснабжения: 131002,7 тыс. м<sup>3</sup>/год.
  - расход воды на хозяйственно-бытовые нужды: 145,1 тыс. м<sup>3</sup>/год.
  - безвозвратное водопотребление: 15493,5 тыс. м<sup>3</sup>/год, в том числе:
    - на подпитку тепловых сетей: 7710,2 тыс. м<sup>3</sup>/год.
    - на технологические нужды: 2575,4 тыс. м<sup>3</sup>/год.
    - на хозяйственно-питьевые нужды: 145,1 тыс. м<sup>3</sup>/год.
    - передача потребителям в паре и восполнение потерь пара и конденсата: 869,1 тыс. м<sup>3</sup>/год.
    - потери в системе гидрозолоудаления: 833,5 тыс. м<sup>3</sup>/год.
    - потери в оборотной системе водоснабжения: 2760,1 тыс. м<sup>3</sup>/год.
    - передача воды сторонним организациям – 600,1 тыс. м<sup>3</sup>/год.
  - Повторно используемое водопотребление (возврат конденсата) -136,4 тыс. м<sup>3</sup>/год
- Водоотведение по предприятию составит 39200,5 тыс. м<sup>3</sup>/год, в том числе:
- производственная сточная вода по выпуску № 162 в р. Ульба: 39021,0 тыс. м<sup>3</sup>/год.
  - хозяйственно-бытовая сточная вода в городскую сеть ГКП на ПХВ «Оскемен Водоканал»: 43,1 тыс. м<sup>3</sup>/год;
  - повторно используемая вода (возврат конденсата) для приготовления пара- 136,4 тыс. м<sup>3</sup>/год

Баланс водопотребления и водоотведения предприятия с расходом воды в тыс. м<sup>3</sup>/сутки / тыс. м<sup>3</sup>/год приведен в таблице 5.

В результате выполнения водоохраных мероприятий в предыдущие годы, исключен сброс загрязненных стоков, а также неочищенных дождевых и талых вод в водный объект. Все дождевые и талые воды с оборудованных твердым покрытием площадок поступают на очистные сооружения для очистки. После очистки очищенная вода поступает в оборотную системы

Таким образом, для расчета принимается расход воды, сбрасываемый в водный объект: годовой – 39021 тыс. м<sup>3</sup>/год; максимальный часовой – 8 919,6 м<sup>3</sup>/час; максимальный секундный -2,478 м<sup>3</sup>/сек.

Баланс водопотребления и водоотведения ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» на 2026–2028 г. г.

Таблица 5

Производство	Водопотребление, тыс. м <sup>3</sup> /сутки / тыс. м <sup>3</sup> /год						Водоотведение, тыс. м <sup>3</sup> /сутки / тыс. м <sup>3</sup> /год				Примечание	
	Всего	На производственные нужды:			На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственная сточная вода в водный объект	Хозяйственно-бытовая сточная вода		
		Свежая вода:		Оборотная вода								
		Всего	В т. ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	<u>538678,1</u> 196617,5	<u>149075,3</u> 54412,5	<u>30393,7</u> 11293,0	<u>388831,5</u> 141923,5	<u>373,7</u> 136,4	<u>397,5</u> 145,1	<u>42447,9</u> 15493,5	<u>107398,6</u> 39200,5	<u>397,5</u> 145,1	<u>106906,8</u> 39021,0	<u>118,1</u> 43,1	-

Примечание: Режим водоотведения производственной сточной воды в водный объект 24 часа в сутки, 365 дней в году.

### 2.10 Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ

Данные по составу воды в створе 500,0 м выше выпуска сточных вод ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» приведены в таблице 6.

#### Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ

Таблица 6

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	1 год (2022 год)		2 год (2023 год)		3 год (2024 год)			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нефтепродукты	0,035	0,040	0,037	0,047	0,047	0,049	0,043	0,05

#### Фоновые концентрации

Фоновые концентрации водного объекта р. Ульба по створу выше выпуска (пос. Каменный карьер) предоставлены филиалом по ВКО РГП «Казгидромет».

Фоновая концентрация нефтепродуктов в водном объекте р. Ульба по створу выше выпуска (пос. Каменный карьер) составляет  $C_{\text{ф}} = 0,02$  мг/л, *приложение 8*.

#### Гидрологические характеристики

Гидрологические характеристики р. Ульба в районе сброса предоставлены филиалом по ВКО РГП «Казгидромет». Гидрологические характеристики водного объекта р. Ульба приведены ниже.

Средний секундный расход за 2022–2024 г.г. – 81,2 м<sup>3</sup>/сек, *приложение 8*.

Таблица 7.

Характеристика эффективности работы очистных сооружений

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Проектная мощность			Фактическая нагрузка			Эффективность работы					
								Проектные показатели			Фактические показатели		
		м <sup>3</sup> час	м <sup>3</sup> сутки	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> час	м <sup>3</sup> сутки	тыс. м <sup>3</sup> /год	Концентрация, мг/л		Степень очистки, %	Концентрация, мг/л		Степень очистки, %
								до очистки	после очистки		до очистки	после очистки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. Установка обезмасливания стоков насосной ГВС	Расход сточных вод:	0,08	1,8	0,657	0,08	1,8	0,65	Перекачиваются после очистки в сбросной коллектор					
	Взвешенные вещества							-	-	-	16,634	5,522	66,8
	Нефтепродукты							0,71	0,305	57,0	0,110	0,047	57,3
2. Установка очистки сточной воды масло-мазутного хозяйства	Расход сточных вод:	15,0	40,0	14,6	15,0	40,0	14,6	Перекачиваются в оборотную систему ГЗУ					
	Взвешенные вещества							151,0	2-10	-	69,4	5,3	92,4
	Нефтепродукты							46,0	0,05-0,3	-	0,445	0,05	88,8
3. Установка очистки ливневых стоков автостоянки и пром. площадки (ЦПП)	Расход сточных вод:	55,0	1320,0	2,438	55,0	1320,0	16,2066 *	Перекачиваются в систему ГЗУ					
	Взвешенные вещества							500,0	35,0	93,0	64,82	4,47	93,1
	Нефтепродукты							30,0	0,108	99,6	8,77	0,037	99,6

4.Очистные сооружения очистки ливневых стоков в районе градирни по финской технологии «Wavin-Labko Oy»	Расход сточных вод:	25,0	-	-	25,0	600,0	31,808	Перекачиваются в систему ТВ					
	Взвешенные вещества							-	Не более 10,0	-	78,407	4,828	93,8
	Нефтепродукты							-	Не более 0,5	-	0,96	0,042	95,6

Примечание:

\* в том числе объем дождевых и талых вод (13 768,6 м<sup>3</sup>/год), поступающий на очистные сооружения с площадок сбора ливневых стоков, организованных в результате реализации рабочего проекта «Реконструкция ливневой канализации станции ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ" по ул. Промышленная, 2», заключение комплексной вневедомственной экспертизы № ЭКСПРО-0018/16 от 23.09.2016 г.

### 3. Расчёт нормативов допустимого сброса (НДС) загрязняющих веществ, поступающих в водный объект

#### 3.1 Алгоритм расчёта НДС загрязняющих веществ в водный объект

Расчет нормативов НДС выполнен согласно Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, (далее по тексту – Методика).

Расчет допустимой концентрации загрязняющих веществ при сбросе сточных вод в поверхностные водные объекты производится по формуле, пункт 75 Методики:

$$C_{дс} = n \cdot (C_{ЭНК} - C_{ф}) + C_{ф}$$

где:

$C_{ЭНК}$  - экологические нормативы качества загрязняющего вещества в воде водного объекта, г/м<sup>3</sup>;

$C_{ф}$  - фоновая концентрация загрязняющего вещества в водотоке, г/м<sup>3</sup>;

$n$  - кратность разбавления сточных вод в водотоке, определяемая по формуле:

$$n = (q + \gamma Q) / q$$

где:

$q$  - расход сточных вод, м<sup>3</sup>/с;

$Q$  - расчетный расход воды в водотоке, м<sup>3</sup>/с;

$\gamma$  - коэффициент смешения, показывающий какая часть речного расхода смешивается со сточными водами в максимально загрязненной струе расчетного створа. Для крупных водотоков  $\gamma=0,6$ , для средних  $\gamma=0,8$ , для малых  $\gamma=1,0$ .

#### 3.2. Расчёт нормативов допустимого сброса для выпуска №162

Кратность разбавления сточных вод в водотоке, определяемая по формуле:

$$n = (q + \gamma Q) / q = (2,478 + 0,8 \cdot 81,2) / 2,478 = 27,21$$

Для нефти и нефтепродуктов в эмульгированном состоянии:

$$C_{дс} = 27,21 \cdot (0,05 - 0,02) + 0,02 = 0,8363 \text{ мг/дм}^3,$$

#### 3.3 Определение величины ДС

Согласно пункту 54 Методики, величина норматива допустимых сбросов 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 ( $C_{дс}$ ), обеспечивающее нормативное качество воды в

контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) в виде грамм в час (г/ч) согласно формуле:

$$ДС = q \cdot C_{ДС}, \text{ г/ч}$$

где:

$q$  – максимальный часовой расход сточных вод, метр кубический в час, 8919,6 м<sup>3</sup>/ч;

$C_{ДС}$  – допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества, 0,8363 мг/дм<sup>3</sup>.

Для ингредиента нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии, допустимый сброс составит:

$$ДС = 8\,919,6 \cdot 0,8363 = 7459,5 \text{ г/ч}$$

Наряду с максимальными допустимыми сбросами (г/ч) устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год (т/год).

$$ДС = 39021,0 \cdot 0,8363 / 1000,0 = 32,633 \text{ тонн/год}$$

### 3.4 Расчёт нормативов сброса

Нормативы НДС рассчитаны с учётом требований Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63:

- если фактический сброс предприятия меньше расчётного НДС, то в качестве НДС принимается фактический сброс;
- нормативы сбросов должны быть установлены таким образом, чтобы концентрации загрязняющих веществ в контрольном створе соответствовали экологическим нормативам качества загрязняющего вещества в воде водного объекта;
- если фоновая загрязненность водного объекта по каким-либо показателям не позволяет обеспечить нормативное качество воды в контрольном створе, то НДС по этим показателям устанавливается, исходя из отнесения нормативных требований к составу и свойствам воды водных объектов к самим сточным водам.

На существующее положение 2024–2025 гг., согласно действующему экологическому разрешению на 2024-2025г № KZ 95VCZ03371565 от 08.11.2023г, выданному Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК, а также ранее выданному заключению ГЭЭ от 09.07.2015 г. № F01-0002/15, норматив допустимого сброса утвержден на уровне экологического норматива качества  $C_{Энк} = 0,05 \text{ мг/ дм}^3$ .

По данным инвентаризации и информации по результатам контроля содержания нефтепродуктов в сточной и поверхностной воде за 2022-2024гг (приложение 5), фактическая концентрация составляет 0,05 мг/ дм<sup>3</sup>

Данные мониторинга за 2022–2024 гг. показывают соответствие фактических концентраций нефтепродуктов в сбрасываемых сточных водах ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» величине принятой для нормирования, в связи с чем, предлагается для обоснования величины норматива допустимого сброса на 2026-2028 гг. принять величину экологического норматива качества  $C_{ЭНК} = 0,05 \text{ мг/дм}^3$ .

Следовательно:

Для ингредиента нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии, максимально-часовой сброс составит:

$$ДС = 8919,6 \cdot 0,05 = 445,98 \text{ г/ч}$$

Наряду с максимальными допустимыми сбросами (г/ч) устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год (т/год). Годовое значение допустимого сброса для ингредиента нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии составит:

$$ДС = 39021,0 \cdot 0,05 / 1000 = 1,95 \text{ тонн/год}$$

Расчет нормативов предельно - допустимых сбросов сточных вод приведен в таблице 7.

#### Расчет нормативов предельно -допустимых сбросов сточных вод

Таблица 7

Показатель загрязнения	ЭНК	Фактическая концентрация мг/дм <sup>3</sup>	Фоновая концентрация мг/дм <sup>3</sup>	Расчетная концентрация мг/дм <sup>3</sup>	Норма ПДС мг/дм <sup>3</sup>	Утвержденный ПДС	
						г/час	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии	0,05	0,05	0,02	0,8363	0,05	445,98	1,95

#### 3.5 План технических мероприятий

Так как, Сдс предлагается установить на уровне концентрации ЭНК - 0,05 мг/л, план технических мероприятий по предприятию не разрабатывается. Поэтапного достижения нормативов допустимых сбросов не требуется.

#### 3.6 Предложения по нормативам допустимых сбросов загрязняющих веществ в водный объект

На основании результатов расчета допустимого сброса загрязняющих веществ, предлагается утвердить нормативы ДС для ингредиента – нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии на уровне концентрации  $C_{ЭНК}$ .

Нормативы сбросов загрязняющих веществ на 2026–2028 г. г. приведены в таблице 8.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ для ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Таблица 8

Номер вы- пуска	Наименование показателя	Существующее положение 2024–2025 г. г., экологическое разрешение № KZ 95VCZ03371565 от 08.11.2023г				
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс	
		м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год
1	2	3	4	5	6	7
Выпуск №162	Нефть и нефтепродукты в эмульгированном со- стоянии	8 919,6	38943,0	0,05	445,98	1,95
	<b>Всего:</b>	<b>8 919,6</b>	<b>38943,0</b>	<b>0,05</b>	<b>445,98</b>	<b>1,95</b>

Продолжение таблицы 8

Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения ДС
на 2026 -2028 гг.					
Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм <sup>3</sup>	Сброс		
м <sup>3</sup> /ч	тыс. м <sup>3</sup> /год		г/ч	т/год	
8	9	10	11	12	13
8 919,6	39021,0	0,05	445,98	1,95	2026
<b>8 919,6</b>	<b>39021,0</b>	<b>0,05</b>	<b>445,98</b>	<b>1,95</b>	<b>2026</b>

#### 4. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод

Экологическая политика предприятия направлена на обеспечение превентивной экологической безопасности – основанной на мерах, предотвращающих возможное воздействие на водную среду. Так, для обеспечения превентивной безопасности выполнены:

- монтаж установки бонового сооружения с вертикально расположенными плавающими элементами ВЛ-45 с целью предотвращения сброса нефтепродуктов в водоем (до сброса СВ в водоем);
- монтаж вторичной защиты резервуаров хранения нефтепродуктов с целью исключения возможности проливов загрязняющих веществ;
- наличие комплектов и сорбентов для предотвращения и ликвидации возможных проливов загрязняющих веществ;
- произведен ремонт трубопроводов.
- выполнено благоустройство площадки береговой насосной станции с организацией сбора ливневых стоков;

Для предупреждения аварийных сбросов сточных вод предприятию необходимо:

1. Проводить плановые ремонты золопроводов и других сооружений для гидрозолоудаления.
2. Поддерживать в технически исправном состоянии самотечный коллектор для транспортировки сточной воды от площадки предприятия до выпуска в водный объект.

Аварийные сбросы за последние 3 года отсутствовали.

#### 5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов на объекте осуществляется в точке контроля на коллекторе сточной воды, расположенной до врезки в коллектор трубопроводов сточных вод УКМК ТОО «Казцинк» и ДГП «ВНИИцветмет», а также в контрольных створах, ниже и выше выпуска в естественный водный объект- р. Ульба.

Контроль соблюдения нормативов ДС за сбросом в водный объект осуществляется силами аккредитованной санитарно - промышленной лабораторией предприятия.

План химического контроля за соблюдением нормативов ДС, с указанием контролируемых параметров, створов контроля и периодичности отбора проб воды приведен в таблице 9.

Контрольные точки и створы показаны в *приложении 2*.

#### Приборы учета забираемой и сбрасываемой воды. Автоматизированный контроль

Учет забора воды из поверхностного источника – р. Ульба осуществляется с помощью 2-х ультразвуковых расходомеров - счетчиков UFM-001, установленных на циркуляционных

водоводах № 3 и № 4 на водозаборе ТОО «УКТЭЦ». Передача показаний прибора осуществляется по выделенному каналу связи на тепловычислитель СПТ -961, установленный на коллекторной УКТЭЦ.

Учет объема сброса сточных вод ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», а также измерение температуры, рН, мутности, электропроводности осуществляется с помощью Автоматизированной системы мониторинга сбросов «Поток» (АСМ), установленного на коллекторе сточных вод непосредственно от производства УКТЭЦ. Передача показаний датчиков осуществляется по выделенному каналу связи на сервер АСМЭ. Передача показаний подключена к сервису АО «Национальные информационные технологии» в онлайн режиме

Учет объема сброса объединенных стоков от УКТЭЦ, УК МК «Казцинк», ТОО «ВНИИцветмет» осуществляется ультразвуковым датчиком типа FMU40, установленном на объединенном коллекторе. Передача показаний прибора осуществляется по выделенному каналу связи на тепловычислитель СПТ -961.

Показания приборов по локальной компьютерной сети передается на Главный Щит управления и в другие функциональные подразделения для ведения учета водопотребления, водоотведения и контроля параметров. Также, в месте установки АСМ, аккредитованной санитарно – промышленной лабораторией осуществляется отбор проб сточных вод с целью производственного экологического контроля соблюдения норм допустимого сброса.

## План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов для ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Таблица 9

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм <sup>3</sup>	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
Коллектор сточных вод выпуска №162, согласно схеме, Приложение.2	49° 58' 47" СШ 82° 36' 41" ВД	Нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии.	1 раз в декаду	0,05	1,95	Санитарно-промышленная лаборатория ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	СТ РК 2328–2019
Контрольный створ №1.	Вода р. Ульба выше выпуска №162–500,0 м 49° 58' 47" СШ 82° 38' 01" ВД	Нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии.	1 раз в декаду	-	-	Санитарно-промышленная лаборатория ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	СТ РК 2328–2019
Контрольный створ №2.	Вода р. Ульба ниже выпуска №162–500,0 м 49° 57' 21" СШ 82° 37' 05" ВД	Нефть и нефтепродукты в эмульгированном состоянии.	1 раз в декаду	-	-	Санитарно-промышленная лаборатория ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	СТ РК 2328–2019

## 6. Литература

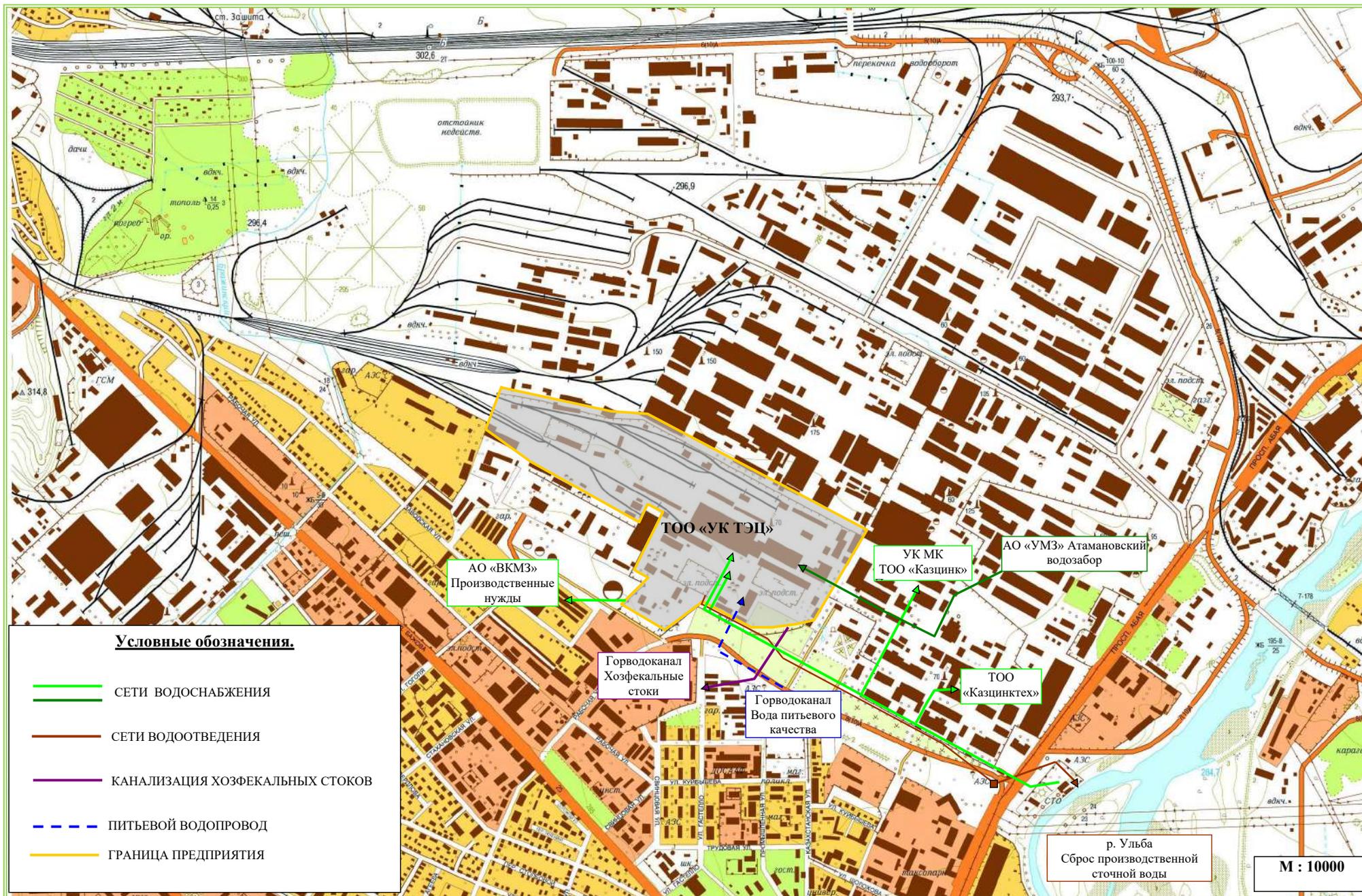
1. Экологический Кодекс Республики Казахстан Астана, 2021 г.
2. Водный кодекс Республики Казахстан, 9 июля 2003 г. Астана, 2003 г.
3. Правила охраны поверхностных вод Республики Казахстан (РНД1.01.03-94). Алматы, 1994 г.
4. «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317. Астана, 2021 г.
5. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостникам, местам забора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 апреля 2015 года № 10774. Астана 2015 г.
6. Перечень предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно-безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для рыбохозяйственных водоемов. Алматы, 1990 г.
7. ГОСТ 17.1.01.-77, «Охрана природы. Гидросфера, использование и охрана вод. Основные термины и определения».

## 9. Приложения

Список приложений к проекту нормативов  
допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ в водный объект от  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

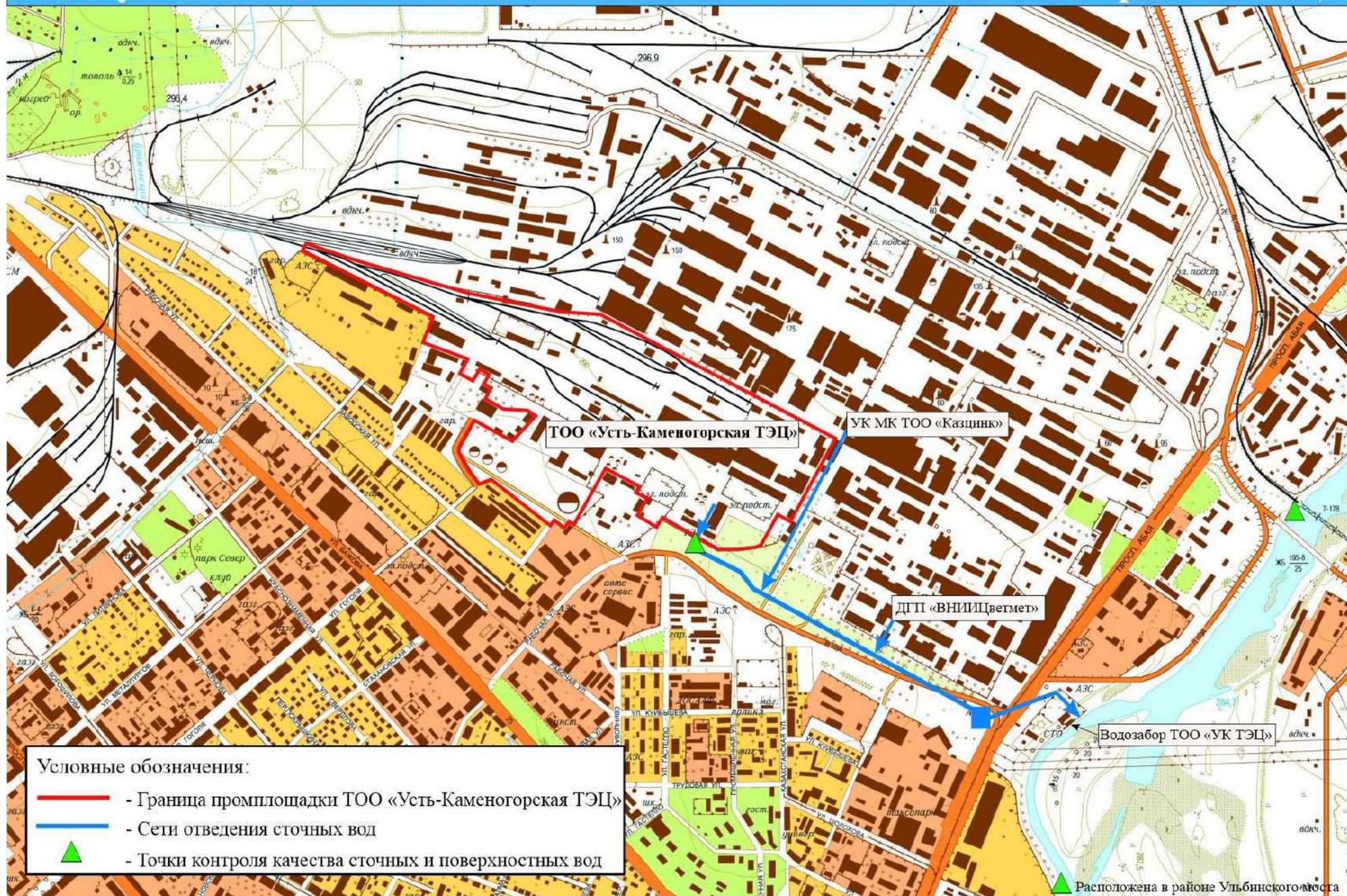
Приложение 1	Ситуационная карта-схема водоснабжения ТОО «УК ТЭЦ»
Приложение 2	Ситуационная карта-схема водоотведения ТОО «УК ТЭЦ» и схема точек контроля
Приложение 3	Копия договора с АО «УМЗ»
Приложение 4	Копия договора с ГКП на ПХВ «Оскемен-Водоканал»
Приложение 5	Информация о результатах контроля поверхностных и сточных вод за 2022-2024гг
Приложение 6	Информация о результатах контроля температуры в сточной воде за 2022–2024 г.г.
Приложение 7	Аттестат аккредитации СПЛ
Приложение 8	Гидрологические и фоновые показатели водного объекта
Приложение 9	Отчет по форме 2ТП водхоз
Приложение 10	Лицензия разработчика

Приложение 1



Ситуационная карта-схема водоснабжения ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

# Ситуационная схема водоотведения ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»



Өскемен қ. «27» 12 202

г. Усть-Каменогорск «27» 12 202

Бұдан әрі Орындаушы деп аталатын «Үлбі металлургиялық зауыты» Акционерлік қоғамының атынан 19.12.2023 №553 сенімхаттың негізінде әрекет ететін техникалық дайындық жөніндегі директоры Виктор Александрович Шотт, бір тараптан және бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын «Өскемен ЖЭО» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің атынан Жарғының негізінде әрекет ететін Бас директоры Нугуманов Д.Т., екінші тараптан, бұдан әрі бірге «Тараптар», ал жеке «Тарап» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты жасасты (бұдан әрі – Шарт):

Акционерное общество «Ульбинский металлургический завод», именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице директора по технической подготовке Шотта Виктора Александровича, действующего на основании доверенности от 19.12.2023 №553, с одной стороны, и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Генерального директора Нугуманова Д.Т., действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

**1. АНЫҚТАМАЛАР**

1.1. Осы Шартта төменде көрсетілген ұғымдар мынадай түсіндірмені білдіретін болады:

- 1) Орындаушы – «Үлбі металлургиялық зауыты» Акционерлік қоғамы (бұдан әрі – «УМЗ» АҚ);
- 2) Тапсырыс беруші - «Өскемен ЖЭО» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;
- 3) Қосалқы тұтынушы - инженерлік желілері және/немесе қолдырғылары Тапсырыс берушінің инженерлік желілеріне қосылған тұтынушы;
- 4) Арнайы су пайдалануға рұқсат - уәкілетті орган берген уақыт аралығы ішінде белгілі бір есептік көлемде құрылыстарды немесе техникалық құрылыстарды қолдана отырып, жер асты суларын алуға және (немесе) пайдалануға рұқсат беретін құжат;
- 5) Шарт – Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес Тапсырыс беруші мен орындаушы арасында жасалған азаматтық-құқықтық шарт. Шарттағы барлық толықтырулар мен өзгерістер, оған қол қойылғаннан кейін, қосымша келісім жасасу арқылы жасалуы мүмкін;
- 6) Шарттың жалпы сомасы - қызмет көрсетудің жоспарланған көлемінің және көрсетілетін қызметтерге тарифті есебі ретінде айқындалатын Шарттың сомасын білдіреді;
- 7) Күндер - күнгізбелік күндер;
- 8) Айлар - күнгізбелік айлар;
- 9) Қызметтер - Тапсырыс берушінің қажеттіліктерін қанағаттандыруға бағытталған, заттай нәтижесі жоқ қызмет;
- 10) Қызмет көлемі - Тапсырыс берушіге есептік кезеңде көрсетілген мың м<sup>3</sup>-мен өлшенетін (мың текше метр) қызметтердің көлемі (саны), ол осы Шарттың талаптарына сәйкес айқындалады;

- 11) Есептік кезең - Тапсырыс беруші көрсетілген қызмет үшін есен айырысатын айдың бірінші күні сағат 00:00-деп айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін бір күнгізбелік айға тең уақыт кезеңі;
- 12) Тендерімдік тиесілілік бөлімінің шегі - желінің теперімдік тиесілігі бойынша (меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша) немесе Шартпен айқындалатын Орындаушы мен Тапсырыс беруші арасындағы желіні бөлу шегі. Бөлу актісімен белгіленеді;

- 13) Пайдалану жауапкершілігін бөлу шегі – Тараптардың келісімімен белгіленетін инженерлік жүйелер элементтерін пайдаланғаны үшін міндеттер (жауапкершілік) белгісі бойынша инженерлік жүйелер элементтерін бөлу шегі. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігінің шегі тендерімдік тиесілілік шегі бойынша белгіленеді. Бөлу актісімен белгіленеді;
- 14) Есепке алу аспабы - Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген, коммерциялық есенке алуға арналған техникалық құрылғы;
- 15) Есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, нормативтік және техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау мақсатында есепке алу аспабының меншік иесі орындайтын операциялар жиынтығы;
- 16) Шарттың тоқтатылуы - Қазақстан Республикасының заңнамасында және/немесе Шартта көзделген негіздер бойынша Шарттың бұзылуына байланысты, Шарттың қолданылу мерзімінің аяқталуын қоса алғанда, Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелерінің тоқтатылуы.

**1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

1.1. В данном Договоре нижеперечисленные понятия имеют следующее толкование:

- 1) Исполнитель – Акционерное общество «Ульбинский металлургический завод» (далее АО «УМЗ»);
- 2) Заказчик – Товарищество с ограниченной ответственностью «Усть-Каменогорская ТЭЦ»;
- 3) Субпотребитель – потребитель, инженерные сети и/или установки которого присоединены к инженерным сетям Заказчика;
- 4) Разрешение на специальное водопользование – документ, разрешающий забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств в определенном расчетном объеме в течение промежутка времени, выданный уполномоченным органом;
- 5) Договор – гражданско-правовой договор, заключенный между Заказчиком и Исполнителем в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан. Все дополнения и изменения в Договоре, после его подписания, могут быть сделаны путем заключения дополнительного соглашения;
- 6) Общая сумма Договора – означает сумму Договора, определяемую как произведение планируемого объема оказания услуг и тарифа на оказываемые услуги;
- 7) Дни – календарные дни,
- 8) Месяцы – календарные месяцы;
- 9) Услуги – деятельность, направленная на удовлетворение потребностей Заказчика, не имеющая вещественного результата;
- 10) Объем услуги – объем (количество) оказанных Заказчику в расчетном периоде услуг, который определяется в соответствии с условиями данного Договора, измеряемый в тысячах метров кубических (тыс. м<sup>3</sup>);
- 11) Расчетный период – период времени, равный одному (1) календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Заказчиком за оказанную услугу;
- 12) Граница раздела балансовой принадлежности – линия раздела сети между Исполнителем и Заказчиком, определяемая по балансовой принадлежности сети (по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления) или Договором. Устанавливается Актом разграничения;
- 13) Граница раздела эксплуатационной ответственности – линия раздела элементов инженерных систем по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов инженерных систем, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения, граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности. Устанавливается Актом разграничения;
- 14) Прибор учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета, разрешенное к применению в установленном законодательством Республики Казахстан порядке;
- 15) Проверка приборов учета – совокупность операций, выполняемых собственником прибора учёта, с целью обледования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия нормативным и техническим требованиям;
- 16) Прекращение Договора – прекращение обязательств Сторон по Договору в связи с расторжением Договора по основаниям, предусмотренным законодательством Республики

## 2. ШАРТТЫҢ МӘНІ

2.1. Орындаушы Тапсырыс берушіге оперкәсіптік су беру қызметтерін (бұдан әрі – қызметтер) көрсетуге, ал Тапсырыс беруші осы Шарттың талаптарында Орындаушы көрсеткен қызметтерді қабылдауға және төлеуге міндеттенеді.

## 3. ТАПСЫРЫС БЕРУШІГЕ ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУДІҢ ЖОСПАРЛАНҒАН КӨЛЕМІ МЕН ШАРТТАРЫ

3.1. Қызмет көрсетудің жоспарланған көлемі осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген.

3.2. Қызмет көрсету режимі - тәулік бойы, егер тараптардың келісімінде өзгесі қозделмесе.

3.3. Қызмет көрсету көлемі мен қызмет көрсетудің максималды шығыны Тараптардың келісімі бойынша ғана ұлғаю жағына өзгертілуі мүмкін, егер Орындаушында көрсетілген уақыт кезеңінде техникалық мүмкіндік болса.

3.4. Берілетін судың сапасы оның табиғи құрамы мен қасиеттеріне сәйкес келеді және оның сипаттамалары мен қасиеттерін өзгерту мақсатында Орындаушыда тарапшан қосымша оңдеуден өтпейді.

3.5. Қызмет көрсетуді тоқтата тұру және / немесе тоқтату мынадай жағдайларда жүргізіледі:

1) апаттық жағдай немесе азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне төнетін қатер;

2) Орындаушының желісіне Тапсырыс берушінің және/немесе қосалқы тұтынушылардың жаңа қуаттарын өз бетімен қосу немесе Тапсырыс берушінің инженерлік жүйелерін есепке алу аспаптарын орнату орнына дейін қосу;

3) Шартта белгіленген мерзімдерде қызметтер үшін ақы төленбеген жағдайда;

4) Орындаушы өкілдерін есепке алу аспаптарына жібермеу;

5) Орындаушының желілерінде жоспарлы жөндеу жүргізу;

6) жаңа тұтынушыларды қосу;

7) нормативтік құқықтық актілерде қозделген басқа жағдайларда;

3.6. Орындаушы Шарттың 3.5. тармағында келісілген бұзушылықтар жағдайында қызмет көрсетуді толық немесе ішінара тоқтатуға құқылы:

1)-2) тармақтармен – Тапсырыс берушіге кейіннен хабарлай отырып, дереу;

3)-7) тармақтармен – Тапсырыс берушіге кемінде бес (5) күнтізбелік күн бұрын хабарлай отырып.

Келесі тармақтарда келісілген жағдайларда:

Шарттың Шарттың 3.4 тармағы 1) және 2) тармақтармен, Тапсырыс берушіні туындаған бұзушылықтарды жойғаннан және/немесе тоқтатқаннан кейін қосу;

Шарттың 3.4 тармағы 3) тармақтармен, Тапсырыс беруші берешекті (негізгі борыш пен тұрақсыздық айыбының сомасы) толық өтегеннен кейін ғана қосады.

## 4. ҚЫЗМЕТТЕРДІҢ ҚҰНЫ ЖӘНЕ ЕСЕП АЙЫРЫСУ ТҮРТІБІ

4.1. Көрсетілетін қызметтерге тариф ҚҚС есебісіз 1 000 (бір мың) м<sup>3</sup> үшін 53 403 теңге (елу үш мың төрт жүз үш) теңгеге 0 (ноль) тиынға тең.

Тариф қызмет көрсетуге байланысты барлық шығыстарды, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнамасында қозделген барлық салықтар мен алымдарды қамтиды.

Тарифке Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес ҚҚС салыналы.

Көрсетілетін қызметтерге ілеспе тауарлар мен көрсетілетін қызметтерге бағалар (тарифтер) өзгерген жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген салықтар, алымдар мен төлемдер өзгерген жағдайларда көрсетілетін қызметтерге бағаны өзгертуге жол беріледі.

Қазақстан и/или Договором, или окончанием срока действия Договора.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по подаче промышленной воды (далее – услуги), а Заказчик принять и оплатить услуги, оказанные Исполнителем на условиях настоящего Договора.

## 3. ПЛАНИРУЕМЫЕ ОБЪЕМЫ И УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ЗАКАЗЧИКУ

3.1. Планируемые объемы оказания услуг указаны в Приложении №1 к настоящему Договору.

3.2. Режим оказания услуг – круглосуточный, если иное не оговорено соглашением сторон.

3.3. Объемы оказания услуги и максимальный расход оказания услуги могут быть изменены в сторону увеличения только по согласованию Сторон, при наличии у Исполнителя на указанный период времени технической возможности

3.4. Качество подаваемой воды соответствует ее природному содержанию и свойствам, и не претерпевает со стороны Исполнителя дополнительной обработки с целью изменения ее характеристик и свойств.

3.5. Приостановление и/или прекращение оказания услуги производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного подключения к сети Исполнителя новых мощностей Заказчика и/или субпотребителей или присоединения инженерных систем Заказчика до места установки приборов учета;

3) отсутствия оплаты за услуги, в установленные Договором сроки;

4) недопущения представителей Исполнителя к приборам учета;

5) проведения плановых ремонтов на сетях Исполнителя;

6) подключения новых потребителей;

7) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами;

3.6. Исполнитель вправе прекратить оказание услуг полностью или частично в случаях нарушений, оговоренных в пункте 3.5. Договора:

подпунктами 1)-2) – незамедлительно, с последующим уведомлением Заказчика;

подпунктами 3)-7) – известив Заказчика не менее чем за пять (5) календарных дней.

В случаях, оговоренных:

подпунктами 1) и 2) пункта 3.4. Договора, подключение Заказчика производится после устранения и/или ликвидации возникших нарушений;

подпунктом 3) пункта 3.4. Договора, подключение производится после полного погашения Заказчиком задолженности (сумма основного долга и неустойки) Исполнителю.

## 4. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Тариф на оказываемые услуги равен 53 403 (пятьдесят три тысячи четыреста три) теңге 0 (ноль) тиын за 1 000 (одну тысячу) м<sup>3</sup> без учёта НДС.

Тариф включает все расходы, связанные с оказанием услуг, а также все налоги и сборы, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

Тариф облагается НДС в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

Допускается изменение цены на оказываемые услуги в случае изменения цен (тарифов) на сопутствующие услугам товары и услуги, а также в случаях изменения налогов, сборов и платежей, установленных законодательством Республики Казахстан.

Данное изменение оформляется в виде дополнительного соглашения к настоящему Договору, в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

Бұл өзгеріс Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасында белгіленген тәртіппен осы Шартқа қосымша келісім түрінде ресімделеді.

4.2. Тапсырыс беруші орындаған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісі (Р-1 нысаны) негізінде көрсетілген қызметтердің нақты көлемі үшін ай сайын есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың жиырма (20) күнінен кешіктірмей ақы төлейді.

Электрондық шот-фактура Қазақстан Республикасы салық заңнамасының талаптарына сәйкес жазып беріледі.

Орындаушы электрондық шот-фактураны және орындаған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісін уақытында ұсыспаған немесе дұрыс ресімдемеген жағдайда Тапсырыс беруші Орындаушы анықталған бұзушылықтарды жойғанға дейін төлемді кешіктіруге құқылы.

4.3. Шартта белгіленген төлем мерзімін бұзғаны үшін Орындаушы Тапсырыс беруші төлемеген сомалар бойынша тұрақсыздық айыбын есептеуге құқылы.

4.4. Тапсырыс берушіде Орындаушы алдында алдыңғы есептік кезеңдер үшін береспек болған жағдайда төлем ең алдымен осы берешекті өтеуге жіберіледі.

4.5. Тапсырыс беруші есеп айырысу кезеңінде көрсетілген қызметтер үшін нақты сомалар асатын соманы төлеген жағдайда айырма автоматты түрде келесі есеп айырысу кезеңінің аванстық төлеміне есептеледі (Тапсырыс берушіден жазбаша хабарлама бойынша Тапсырыс берушінің Орындаушы алдындағы өзге міндеттемелер бойынша берешегін өтеу есебіне айырма есепке жатқызуға болады).

## 5. ҚЫЗМЕТТЕРДІ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

5.1. Есептік кезеңде көрсетілген қызметтер саны:

5.1.1. нормативтік құжаттаманың талаптарына сәйкес коммерциялық ретінде белгіленген және пайдалануға берілген және де белгіленген тәртіппен тексеруден өткен есепке алу аспабының көрсеткіштері бойынша айқындалады;

5.1.2. есепке алу аспабы бір (1) айдан кем емес уақыт болмаған кезде және/немесе уақытша (бір (1) айдан аз) жұмысқа жарамсыз болған кезде өткен үш (3) есептік кезеңдегі орташа тәуліктік шығыны бойынша айқындалады.

5.1.3. есепке алу аспабы болмаған кезде және/немесе ол (1) айдан артық жұмысқа жарамсыз болған кезде тиісті есептік кезеңге №1 - Қосымшада көрсетілген мәнге сәйкес анықталады.

5.2. Есеп айырысу кезеңінің соңғы жұмыс күнінде Тараптар қажет болған жағдайда «Көрсеткіштерді жазып алу актісін» ресімдейді.

5.3. Көрсетілген қызметтерді есепке алу тараптардың теңгерімдік тиесілігін бөлу шегінде жүргізіледі.

Есепке алу аспаптары тараптардың теңгерімдік тиесілігін бөлу шегінде орнатылмаған кезде, желілерді бөлу шегінен бастап есепке алу аспаптарына дейінгі Тапсырыс берушінің меншігіндегі учаскедегі желілердің ағуы мен толтырылуын Орындаушы кейіннен актіні ресімдей отырып, Тапсырыс берушіден жауапты тұлғаның қолын міндетті түрде қоя отырып, есептеу жолымен анықтайды. Тапсырыс берушінің көрсетілген актіге қол қоюдан бас тартуы оны белгіленген тәртіппен төлеуден босатпайды.

5.4. Фагетілер анықталған кезде:

5.4.1. Тапсырыс берушінің кінәсінен көрсетілген қызметтерді есепке алу схемасын бұзған Орындаушы соңғы тексеру жүргізілген сәттен бастап анықталған күнге дейін, бірақ тәулігіне жиырма төрт (24) сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың есепке алу торабына дейінгі толық өткізу қабілеттілігі есебінен екі (2) айдан аспайтын мерзімге көрсетілген қызметтер көлемін қайта есептеуді жүргізеді;

5.4.2. Тапсырыс беруші коммерциялық есепке алу аспабына дейін инженерлік желілерді өз бетімен қосқанда, Орындаушы акт жасап, кәріз жүйесі тәулігіне жиырма төрт (24) сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың есепке алу торабына дейінгі толық өткізу қабілеттілігі есебінен көрсетілген қызметтерді қайта есептеуді жүргізеді.

Акт Орындаушы өкілінің және Тапсырыс берушінің жауапты тұлғасының немесе оның өкілінің қолдары болған кезде жарамды. Тапсырыс беруші қол қоюдан бас тартқан жағдайда Акт жарамды

4.2. Оплата производится Заказчиком ежемесячно за фактический объем оказанных услуг на основании акта выполненных работ (оказанных услуг) (форма Р-1) не позднее двадцатого (20) числа месяца, следующего за расчетным периодом. Счет-фактура выписывается в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан.

В случае несвоевременного представления или не верно оформленного Исполнителем Электронного счет-фактуры и Акта выполненных работ (оказанных услуг) Заказчик вправе задержать оплату до устранения Исполнителем выявленных нарушений.

4.3. За нарушение установленного Договором срока оплаты, Исполнитель вправе начислять неустойку по неоплаченным Заказчиком суммам.

4.4. При наличии задолженности у Заказчика перед Исполнителем за предыдущие расчетные периоды, оплата в первую очередь направляется на погашение этой задолженности.

4.5. В случае оплаты Заказчиком суммы, превышающей фактическую сумму за оказанные услуги за расчетный период, разница автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода (по письменному уведомлению от Заказчика, возможен зачет разницы в счет погашения задолженности Заказчика по иным обязательствам перед Исполнителем).

## 5. ПОРЯДОК УЧЁТА УСЛУГ

5.1. Количество оказанных услуг в расчётный период:

5.1.1. определяется по показаниям прибора учета, установленного и допущенного в эксплуатацию в качестве коммерческого в соответствии с требованиями нормативной документации и прошедшего поверку в установленном порядке;

5.1.2. при отсутствии прибора учёта менее одного (1) месяца и/или временной (менее одного (1) месяца) неработоспособности прибора учёта, определяется по среднесуточному расходу за три (3) предыдущих расчётных периода.

5.1.3. при отсутствии прибора учета и/или его неработоспособности более одного (1) месяца определяется в соответствии со значением, указанным на соответствующий отчетный период, в Приложении №1.

5.2. В последний рабочий день расчетного периода Стороны при необходимости оформляют «Акт снятия показаний».

5.3. Учет оказанных услуг производится на границе раздела балансовой принадлежности сторон.

При установке приборов учета не на границе раздела балансовой принадлежности сторон, утечки в сетях и заполнение сетей, находящихся в собственности Заказчика, на участке от границы раздела сетей до приборов учета, определяется Исполнителем расчетным путем с последующим оформлением акта, с обязательным проставлением подписи ответственного лица от Заказчика. Отказ Заказчика от подписания указанного акта не освобождает его от оплаты в установленном порядке.

5.4. При обнаружении фактов:

5.4.1. нарушения схемы учёта оказанных услуг по вине Заказчика, Исполнитель производит перерасчет объемов оказанных услуг с момента проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух (2) месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла учета при действии его в течение двадцати четырёх (24) часов в сутки;

5.4.2. самовольного подключения Заказчиком инженерных сетей до прибора коммерческого учета, Исполнитель составляет акт и производит перерасчет оказанных услуг из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла учета при его функционировании в течение двадцати четырёх (24) часов в сутки; Акт действителен при наличии подписей представителя Исполнителя и ответственного лица Заказчика, либо его представителя. В случае отказа Заказчика от подписи, Акт считается действительным и является обязательным для исполнения Сторонами при условии его оформления комиссией Исполнителя в составе не менее трёх (3) человек.

деп сапалады және оны кемінде үш (3) адамнан тұратын Орындаушы комиссиясы рәсімдеген жағдайда Тараптар орындауы міндетті болып табылады.

5.5. Тараптардың есепке алу аспаптары тексерілуі және пломбашануы тиіс.

5.6. Тараптар көрсеткіштерді жазып алу және/немесе есепке алу жүйелерінің техникалық жай-күйін тексеру мақсаттарында тәуліктің жұмыс сағаттары ішінде бір-біріне есепке алу аспаптарын қолдануға рұқсат беруі тиіс.

## 6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

6.1. Орындаушы құқығы:

6.1.1. Орындаушы арнайы су пайдалануға арналған рұқсатта көрсетілген айлық және/немесе жылдық су тартудың есептік көлемінен асып кету тәуекелдері туындаған жағдайда Тапсырыс берушіні тұтынатын қызметкер көлемін азайтуды талап етуге;

6.1.2. Орындаушы арнайы су пайдалануға арналған рұқсатта көрсетілген айлық және/немесе жылдық су тартудың есептік көлемінен нақты асып кеткен жағдайда Тапсырыс берушіні техникалық құралдармен қызмет көрсету көлемінде біржақты тәртіппен шектеу;

6.1.3. Тапсырыс берушінен қызмет көрсетуге қажетті ақпарат пен құжаттарды талап етуге;

6.1.4. шарттық міндеттемелерді орындау тәсілдерін өз бетімен айқындауға;

6.1.5. Шарттың талаптарына сәйкес көрсетілген қызметтер үшін ақы төлеуді талап етуге;

6.1.6. Осы Шартты орындауға байланысты банктік есеп айырысулар бойынша ақпаратты «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ (бұдан әрі – «Қор») осы Шартта көзделген банк арқылы қор талап ететін кез келген кезеңділікпен «ҮМЗ» АҚ банктік шоты бойынша анықтамалар, үзінді көшірмелер/үзінді көшірмелер нысанында беруге;

6.1.7. Тапсырыс берушінің алдын ала келісімінсіз Орындаушының Жалғыз акционеріне ("Қазатомпромкәсіп" ҰАҚ) құпия және өзге де қорғалатын ақпаратты ұсынуға;

6.1.8. қызметтік куәлігі болған жағдайда жұмыс уақытында (дүйсенбі - жұма аралығында Астана қ. уақытымен сағат 08:00-ден 17:00-ге дейін) Тапсырыс берушінің өкілімен бірлесіп есептеу аспаптары көрсеткіштерінің дұрыстығын тексеру және/немесе есепке алу схемасын тексеру үшін инженерлік құрылысқа өз өкілінің кедергісіз қол жеткізуі.

6.2. Орындаушы міндеттенеді:

6.2.1. Шарттың 6.1.1. тармақтармен сәйкес, Орындаушы арнайы су пайдалануға арналған рұқсатта көрсетілген айлық және/немесе жылдық су тартудың есептік көлемінен асып кету тәуекелдері туындаған жағдайда, Тапсырыс берушіні жұмыс 3 (үш) күн бұрын жазбаша хабарлар етуге;

6.2.2. қызмет көрсету процесінде туындауы мүмкін өзгерістер туралы Тапсырыс берушіге уақытында ресми хабарлауға және осы өзгерістердің барлық келісулерін жедел жүргізуге;

6.2.3. білімді және барлық қолда бар мүмкіндіктерді пайдалана отырып, қызмет көрсетуге, көрсетілетін қызметтердің әлігері мен жүйелілігі үшін толық жауапты болуға;

6.2.4. Қазақстан Республикасының аумағында қолданыстағы нормативтік құжаттарға сәйкес көрсетілген қызметтердің тиісті сапасын қамтамасыз етуге;

6.3. Тапсырыс беруші құқылы:

6.3.1. тиісті сападағы қызметтерді көрсетуді талап етуге;

6.3.2. көрсетілген қызметтердің сапасына және/немесе толықтығына қатысты негізделген қарсылықтарды ұсынуға.

6.4. Тапсырыс беруші міндеттенеді:

6.4.1. Шарттың қолданылу мерзімі ішінде, Шарттың 6.1.1 тармақтарына және 6.1.2 тармақтарына сәйкес Орындаушының шектеулерді енгізу жөніндегі талаптарын дереу орындау;

6.4.2. Орындаушыға осы Шарт бойынша қызметтер көрсетуге қажетті ақпарат пен құжаттарды осы Шарт жасалған күннен бастап жеті (7) күн ішінде ұсынуға;

6.4.3. осы Шарттың талаптарына сәйкес көрсетілген қызметтерді қабылдауға және төлеуге;

6.4.4. есептеу кезеңінің соңына дейін 3 (үш) күн ішінде есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін жазып алуға;

6.4.5. тиісті есептік кезеңнің соңғы жұмыс күні сағат 14:00-ден кешіктірмей жауапты тұлғаның қолын және мөрін қоя отырып,

5.5. Приборы учета должны быть поверены и опломбированы.

5.6. Стороны должны предоставлять друг другу доступ к приборам учета в течение рабочих часов суток для целей снятия показаний и/или проверки технического состояния систем учета.

## 6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Исполнитель имеет право:

6.1.1. требовать снижения объемов потребляемых Заказчиком услуг в случае возникновения рисков превышения Исполнителем расчетных объемов месячного и/или годового водозабора, указанных в Разрешении на специальное водопользование;

6.1.2. в одностороннем порядке ограничивать Заказчика в объемах оказания услуг техническими средствами в случае фактического превышения Исполнителем расчетных объемов месячного и/или годового водозабора, указанных в Разрешении на специальное водопользование;

6.1.3. требовать от Заказчика информацию и документы, необходимые для оказания услуг;

6.1.4. самостоятельно определять способы выполнения договорных обязательств;

6.1.5. требовать оплату за услуги, оказанные в соответствии с условиями Договора;

6.1.6. предоставлять информацию по банковским расчетам, связанным с исполнением настоящего Договора, в АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее - «Фонд») через банк, предусмотренный в настоящем договоре, в форме справок, выписки/выписок по банковскому счету АО «УМЗ», с любой требуемой Фондом периодичностью;

6.1.7. предоставлять без предварительного согласия Заказчика конфиденциальную и иную охраняемую информацию Единственному акционеру Исполнителя (АО «НАК «Казатомпром»);

6.1.8. беспрепятственного доступа своего представителя, при наличии служебного удостоверения, в рабочее время (с понедельника по пятницу с 08:00 до 17:00 времени г. Астана) совместно с представителем Заказчика к инженерному сооружению для проверки достоверности показаний приборов учета и/или для проверки схемы учёта.

6.2. Исполнитель обязуется:

6.2.1. заблаговременно, за 3 (три) рабочих дня, письменно уведомить Заказчика, в случае возникновения рисков превышения Исполнителем расчетных объемов месячного и/или годового водозабора, указанных в Разрешении на специальное водопользование, согласно подпункта 6.1.1. Договора;

6.2.2. своевременно официально информировать Заказчика об изменениях, которые могут возникнуть в процессе оказания услуг и оперативно проводить все согласования этих изменений;

6.2.3. оказывать услуги, используя знания и все имеющиеся возможности, нести полную ответственность за методы и последовательность оказываемых услуг;

6.2.4. обеспечить надлежащее качество оказанных услуг в соответствии с нормативными документами, действующими на территории Республики Казахстан;

6.3. Заказчик имеет право:

6.3.1. требовать оказания услуг надлежащего качества;

6.3.2. предъявлять обоснованные возражения в отношении качества и/или полноты оказанных услуг.

6.4. Заказчик обязуется:

6.4.1. незамедлительно исполнять требования Исполнителя по вводу ограничений, в соответствии с подпунктом 6.1.1. и подпунктом 6.1.2. Договора, в течение всего срока действия Договора;

6.4.2. предоставить Исполнителю информацию и документы, необходимые для оказания услуг по настоящему Договору в течение семи (7) календарных дней со дня заключения настоящего Договора;

«Есенке алу аспаптарының көрсеткіштерін жазып алу актісін» рәсімдеп, Орындаушыға жолдауға;

6.4.6. суды тұтыну кезінде туындаған есенке алу жүйелері мен аспап жабдыктары жұмысындағы ақаулар туралы Орындаушыға дереу хабарлауға, жүйе жабдыктары бүлінген жағдайда - тотенше жағдайлардың алдын алу және жою жөніндегі жергілікті органдарға, мемлекеттік өртке қарсы қызметке, санитариялық-эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне дереу хабарлауға;

6.4.7. желілердің, аспаптар мен жабдыктардың техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін Орындаушы өкілдерінің есенке алу аспаптарына қол жеткізуін қамтамасыз етуге;

6.4.8. Орындаушының талабы бойынша Орындаушының кестелерінде көзделген мерзімдерде оның қуат беріп тұрған кірмелерін өшіруге жазбаша келісім беруге, жылына екі (2) рет әрбір жеке жағдайда аптаның жұмыс күндерінде бес (5) тәулікке. Әрбір жеке жағдайда Орындаушы үзілістің нақты уақыты мен мерзімдерін Тапсырыс берушіге ажырату күніне дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын хабарлайды

6.5. Тапсырыс берушіге тыйым салынады:

6.5.1. Орындаушының келісімінсіз қызмет көрсетудің инженерлік желілерін қайта жабдықтауға;

6.5.2. Орындаушының келісімінсіз есенке алу аспаптары ауыстыруға;

6.5.3. Орындаушының жазбаша рұқсатынсыз өз желілеріне Жана тұтынушыларды қосуға;

6.5.4. көрсетілген қызметтерді есенке алудың қолда бар схемаларын бұзуға.

## 7. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

7.1. Жабдыктар мен инженерлік желілерді тиісті деңгейде күтіп ұстау үшін жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және теңгерімдік тиесілілік пен пайдалану жауапкершілігін ажырату актісіне сәйкес теңгерімдік тиесілікті бөлу шекаралары бойынша айқындалады.

7.2. Орындаушы өзінің инженерлік желілерінде апаттық жағдай туындаған жағдайда Орындаушының шарттық қызмет көрсетуін тоқтата тұруға байланысты Тапсырыс берушінің шеккен ықтимал шығындары үшін жауапты болмайды;

7.3. Орындаушының инженерлік желілерінде апаттық жағдай туындаған жағдайда, Орындаушы қызмет көрсету мерзімдері мен көлемдерін бұзғаны үшін жауапты болмайды.

7.4. Шарттың 6.1.1 тармақтарына және 6.1.2. тармақтарында көрсетілген жағдайларда Орындаушы көрсетілетін қызметтердің көлемі үшін Тапсырыс берушінің алдында жауапты болмайды.

7.5. Жұмыстарды орындау (қызмет көрсету) мерзімдерін бұзғаны үшін Орындаушы кінәсі болған жағдайда келесі молшерінде тұрақсыздық төлемін төлеуге міндетті: мерзімі өткен әрбір күн үшін орындалмаған міндеттеме (тиісінше орындалмаған) сомасының 0,3%, бірақ орындалмаған міндеттеменің жалпы сомасының 10%-нан

7.6. Жұмыстарға (қызметтерге) ақы төлеу мерзімдерін бұзғаны үшін Тапсырыс беруші кінәсі болған жағдайда тұрақсыздық төлемін төлеуге міндетті мерзімі өткен әрбір күн үшін орындалмаған міндеттеме (тиісінше орындалмаған) сомасының 0,3%, бірақ орындалмаған міндеттеменің жалпы сомасының 10%-нан аспайды.

7.7. Тұрақсыздық төлемін төлеу Тараптарды осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

7.8. Тараптардың әрқайсысы шығындар, залалдар бойынша шығындар мен талап-арыздар үшін, олардың бірлескен іс-әрекеттерінің немесе оқшылықтарының нәтижесі болған адамдардың денсаулығына зиян келтіргені және қаза тапқаны үшін жауап береді және оларды екінші Тарапқа өтейді.

## 8. ЕЦСЕРІМЕЙТІН КҮШ МӘН-ЖАЙЛАРЫ

6.4.3. принять и оплатить оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора;

6.4.4. производить снятие показаний приборов учёта не ранее 3 (трёх) дней до конца расчётного периода;

6.4.5. не позднее 14:00 крайнего рабочего дня соответствующего расчётного периода оформить и направить Исполнителю «Акт снятия показаний приборов учёта» с проставлением подписи ответственного лица и проставлением печати;

6.4.6. немедленно сообщать Исполнителю о неисправностях в работе сооружений систем и приборов учёта, возникших при потреблении услуг, в случае повреждения сооружений систем - в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, государственной противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и службы охраны окружающей среды;

6.4.7. обеспечивать доступ представителей Исполнителя к приборам учёта для контроля технического состояния и безопасности сетей, приборов и оборудования;

6.4.8. по требованию Исполнителя давать письменное согласие на отключение питающих его вводов в сроки, предусмотренные графиками Исполнителя два (2) в год в каждом отдельном случае на пятеро (5) суток в рабочие дни недели.

Точное время и сроки перерыва в каждом отдельном случае Исполнитель сообщает Заказчику, не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты отключения.

6.5. Заказчику запрещается:

6.5.1. переоборудовать инженерные сети оказания услуг без согласования с Исполнителем;

6.5.2. заменять приборы учёта без согласования с Исполнителем;

6.5.3. без письменного разрешения Исполнителя присоединять к своим сетям новых Потребителей;

6.5.4. нарушать имеющиеся схемы учёта оказанных услуг.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

7.2. Исполнитель не несёт ответственности за возможные понесённые Заказчиком убытки, связанные с приостановлением оказания Исполнителем договорной услуги в случае возникновения аварийной ситуации на собственных инженерных сетях;

7.3. В случае наступления аварийной ситуации на инженерных сетях Исполнителя, Исполнитель не несёт ответственности за нарушение сроков и объёмов оказания услуг.

7.4. Исполнитель не несёт ответственности перед Заказчиком за объём оказываемых услуг в случаях, оговоренных пунктами подпунктом 6.1.1. и подпунктом 6.1.2. Договора.

7.5. За нарушение сроков оказания услуг Исполнитель, при наличии вины, обязан оплатить неустойку в размере 0,3% от суммы неисполненного обязательства (ненадлежащим образом исполненного) за каждый день просрочки, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства.

7.6. За нарушение сроков оплаты услуг Заказчик, при наличии вины, обязан оплатить неустойку в размере 0,3% от суммы неисполненного обязательства (ненадлежащим образом исполненного) за каждый день просрочки, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства.

7.7. Оплата неустойки не освобождает Сторону от исполнения обязательств по настоящему Договору.

7.8. Каждая из Сторон несёт ответственность за убытки, расходы и иски по убыткам, нанесение ущерба здоровью и гибели людей, которые явились результатом их совместных действий или упущений, и возмещает их другой Стороне.

## 8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Егер кешіктіру еңсерілмейтін күш мән-жайларымен байланысты болса Тараптар Шарт талаптарын орындамағаны үшін жауапты болмайды.

8.2. Еңсерілмейтін күш мән-жайларына стихиялық сипаттағы құбылыстар: Тараптардың кінәсінен болмаған су тасқыны, жер сілкінісі, орт, дауыл, апаттар, сондай-ақ қоғамдық құбылыстар: әскери іс-қимылдар, блокадалар, осы Шарттың талаптарын орындауға кедергі келтіретін биліктің заң шығарушы және атқарушы органдарының шешімдері жағдайы.

8.3. Еңсерілмейтін күш мән-жайларының басталуы туралы Тараптар осындай мән-жайлар және олардың себептері туралы олар басталған сәттен бастап үш жұмыс күні ішінде бір-біріне жазбаша хабарлауы тиіс. Егер тараптан өзге жазбаша нұсқаулықтар келіп түспесе, еңсерілмес күш мән-жайларына сүйенген екінші Тарап Шарт бойынша өз міндеттемелерін қаншалықты мақсатқа сай болуына байланысты орындауды жалғастырады және еңсерілмес күш мән-жайларына байланысты емес Шартты орындаудың баламалы тәсілдерін іздеуді жүргізеді.

Бұл жағдайда Шарт бойынша міндеттемелерді орындау мерзімдері, егер олар бүкіл шарттың немесе еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғаннан кейін орындалуға жататын оның бөлігінің мерзімінде орындалуына елеулі әсер етсе, осы мән-жайлардың қолданылу уақытына мөлшерлес ұзартылады.

8.4. Еңсерілмейтін күш мән-жайларына сүйенген Тарап оларды растау үшін тиісті уәкілетті орган берген құжатты ұсынуға міндетті.

8.5. Егер еңсерілмес күш мән-жайлары бір айдан астам уақыт қолданысын жалғастырса, Тараптардың кез келгені қабылданған шешім туралы екінші Тарапқа хабарлай отырып, Шартты толық немесе ішінара бұзға құқылы.

8.6. Еңсерілмес күш мән-жайлары туындаған кезде Шарт бұзылған жағдайда, Орындаушы Шарт бұзылған күні шеккен нақты шығындар үшін ғана ақы талап етуге құқылы.

## 9. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

9.1. Тараптар Шарт бойынша немесе соған байланысты олардың арасында туындайтын барлық келіспеушіліктерді немесе дауларды тікелей келіссөздер процесінде шешу үшін барлық күш-жігерін салуы тиіс.

9.2. Кінәрат-талаптық тәртіпті қадағалау Тараптар үшін міндетті болып табылады. Атына кінәрат-талап жіберілген Тарап оны қарауға және кінәрат-талапты алған сәттен бастап 15 күнтізбелік күнінен кешіктірмей екінші Тарапқа жазбаша жауап жолдауға міндетті.

9.3. Тараптар келісімге келе алмаған даулар Танырые берушінің орналасқан жері бойынша Қазақстан Республикасының сот органдарында қаралады.

9.4. Шартты орындау және дауларды қарау кезінде Қазақстан Республикасының Заңдары қолданылатын құқық болып табылады.

## 10. ХАТ-ХАБАР

10.1. Егер Шарт талаптары бойынша қандай да бір хат алысуды жүргізу, хабарламалар, нұсқаулықтар, келісімдер, бекітулер, сертификаттар немесе қандай да бір шешімдер ұсыну немесе шығару қажет болса және өзге түрде келісілмесе, онда хат алысудың мұндай түрі негізсіз бас тартулар мен кідірістерсіз жазбаша нысанда жүзеге асырылады.

10.2. Осы Шартқа сәйкес немесе байланысты хат алмасу бойынша барлық құжаттарда Шарт нөмірі бар тараптардың деректемелері болуы тиіс.

10.3. Осы Шарттың талаптары бойынша жазбаша нысанда орындалуы тиіс кез келген хат-хабар, хабарламалар, есептер, сұраулар, талаптар, бекітулер, келісімдер, нұсқаулықтар, тапсырыстар, сертификаттар немесе басқа да хабарламалар алдын ала ұсынылуы және қолма-қол немесе кейіннен факсты/электрондық нұсқаны алған күнінен бастап \_ ішінде түпнұсқасын бере отырып, пошталық хабарламасы бар тапсырысты хатпен, факспен немесе электрондық поштамен тапсырылуы тиіс.

10.4. Курьерлік поштамен, телексмен, жеделхатпен немесе факспен жіберілген кез келген хабарлама (неғұрлым ертерек

8.1. Стороны не несут ответственность за невыполнение условий Договора, если задержка связана с обстоятельствами непреодолимой силы.

8.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся явления стихийного характера: наводнения, землетрясения, пожары, ураганы, аварии не по вине Сторон, а также общественные явления: военные действия, блокады, решения законодательных и исполнительных органов власти, препятствующие исполнению условий настоящего Договора.

8.3. О наступлении обстоятельств непреодолимой силы, Стороны должны письменно уведомить друг друга о таких обстоятельствах и их причинах в течение трех рабочих дней с момента их наступления. Если от Стороны, ссылающейся на обстоятельства непреодолимой силы не поступает иных письменных инструкций, другая Сторона продолжает выполнять свои обязательства по Договору, насколько это целесообразно, и ведет поиск альтернативных способов выполнения Договора, не зависящих от обстоятельств непреодолимой силы.

В этом случае сроки выполнения обязательств по Договору соразмерно продлеваются на время действия этих обстоятельств, если они значительно влияют на выполнение в срок всего Договора или той его части, которая подлежит исполнению после наступления обстоятельств непреодолимой силы.

8.4. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана предоставить для их подтверждения документ, выданный соответствующим уполномоченным органом.

8.5. Если обстоятельства непреодолимой силы продолжают действовать более одного месяца, любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор полностью или в части, сообщив о принятом решении другой Стороне.

8.6. В случае расторжения Договора при наступлении обстоятельств непреодолимой силы Исполнитель имеет право требовать оплату только за фактические затраты, понесенные на день расторжения Договора.

## 9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Стороны должны прилагать все усилия к тому, чтобы разрешать в процессе прямых переговоров все разногласия или споры, возникающие между ними по Договору или в связи с ним.

9.2. Соблюдение претензионного порядка является для Сторон обязательным. Сторона, в адрес которой направлена претензия, обязана рассмотреть её и направить письменный ответ другой Стороне не позднее пятнадцати (15) календарных дней с момента получения претензии.

9.3. Споры, по которым Стороны не достигли соглашения, рассматриваются в судебных органах Республики Казахстан по месту нахождения Исполнителя.

9.4. При исполнении Договора и рассмотрении споров применимым правом является законодательство Республики Казахстан.

## 10. КОРРЕСПОНДЕНЦИЯ

10.1. Если по условиям Договора необходимо вести какую-либо переписку, представлять или выпускать уведомления, инструкции, согласия, утверждения, сертификаты или чьи-либо решения и, если не оговорено иным образом, то такой вид переписки осуществляется в письменной форме без необоснованных отказов и задержек.

10.2. Все документы по переписке согласно или в связи с данным Договором должны иметь реквизиты Сторон с номером Договора.

10.3. Любая корреспонденция, уведомления, отчеты, запросы, требования, утверждения, согласия, инструкции, заказы, сертификаты или другие сообщения, которые по условиям этого Договора должны выполняться в письменной форме, должны предоставляться заблаговременно и вручаться нарочно или заказным письмом с почтовым уведомлением, факсом или по электронной почте с последующим предоставлением оригинала в течение \_ с даты получения факсового/ электронного варианта.

10.4. Любое сообщение, отправленное курьерской почтой, телексом, телеграммой или факсом считается (при отсутствии подтверждения более раннего получения) доставленным в момент самой передачи.

алынғаны расталмаған кезде) беру есінде жеткізілген болып есептеледі.

10.5. Тапсырысты (авиа) хатпен жіберілген хабарлама пошта бөлімшесінің немесе курьерлік қызметтің почтаның жеткізілгенін растайтын мортабаны болған жағдайда жеткізілген болып есептеледі.

## 11. ШАРТТЫ ОЗГЕРТУ, БУЗУ ТӘРТІБІ

11.1. Жасалған шартқа өзгерістер енгізуге Тараптардың өзара келісімі бойынша жол беріледі.

11.2. Осы Шартқа кез келген өзгерістер мен толықтырулар егер олар жазбаша түрде ресімделген және Тараптардың өкілетті өкілдері қол қойған жағдайда ғана күшіне енеді.

## 12. ШАРТТЫ БУЗУ

12.1. Шартты мерзімінен бұрын бұзуға Тараптардың өзара жазбаша келісімі бойынша жол беріледі.

12.2. Шартты бұзу туралы мүдделі Тарап екінші Тарапқа Шартты нақты бұзғанға дейін отыз (30) күнтізбелік күн бұрын жазбаша хабарламамен ескертеді. Хабарламада Шартты бұзу себебі, Шартты бұзу күшіне енген күні көрсетілуі тиіс.

12.3. Шартты мерзімінен бұрын бұзған (бас тартқан) кезде Тараптар бір ай мерзімде Шарт бойынша өзара есеп айырысуды реттейді.

12.4. Орындаушы бұл туралы Тапсырыс берушіге осы Шартты бұзудың болжамды күшіне дейін (он) 10 күнтізбелік күн бұрын жазбаша хабарлай отырып, осы Шартты орындаудан бас тартуға құқығы келесі жағдайларда, бірақ онымен шектелмей:

12.4.1. осы Шарттың 14-бабында көзделгендей, Тапсырыс берушіні комплаенс-тексерудің теріс нәтижелері анықталған жағдайда.

12.4.2. Қазақстан Республикасының заңнамалық актілерінде көзделген өзге де жағдайларда.

## 13. СЫБАЙЛАС ЖЕМҚОРЛЫҚҚА ҚАРСЫ ІС-ӘРЕКЕТТЕР

13.1. Тараптар Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде, сондай-ақ осы Шартты жасасуға немесе тоқтатуға байланысты, Тараптар мен олардың қызметкерлері және Тараптардың білуінше, олардың үлестес тұлғалары, агенттері, өкілдері, делдалдары және (немесе) қосалқы мердігерлері (бірлесіп орындаушылары) Қазақстан Республикасының заңнамасын, оның ішінде сыбайлас жемқорлыққа қарсы күрес саласындағы заңнамасын, сондай-ақ Улыбританияның «Парақорлық туралы» Заңын (бұдан әрі – «Сыбайлас жемқорлыққа қарсы заңнама») бұзатын немесе бұзуға ықпал ететін іс-әрекеттер – кез келген құқыққа қайшы артықшылықтарға немесе өзге де құқыққа қайшы мақсаттарға қол жеткізу мақсатында осы тұлғалардың әрекеттеріне немесе шешімдеріне ықпал ету үшін кез келген тұлғаларға тікелей немесе жанама түрде қандай да бір ақша қаражатын немесе құндылықтарды төлемейді, төлеуді ұсынбайды және төлеуге рұқсат бермейді.

13.2. Тараптар Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде, сондай-ақ осы Шартты жасасуға немесе тоқтатуға байланысты, Тараптар мен олардың қызметкерлері және Тараптардың білуінше, олардың үлестес тұлғалары, агенттері, өкілдері, делдалдары және (немесе) қосалқы мердігерлері (бірлесіп орындаушылары) пара беру/алу, коммерциялық параға сатып алу сияқты осы Шарттың мақсаттары үшін қолданылатын заңнамамен сараланағын әрекеттерді, сондай-ақ Сыбайлас жемқорлыққа қарсы заңнаманың талаптарын бұзатын әрекеттерді жүзеге асырмайды.

13.3. Осы Шарт тараптарының әрқайсысы басқа Тараптың қызметкерлерін қандай да бір жолмен, оның ішінде ақшалай сомаларды, сыйлықтарды беру, олардың атына жұмыстарды (қызметтерді) өтеусіз орындау жолымен және қызметкерді белгілі бір тәуелділікке қоятын және осы жұмыскердің, оны ынталандыратын тараптың пайдасына қандай да бір іс-әрекеттерді орындауын қамтамасыз етуге бағытталған басқа да тәсілдермен ынталандырудан бас тартпайды.

10.5. Уведомление, отправленное заказным (авиа) письмом, считается доставленным при условии наличия штампа почтового отделения или курьерской службы, подтверждающего доставку почты.

## 11. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Внесение изменений в заключенный Договор допускается по взаимному согласию Сторон.

11.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны полномочными представителями Сторон.

## 12. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

12.1. Досрочное расторжение Договора допускается по взаимному письменному согласию Сторон.

12.2. О расторжении Договора заинтересованная Сторона предупреждает другую Сторону письменным уведомлением за тридцать (30) календарных дней до фактического расторжения Договора. В уведомлении должна быть указана причина расторжения Договора и дата вступления в силу расторжения Договора.

12.3. При досрочном расторжении (отказе) Договора Стороны в месячный срок урегулируют взаиморасчеты по Договору.

12.4. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, письменно уведомив об этом Заказчика за десять (10) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора, но не ограничиваясь:

12.4.1. в случае обнаружения негативных результатов комплексной проверки Заказчика, как предусмотрено статьей 14 настоящего Договора.

12.4.2. в иных случаях, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан.

## 13. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

13.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, а также в связи с заключением или прекращением настоящего Договора, Стороны заверяют, что Стороны и их работники, и, насколько известно Сторонам, их аффилированные лица, агенты, представители, посредники и (или) субподрядчики (соисполнители) не совершают, не побуждают к совершению действий, нарушающих либо способствующих нарушению законодательства Республики Казахстан и/или (указывается страна контрагента), в том числе в области борьбы с коррупцией, а также Закона Великобритании «О взяточничестве» (далее – «Антикоррупционное законодательство»), не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

13.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, а также в связи с заключением или прекращением настоящего Договора, Стороны заверяют, что Стороны и их работники, и, насколько известно Сторонам, их аффилированные лица, агенты, представители, посредники и (или) субподрядчики (соисполнители) не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования Антикоррупционного законодательства.

13.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящими работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

13.4. Орындаушы Тапсырыс берушіден Шарттың орындалуы барысын талдау мақсатында Шарттың орындалуы бойынша мәліметтерді қамтитын кез келген құжаттарды сұратуға құқылы.

13.5. Тарапта қандай да бір Сыбайлас жемқорлыққа қарсы жағдайлардың бұзылғаны немесе орын алуы мүмкін деген күдік туындаған жағдайда, тиісті Тарап екінші Тарапқа жазбанға түрде хабарлауға міндетті.

13.6. Жазбанға хабарламада Тарап контрагенттің, оның үлестес тұлғаларының, агенттерінің, өкілдерінің, делдалдарының және (немесе) қосалқы мердігерлерінің (бірілесіп орындаушыларының) пара беру немесе алу, коммерциялық параға сатып алу сияқты қолданыстағы заңнамала сараланатын әрекеттерінен, сондай-ақ Сыбайлас жемқорлыққа қарсы заңнаманың талаптарын бұзатын әрекеттерінен көрінетін осы шарттардың қандай да бір ережелерінің бұзылғанын немесе орын алуы мүмкін екенін анық растайтын немесе болжауға негіз болатын фактілерге сүйенуге немесе материалдарды ұсынуға міндетті.

13.7. Осы Шарттың Тараптары сыбайлас жемқорлықтың алдын алу жөніндегі рәсімдердің жүргізілуін мойындайды және олардың сақталуын бақылайды. Бұл ретте тараптар сыбайлас жемқорлық қызметіне тартылуы мүмкін контрагенттермен іскерлік қатынастар тәуекелін барынша азайту үшін ақылға қонымды күш-жігер жұмсайды, сондай-ақ сыбайлас жемқорлықтың алдын алу мақсатында бір-біріне өзара жәрдем көрсетеді.

13.8. Осы Шарттың 13.5 тармағына сәйкес жазбанға хабарлама алған Тарап 10 күн мерзімде тергеу жүргізуге және оның нәтижелерін басқа Тараптың атына беруге міндетті.

13.9. Тапсырыс берушіде осы Шарттың осы бөлімінің қандай да бір ережелері бұзылды немесе болуы мүмкін деген күдік туындаған жағдайда, Тапсырыс беруші бұл туралы Орындаушының корпоративтік веб-сайтында орналастырылған Орындаушыға құпия хабарлау көздері бойынша хабарлама жібере алады.

13.10. Орындаушы осы Шартты орындауға байланысты Тапсырыс берушінің қызметіне, оның құжаттары мен жазбаларына өз қалауы бойынша тексеру жүргізу құқығын өзіне қалдырады. Орындаушы мұндай тексеру туралы жазбанға хабарламаны болжамды тексеру күніне дейін жиырма (20) жұмыс күнінен кешіктірмей беруге міндетті және оны дербес немесе үшінші тарапты тарта отырып жүргізе алады.

13.11. Тапсырыс беруші Орындаушыдан хабарлама алған күннен бастап бес (5) жұмыс күнінен кешіктірмей көрсетілген хабарламаны алғанын растауы және осындай хабарламаны алғаннан кейін он (10) жұмыс күні ішінде тексеру жүргізілген күнді растауы тиіс. Тексеру жүргізу кезінде Орындаушы немесе уәкілетті үшінші тарап осы Шартты жасау, орындау, бұзуға байланысты немесе оның шеңберінде Тапсырыс берушінің жұмыскерлерінен сұхбат алуы мүмкін.

13.12. Егер тексеру нәтижесінде Тапсырыс берушінің оларға берілген кепілдіктер мен куәліктерді бұзу жағдайлары анықталса, Тапсырыс беруші көрсетілген анықтау күнінен бастап он (10) жұмыс күнінен кешіктірмей сәйкессіздіктерді жою бойынша шаралар қабылдауға және осындай шаралар туралы Орындаушыға жазбанға нысанда хабарлауға міндетті. Сәйкессіздіктерді жою жөніндегі шараларды Тапсырыс беруші өз есебінен қабылдауы тиіс.

13.13. Егер Тапсырыс беруші тексеру жүргізуден бас тартса немесе сәйкессіздіктерді немесе сәйкессіздікті жою бойынша шаралар қабылдаса, онда Орындаушы бұзған Тарапқа тиісті жазбанға хабарлама жіберу арқылы осы Шартты орындаудан біржақты соттан тыс тәртіпте бас тартуға құқылы.

#### 14. ТАПСЫРЫС БЕРУШІНІ КОМПЛАЕНС-ТЕКСЕРУ

14.1. Шарттың 13-Бөліміне сәйкес сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл шеңберінде Орындаушы Тапсырыс берушіге комплаенс-тексеру жүргізу құқығын өзіне қалдырады.

14.2. Комплаенс-тексеру жүргізу барысында Орындаушы Тапсырыс берушінің ыңғаймақтасықтан бас тарту үшін негіздердің / теріс ақпараттың / өзге де мәліметтердің болуы, оның ішінде, бірақ бұлармен шектелмей, сыбайлас жемқорлық көріністерін, ақшаның жылыстатуды және терроризмді қаржыландыруды қоса

13.4. Исполнитель имеет право запрашивать у Заказчика любые документы, содержащие сведения по исполнению Договора в целях анализа хода исполнения Договора.

13.5. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

13.6. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрактом, его аффилированными лицами, работниками, агентами, представителями, посредниками и (или) субподрядчиками (соисполнителями), выражающемся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования Антикоррупционного законодательства.

13.7. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать наличие деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции.

13.8. Сторона, получившая письменное уведомление в соответствии с пунктом 13.5. настоящего Договора, обязана в десяти (10) дневный срок провести расследование и представить его результаты в адрес другой Стороны.

13.9. В случае возникновения у Заказчика подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела Договора, Заказчик может направить сообщение об этом по источникам конфиденциального информирования Исполнителя, которые размещены на корпоративном веб-сайте Исполнителя.

13.10. Исполнитель оставляет за собой право по своему усмотрению проводить проверку деятельности Заказчика, его документов и записей в связи с исполнением настоящего Договора. Исполнитель обязуется предоставить письменное уведомление о такой проверке не позднее двадцати (20) рабочих дней до даты предполагаемой проверки, и может проводить ее самостоятельно или с привлечением третьей стороны.

13.11. Заказчик должен подтвердить получение указанного уведомления от Исполнителя не позднее пяти (5) рабочих дней с даты получения уведомления и подтвердить дату проведения проверки в течение десяти (10) рабочих дней после получения такого уведомления. При проведении проверки Исполнитель или уполномоченная третья сторона могут интервьюировать сотрудников Заказчика в рамках или в связи с заключением, исполнением, расторжением настоящего Договора.

13.12. Если в результате проверки выявятся случаи нарушения Заказчиком предоставленных им гарантий и заверений, Заказчик обязан не позднее десяти (10) рабочих дней с даты указанного выявления принять меры по устранению несоответствий и проинформировать о таких мерах Исполнителя в письменной форме. Меры по устранению несоответствий должны приниматься Заказчиком за его счет.

13.13. В случае если Заказчик отказывается от проведения проверки или не принимает меры по устранению несоответствий, или несоответствия невозможно устранить, то Исполнитель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления соответствующего письменного уведомления нарушившей Стороне.

#### 14. КОМПЛАЕНС-ПРОВЕРКА ЗАКАЗЧИКА

14.1. В рамках противодействия коррупции согласно статье 13 Договора, Исполнитель оставляет за собой право провести комплаенс-проверку Заказчика.

14.2. В ходе проведения комплаенс-проверки Исполнитель проверяет Заказчика на предмет наличия оснований для отказа в сотрудничестве/ негативной информации/иных сведений, в том числе, но не ограничиваясь, причастность к какой-либо незаконной

ашпанда, қандай да бір заңсыз қызметке қатыстылығын, Тапсырыс берушінің оның

акционерлерінің/құрылтайшыларының/қатысушыларының, басшыларының ынтымақтастыққа тыйым салатын халықаралық санкцияларға ұшыраған адамдар тізімінде болуын тексереді.

14.3. Орындаушы бұл туралы Тапсырыс берушіге осы Шартты бұзудың болжамды күніне дейін он (10) күнгізбелік күн бұрын жазбаша хабарлай отырып, Тапсырыс берушіні комплаенс-тексерудің теріс нәтижелері анықталған жағдайда, бірақ онымен шектелмей, осы Шартты орындаудан бас тартуға құқылы.

## 15. САНКЦИЈАЛЫҚ ШЕКТЕУЛЕРГЕ СӘЙКЕСТІК КЕПІЛДІКТЕРІ

15.1. Тараптар БҰҰ Қауіпсіздік Кеңесінің, АҚШ-тың, Еуропалық Одақтың, Ұлыбританияның, Қытайдың, Швейцарияның, Австралияның немесе Тараптардың кез келгені орналасқан елдің санкцияларымен шектелмей, экс-аумақтық әсері бар санкцияларға (бұдан әрі - Жаһандық санкциялар) шектеулер қойылмайтынына кепілдік береді және сендіреді.

15.2. Тараптар осы Шартты орындауға тартылған, оларға қарсы Жаһандық санкциялар бағытталуы мүмкін кез келген тұлғаларды, компанияларды немесе ұйымдарды тартпауға немесе жалдамауға келіседі.

15.3. Егер Тарап немесе оның құрылтайшы компаниясы немесе оның үлестес тұлғаларының кез келгені немесе осындай компаниялардың директорларының, лауазымды тұлғаларының немесе қызметкерлерінің кез келгені («Санкцияға ұшыраған тұлға») немесе санкцияға ұшыраған осындай тұлға тұрып жатқан немесе Шартты орындайтын немесе бизнесі жүргізетін ел Жаһандық санкцияларға сәйкес айыпшұлақ тартылады немесе талап қойылады, немесе ерекше белгіленген азаматтығы және бұтатталған адамдар тізімінде болса («SDN-тізім»), екінші Тарап жауапкершіліксіз немесе айыпшұласыз Шарттың орындалуын санкциядағы тұлға SDN тізімінен шығарылғанға дейін немесе осындай санкциядағы Тұлға немесе санкциядағы Тұлға елі қандай да бір санкциялардың/шектеулердің объектісі немесе мақсаты болуды тоқтатқанға дейін, немесе басқа Тарапқа қандай да бір отемасыз отыз (30) күнгізбелік күн бұрын жазбаша хабарлай отырып, осы есебін оның қолданысын дереу тоқтатуға құқылы.

## 16. ҚОРЫТЫНДЫ ҚАҒИДАЛАР

16.1. Шарт екі (2) данада жасалды. Әрбір данада мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалады және әрбір Тарап бір (1) дананы алады. Осы Шарттың барлық нұсқалары бірдей заңды күшке ие. Шарттың мемлекеттік және орыс тілдеріндегі мәтіндері арасында келіспеушіліктер туындаған жағдайда Тараптар Шарттың орыс тіліндегі мәтініне жүгінеді.

16.2. Осы Шартпен реттелмеген мәселелер Шартты орындау кезінде Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес шешіледі.

16.3. Тараптар уәкілетті тұлғалар қол қойған, мөрмен куәландырылған және екінші Тарапқа электрондық пошта берілген өзге құжаттарды Тараптар толыққанды заңды құжаттар ретінде мойындайтыны туралы келісті.

## 17. ШАРТТЫҢ ҚОЛДАНЫЛУ МЕРЗІМІ

17.1. Шарт жасалған болып саналады және Тараптар қол қойған күннен бастап күніне енеді және 31.01.2025 жылға дейін жарамды.

17.2. Қызмет көрсету мерзімі: 01.01.2025 – 31.12.2025 аралығында.

17.3. Шартқа кейінірек қол қойған Тараптың қол қойған күні осы Шартқа қол қойылған күн болып есептеледі.

17.4. Тараптардың өзара есеп айырысулары болігінде Шарт Тараптар көрсетілген міндеттемелерді толық орындағанға дейін қолданылады.

деятельности, включая проявления коррупции, отмывание денег и финансирование терроризма, наличие Заказчика, его акционеров / учредителей / участников, руководителей в списке лиц, подпадающих под международные санкции, запрещающие сотрудничество.

14.3. Исполнитель вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, письменно уведомив об этом Заказчика за десять (10) календарных дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора, в случае, но, не ограничиваясь, обнаружения негативных результатов комплаенс-проверки Заказчика.

## 15. ГАРАНТИИ СООТВЕТСТВИЯ САНКЦИОННЫМ ОГРАНИЧЕНИЯМ

15.1. Стороны гарантируют и заверяют о том, что не находятся под ограничениями санкций, имеющим экстерриториальное действие, в том числе, но не ограничиваясь санкциями Совета Безопасности ООН, США, Европейского Союза, Великобритании, Китая, Швейцарии или страны нахождения любой из Сторон (далее - Глобальные санкции).

15.2. Стороны соглашаются не привлекать или нанимать любых лиц, компаний или организаций, вовлеченных в исполнение настоящего Договора, против которых могут быть направлены Глобальные санкции.

15.3. Если Сторона или ее компания-учредитель или любое из ее аффилированных лиц или любой из директоров, должностных лиц или сотрудников таких компаний («Лицо, находящееся под санкциями») или страна, в которой такое Лицо, находящееся под санкциями проживает, или исполняет Договор, или ведет бизнес, подвергается штрафу или иску в соответствии с Глобальными санкциями, или находится в списках особо назначенных подданных и заблокированных людей («SDN-список»), другая Сторона имеет право без ответственности или штрафа приостановить исполнение Договора до тех пор, пока Лицо, находящееся под санкциями не будет исключено из SDN-списка или до тех пор, пока такое Лицо, находящееся под санкциями или страна Лица, находящаяся под санкциями не перестанет быть объектом или целью каких-либо санкций/ограничений, или вправе немедленно прекратить его действие по данной причине с письменным уведомлением за тридцать (30) календарных дней, без какой-либо компенсации другой Стороне.

## 16. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

16.1. Договор составлен в двух (2) экземплярах. Каждый экземпляр оформлен на государственном и русском языках, и каждая Сторона получает по одному (1) экземпляру. Все версии настоящего Договора имеют равную юридическую силу. В случае расхождений между версиями настоящего Договора на государственном и русском языках, Стороны обращаются к версии Договора на русском языке.

16.2. Вопросы, не урегулированные настоящим Договором, при исполнении Договора разрешаются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

16.3. Стороны договорились о том, что Договор и иные документы, подписанные уполномоченными лицами, заверенные печатью и переданные противоположной Стороне посредством электронной почты признаются Сторонами полноценными юридическими документами.

## 17. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ И ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

17.1. Договор считается заключенным и вступает в силу с даты подписания Сторонами и действует по 31.12.2025.

17.2. Срок оказания услуг: с 01.01.2025 по 31.12.2025.

17.3. Датой подписания настоящего Договора считать дату подписания той Стороной, которая подпишет Договор позднее.

17.4. В части взаиморасчетов Сторон, Договор действует до полного выполнения Сторонами указанных обязательств.

17.5. Срок оказания услуг и срок действия Договора могут быть продлены (в т.ч. неоднократно) посредством подписания дополнительного соглашения.

17.5. Қызметтерді көрсету мерзімі және Шарттың қолданылу мерзімі қосымша келісімге қол қою арқылы ұзартылуы мүмкін (соның ішінде қайталап).

## 18. ШАРТҚА ҚОСЫМШАЛАР

18.1. №1-Қосымша – Қызмет көрсетудің жоспарлы көлемі

## 19. ТАРАПТАРДЫҢ ЗАҢДЫ МЕКЕНЖАЙЛАРЫ ЖӘНЕ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

Орындаушы:

«Ульбі металлургиялық зауыты» АҚ  
070005, Шығыс Қазақстан облысы, Абай даңғылы, 102  
БСН 94104000097  
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы куәлік Сериясы 18001  
10.12.2012ж №0023663.  
Өскемен қаласы бойынша Мемлекеттік кірістер басқармасы  
ЖСК KZ756010151000014503  
БСК HSBKZKX, КБе 17  
«Қазақстан Халық банкі» АҚ  
Телефоны: 8 (7232) 29-82-82, 29-85-77, 29-81-66  
Факс: 8 (7232) 29-82-73  
Email: mail@ulba.kz

«Өскемен ЖЭО» ЖШС  
070002, ҚР, ШҚО  
Өскемен қаласы, Промышленная көшесі, 2  
БСН 030540000538  
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы куәлік Сериясы 18001  
11.05.2017 №0570373.  
Өскемен қаласы бойынша Мемлекеттік кірістер басқармасы  
ЖСК KZ298562203118867521  
«БанкЦентрКредит» АҚ  
БСК: KСJВKZKX  
Тел.: +7 (7232) 29 03 59, факс: 75 41 39, 75 29 60  
Email: uktets@uktets.kz

## 20. ТАРАПТАРДЫҢ ҚОЛЫ

Орындаушы / Исполнитель

АО «Ульбинский металлургический завод»



## 18. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

18.1. Приложение № 1 – Планируемые объём оказания услуг.

## 19. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ

Исполнитель:

АО «Ульбинский металлургический завод»  
070005, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Абая, 102  
БИН 941 040 000 097  
Свидетельство о постановке на учёт по НДС  
серия 18001 № 0023663 от 10.12.2012г.  
УГД по г. Усть-Каменогорск  
ИИК KZ 756 010 151 000 014 503  
АО «Народный Банк Казахстана»  
БИК HSBKZKX, КБе 17  
Телефоны: 8 (7232) 29-82-82, 29-85-77, 29-81-66  
Факс: 8 (7232) 29-82-73  
Email: mail@ulba.kz

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
070002, РК, ВКО  
г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 2  
БИН 030540000538  
Свидетельство о постановке на учёт по НДС  
серия 18001 №0570373 от 11.05.2017  
УГД по г. Усть-Каменогорск.  
ИИК KZ298562203118867521  
АО «БанкЦентрКредит»  
БИК: KСJВKZKX  
Тел.: +7 (7232) 29 03 59, факс: 75 41 39, 75 29 60  
Email: uktets@uktets.kz

## 20. ПОДПИСИ СТОРОН

Тапсырыс беруші / Заказчик

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»



**Планируемые объёмы оказания услуг по подаче промышленной воды**

Период	Объём оказания услуг, тыс. м <sup>3</sup>	Максимальный расход, тыс. м <sup>3</sup> /час
Январь	455,400	0,612
Февраль	428,600	0,617
Март	462,700	0,622
Апрель	402,300	0,559
Май	372,000	0,500
Июнь	308,600	0,429
Июль	202,300	0,272
Август	257,400	0,346
Сентябрь	285,700	0,396
Октябрь	364,000	0,489
Ноябрь	400,000	0,630
Декабрь	496,000	0,691
<b>ИТОГО</b>	<b>4 435,000</b>	<b>---</b>

Исполнитель:  
АО «Ульбинский металлургический завод»



Шотт В.А.  
М.П.

Заказчик:  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»



ЖШС  
Подпись  
ТОО  
Нугуманов Д.Т.  
М.П.

Сумен қамту және (немесе) су бұру қызметтерін көрсетуге

арнамаға № 1285-14 ШАРТ

Өскемен қаласы

2024 жылғы « 27 » 12

г. Усть-Каменогорск

« 27 » 12 2024

Өскемен қаласы әкімдігінің «Өскемен Водоканал» шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының атынан (заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы куәлігін ШҚО Әділет басқармасы 2012 жылғы 19 наурызда берген, тіркеу №833-1917-01-ГП), сумен қамту қызметін көрсететін (бұдан әрі - Қызметтер) әрі қарай «Жеткізуші» деп аталатын, Жарғы негізінде әрекет ететін директоры Е.М. Аубакиров, бір тараптан, және бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын «Өскемен ЖЭО» ЖШС атынан 29.12.2023 ж. №1038-Д сенімхат негізінде әрекет ететін Өндіріс жөніндегі директоры Томилов Владимир Павлович екінші тараптан, әрі қарай бірігіп «Тараптар» деп аталып, төмендегілер туралы осы шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта төмендегі негізгі ұғымдар пайдаланылады:
есептеу құралдарын тексеру – техникалық талаштарға сай есептеу құралдарының жағдайын тексеру, анықтау және дәлелдеу, олардан көрсеткіштерді алу мақсатында Жеткізуші өкілі орындайтын операциялар жиынтығы.
есептеу құралы – белгілі уақыт интервалы ішінде физикалық өлшем бірлігін еске түсіретін және сақтайтын нормаланған метрологиялық сипаттамалары бар және «Өлшем бірліктерін қамтамасыз ету туралы» Қазақстан Республикасының Заңында белгіленген тәртіппен коммерциялық есептеу үшін қолдануға рұқсат берілген, су көлемін өлшеуге арналған техникалық қондырғы;
есептеу мерзімі – қызмет үшін Тұтынушыға есеп жүргізілетін айдың бірінші күні сағат 00-00-ден соңғы күні сағат 24-00-ге дейінгі бір күнтізбелік айға тең, уақыт ішінде Шартта анықталған мерзім;
пайдалану жауапкершілігін болу шекарасы – Тараптардың келісімімен белгіленетін сумен қамту және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін пайдалану үшін міндеттерінің (жауапкершілігінің) белгісі бойынша сумен қамту және (немесе) су бұру (су құбырлары және канализациялық желілер және олардағы имараттар) жүйелерінің элементтерін болу сызығы. Мұндай келісім болмағанда пайдалану жауапкершілігінің шекарасы баланстық тиістілігі бойынша белгіленеді;
баланстық тиістілікті болу шекарасы - меншіктік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иеленушілер арасындағы сумен қамту және су бұру жүйелерінің элементтерін болу орыны, сызбаларда көрсетіледі.
суды есепке алу торабына жібермеу-Жеткізуші өкілінің ақаба сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен қамту және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жағдайын және қауіпсіздігін бақылау үшін Тұтынушының суды есепке алу торабына рұқсат беруден бас тартуы (көдергі келтіру);
төлем құжаты – Соның негізінде төлем жүргізілетін Жеткізушінің көрсеткен қызметі үшін аса төлеуді жүзеге асыру үшін жасалған құжат (нот, хабарлама, түбіртек, ескерту – шоты);
тұтынушы – сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниеттенетін заңды тұлға (шаруашылық субъектісі);
үзкілетгі органның ведомствосы – табиғи монополиялардың тиісті салаларына жауапты мемлекеттік органның бөлімі.
Осы Шартта пайдаланылатын басқа түсініктер мен терминдер Қазақстан Республикасының Су кодексіне және табиғи монополиялар мен реттелетін нарықтар туралы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2. Шарттың мәні

2. Шарт талаштарына сәйкес Жеткізуші Тұтынушыға сумен қамту және (немесе) су бұру бойынша қызметтерді (бұдан әрі – қызметтер) көрсетуге, ал Тұтынушы көрсетілген қызметтерді осы Шартта белгіленген мерзімде, тәртіппен және мөлшерде төлеуге міндетті.
3. Көрсетілетін қызметтер сипаттамасы мен берілген су сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына, санитарлық-гигиеналық ережелер мен нормаларға, мемлекеттік стандарттарға сәйкес болуы тиіс, ал тұтынушы

Государственное коммунальное предприятия на праве хозяйственного ведения «Өскемен Водоканал» акимата города Усть-Каменогорска (свидетельство о государственной пере - регистрации юридического лица выдано Управлением юстиции ВКО 19.03.2012, рег.№ 833-1917-01-ГП), предоставляющее услуги водоснабжения (далее - Услуги), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Аубакирова Е.М., действующий на основании Устава, с одной стороны, и Товариществом с ограниченной ответственностью «Усть-Каменогорская ТЭЦ» (справка о государственной перерегистрации выдана Управлением юстиции города Усть-Каменогорск от 10.05.2017 г.), именуемое (-ый) в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора по производству Томилова В.П. действующего на основании Доверенности № 1038-Д от 29.12.2023 г., Именуемое(-ый) в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, совместно именуемые «Сторонами», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:
проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика с целью обследования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям и снятия их показаний;
прибор учета - техническое средство, предназначенное для измерения объема воды, имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящие и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, и разрешенное к применению для коммерческого учета в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об обеспечении единства измерений»;
расчетный период-период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня до 24-00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;
граница раздела эксплуатационной ответственности - линия раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения (водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них) по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;
граница раздела балансовой принадлежности – место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах.
недопуск к узлу учета воды – отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящегося в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;
платежный документ- документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение, составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги Поставщика, на основании которого производится оплата;
потребитель - юридическое лицо (хозяйствующий субъект), пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируемыи услугами водоснабжения и (или) водоотведения;
ведомство уполномоченного органа - ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий.
Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным Кодексом Республики Казахстан и законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями Договора Поставщик обязуется оказывать Потребителю услуги по водоснабжению и (или) водоотведению (далее - услуги), а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги в сроки, порядке и размере, определенные настоящим Договором.

ұсынылған қызметтерге осы Шартта белгіленген мерзімде, тәртіппен және мөлшерде ақы төлеуге міндеттенеді.

4. Тұтынушымен Шарт оның меншігінде немесе өзге де заңды негіздерде Жеткізушінің техникалық шарттарына сәйкес орындалған елді мекеннің сумен қамту және (немесе) су бұру жүйелеріне қосылған сумен қамту және (немесе) су бұру жүйелері болған кезде жеке тәртіппен жасалады.

5. Тұтынушы алатын ауыз судың рұқсат етілген көлемі жылына **6 655 506 м<sup>3</sup>**, Шарттың 4-Қосымшасында көрсетілген көлемдерге сәйкес, Тұтынушыдан шаруашылық-тұрмыстық және оларға жақын өндірістік ағынды сулардың ластануының құрамы жылына **45 800 м<sup>3</sup>**.

6. Қызмет көрсету режимі – тәулік бойы.

7. Суқұбырлар желілерінің пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы болып Жеткізушінің суқұбыры желілеріне қосу орнындағы айдау-ажыратқыш арматурасының соңғы фланеці болып табылады.

8. Ақаба суларды шығару жүйесіндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы болып Жеткізушінің ақаба суларды шығару жүйесіне қосылған жердегі құдық болып табылады.

### 3. Қызмет көрсету талаптары

9. Төмендегі жағдайларда қызметтерді көрсетуді тоқтату жүргізіледі:

1) апаттық немесе азаматтар қауіпсіздігі мен өміріне қауіп төндіретін жағдайларда;

2) Жеткізушінің желілеріне өз бетімен қосылғанда;

3) келесі есеп беру мерзімінен кейінгі, екі ай ішінде қызметтер үшін төлемдер болмағанда;

4) ақаба сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізудегі сумен қамту және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жағдайы мен қауіпсіздігін бақылау үшін Жеткізушінің өкілдерін бірнеше қайтара суды есепке алу құралына жібермегенде;

5) құбыр өткізіншілерді залалсыздандыруды жүргізу қажеттілігінде;

6) Нормативтік құқықтық актілер мен Тараптар келісімінде қарастырылған басқа да жағдайларда.

Осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында қарастырылған жағдайларда қызметтерді көрсету шұғыл тоқтатылады. Осы тармақтың 3), 4), 5) тармақшаларында қарастырылған жағдайларда, Тұтынушы қызмет көрсеткеді тоқтатқанға бір ай уақыт қалғанда ескертіледі.

10. Шарттың 9-тармағының 1) және 2) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда туындаған бұзушылықтарды жойғанда және таратқанда Тұтынушыны қосу жүргізіледі. Шарттың 9-тармағының 3) тармақшасында көрсетілген бұзушылықтар үшін Тұтынушыға қызмет көрсету тоқтатылған жағдайда, қосу қарызды төлегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ошпірілген жағдайда қосу қарызды төлегеннен және қосу үшін төлемді төлегеннен кейін жүргізіледі.

11. Жеткізуші жоспарлы-алдын ала жөндеуді, сумен қамту және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жана Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен қамту және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі жұмыстарды жүргізген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді уақытша тоқтата тұру туралы ескертеді.

12. Қазақстан Республикасы ұлттық экономика Министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тіркеу Тізілімінде № 11932 тіркелген) бұйрығымен бекітілген, елді-мекендерге су бұру жүйелеріне ақаба суларды қабылдау Ережелеріне сәйкес, Жеткізушінің су бұру жүйесіне өндірістік ақаба суларды қабылдауға.

13. Тұтынушының ақаба суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы Жеткізушінің аттестатталған зертханасы орындаған талдау нәтижелері бойынша артқан кезде Тұтынушы өндірістік сарқынды суларды су бұру жүйесіне ағызуды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына қол жеткізгенге дейін ластануды томендету жөнінде шұғыл шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына әкеп соққан себептерді жойғаннан кейін Тұтынушының отінімі бойынша Жеткізуші сынамаларды қайта іріктеуді жүргізеді.

### 4. Қызметтерге ақы төлеу тәртібі

14. Осы Шарт бойынша көрсетілетін қызметтерге төлем уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі. Тарифтерді өзгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, государственных стандартов.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него в собственности или на иных законных основаниях систем водоснабжения и (или) водоотведения, присоединенных к системам водоснабжения и (или) водоотведения населенного пункта, выполненных в соответствии с техническими условиями Поставщика.

5. Разрешенный объем забираемой Потребителем питьевой воды **6 655 506 м<sup>3</sup>/год**, отводимых от Потребителя хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу загрязнений производственных сточных вод **45 800 м<sup>3</sup>/год**, согласно объемам, указанным в Приложении 4 к Договору.

6. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

7. Границей раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети является последний фланец запорно-отключающей арматуры в месте подключения к водопроводным сетям Поставщика.

8. Границей раздела эксплуатационной ответственности в системе отведения сточных вод является колодец в месте присоединения к системе отведения сточных вод Поставщика.

### 3. Условия предоставления услуг

9. Приостановление услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного присоединения к сети Поставщика;

3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующих за расчетным периодом;

4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;

6) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

Приостановление подачи услуг в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта производится немедленно. В случаях, указанных в подпунктах 3), 4), 5) настоящего пункта, Потребитель извещается не менее чем за месяц до прекращения подачи услуг.

10. В случаях, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 9 Договора, подключение производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 9 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

11. В случае проведения Поставщиком планово-предупредительного ремонта, работ по обслуживанию систем водоснабжения и (или) водоотведения, работ по присоединению новых Потребителей к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, к которым присоединен Потребитель, Поставщик предупреждает Потребителя о временной приостановке услуг не менее чем за три рабочих дня.

12. Прием производственных сточных вод Потребителя в системы водоотведения Поставщика осуществляется в соответствии с Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932).

13. При превышении допустимых концентраций вредных веществ в сточных водах Потребителя по результатам анализа, выполненного аттестованной лабораторией Поставщика, Потребитель прекращает сброс производственных сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до достижения допустимых концентраций вредных веществ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, по заявке Потребителя Поставщиком производится повторный отбор проб.

### 4. Порядок оплаты услуг

14. Оплата за предоставленные услуги по настоящему Договору производится по

белгіленген тәртіппен жүргізіледі.

15. Нақты ұсынылған қызмет сапы үшін төлемді Тұтынушы есептеу мерзімінен кейінгі айдың 25-не дейінгі мерзімде төлем құжаты негізінде ай сайын жүргізіледі. Есеп айырысу кезеңі бір күнтізбелік айды құрайды.

#### 5. Қызметтерді тұтыну мен босатуды есептеу

16. Көрсетілген сумен қамту және су бұру қызметтерінің көлемі коммерциялық есепке алу құралдарының көрсеткіштері бойынша анықталады. Осы Шартпен қамтылмаған сумен қамту және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін анықтау тәртібі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері Агенттігі Төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тіркесу тізілімінде № 7257 болып тіркелген) сумен қамту және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес анықталады.

17. Ақаба суларды тазарту (немесе) және шығару жүйесіне Тұтынушыдан шығарылған сулардың саны, төмендегілерге тең қабылданады:

1) ыстық сумен қамту жүйесі жабық болып, жергілікті су ысытулар пайдаланылғанда – босатылған суық су санына;

2) ыстық сумен қамту жүйесі ашық болып, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен қамту жүйелерінен түскен жағдайда – босатылған суық су санына ыстық сумен қамтудан босатылған ыстық су санын қосады.

18. Тұтынушы қайтарымсыз пайдаланған, шығарылатын өнімнің құрамына кірген, ағынды суларды бұру жүйесіне ағызылмайтын суаруға су бұру қызметтеріне төлемді есептеу кезінде есепке алынбайды.

Есептелмеген сулар көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

19. Тұтынушыда есепке алу құралының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынушы нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс. Жеткізуші Қазақстан Республикасы ұлттық экономика Министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 12111 болып тіркелген), сумен қамту және су бұру жүйелеріндегі суды есепке алу құралдарын таңдау, монтаждау және пайдалану Қағидаларына сәйкес есепке алу құралдарына рұқсатты жүзеге асырады.

20. Бастапқы тексеру туралы бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен бүтіндігі бұзылған есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

21. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу құралын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Қызметті Жеткізуші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу құралын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыруға жәеттілігі туралы хабардар етеді.

22. Кезекті тексеруге, жөндеуге немесе Жеткізушіні хабардар ету кезінде ауыстыруға байланысты есепке алу құралдары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу құралының ақаулығы анықталған кезде сумен қамту қызметтерінің ұсынылған қызметтерінің көлемі құралдардың болмауы кезеңіне есепке алу құралдарының көрсеткіштеріне сәйкес алдыңғы үш айдағы орташа шығыны бойынша, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде анықталады. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есептеу құралдары болмаған кезде сумен қамту қызметтерінің көлемі осы Шарттың 5-тармағына сәйкес анықталады.

23. Есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Жеткізуші есепке алу құралдарын арнайы бөлінген үй-жайларға орнатқан кезде олардың сақталуына Жеткізуші тегерімдік тиесілілігін шектеу актісіне және пайдалану жауапкершілігіне сәйкес жауапты болады.

24. Есептеу құралдарын анықталмаған тұлғалармен бұзылуы немесе ұрлануы болған жағдайда, оларды сақтауға жауапты тұлға, егер Тараптардың келісімінде көрсетілмесе, оны бір ай мерзімде қалпына келтіруге тиісті. Есептеу құралдарын қалпына келтіруге дейін Тұтынушыны Жеткізуші сумен қамту желілеріне қосады.

25. Тұтынушының суды есепке алу сызбасын бұзу, басқару тараптарындағы және есепке алу құралдарындағы

тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Изменение тарифов производится в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

15. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего за расчетным периодом. Расчетный период составляет один календарный месяц.

#### 5. Учет отпуска и потребления услуг

16. Объем предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения определяется по показаниям приборов приборов коммерческого учета.

Порядок определения объема предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения, не охваченный настоящим Договором, определяется в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

17. Количество вод, отводимых от Потребителя в сети отвода и (или) очистки сточных вод, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда используются местные водонагреватели – количеству отпущенной холодной воды;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения – количеству отпущенной холодной воды плюс количеству воды, отпущенной на горячее водоснабжение.

18. Вода, использованная Потребителем безвозвратно, вошедшая в состав выпускаемой продукции, на полив, не сбрасываемая в систему отведения сточных вод, при расчете оплаты за услуги водоотведения не учитывается.

Объем неучитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

19. Технические и метрологические характеристики прибора учета у Потребителя должны соответствовать реальным объемам водопотребления.

Поставщик осуществляет допуск приборов учета к эксплуатации согласно Правилам выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 августа 2015 года № 621 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12111).

20. Установка и эксплуатация приборов учета с нарушенной целостностью, не имеющих оттиска о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускаются.

21. По истечении установленного срока поверки прибор учета автоматическим снимается с коммерческого учета, как не соответствующий техническим требованиям. Поставщик услуг за 30 дней до окончания срока поверки уведомляет Потребителя о необходимости проведения очередной государственной поверки прибора учета или его замены.

22. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой при извещении Поставщика, а также при обнаружении неисправности прибора учета не по вине потребителя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется согласно пункту 5 настоящего Договора.

23. Обеспечение сохранности приборов учета возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Поставщиком в специально отведенные помещения ответственность за их сохранность несет Поставщик в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

24. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами лицо, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сетям водоснабжения.

25. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя,

пломбаларды жүлу, есепке алу құралдарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құрылғылар орнату фактілері анықталғанда Тұтынушыға суды пайдаланғаны үшін қайта есептеулер соңғы тексеру жүргізілгеннен бастап фактілер анықталған күнге дейін, бірақ екі айдан көп емес мерзімге, тәулігіне 24 сағат бойына оның толық ағуын қолданумен басқару торабына дейін құбыр өткізгіштің толық босату қабілеті есебінен жүргізіледі.

26. Бұзушылықтар анықталған кезде көрсетілген сумен қамту қызметтерінің көлемін есептеу Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері Агенттігі Төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 7257 болып тіркелген) бекітілген, сумен қамту және су бұру жөніндегі көрсетілген қызметтердің көлемін есептеу Әдістемесіне сәйкес жүргізіледі.

#### 6. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

27. Тұтынушы құқылы:

1) оның денсаулығы үшін, тұтынушы мүлкіне кесірін тигізбейтін, Шарт талаптарына сәйкес көлемде белгіленген сапада қызметтер алуға;

2) шекті мөлшердегі жүктемемен, қажетті көлемде ақаба суларды тоғуға;

3) Жеткізушіден қызметтерді есептеу құралын орнатуды талап етуге;

4) қолданыстағы заңнамалықтарға қарсы келетін, Жеткізушінің әрекеттері мен әрекетсіздіктеріне уәкілетті органға және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;

5) көпшілік тыңдауларға қатысуға;

6) Жеткізушіден белгіленген тәртіпте қызметтерді дұрыс көрсетпесу салдарынан өміріне, денсаулығына және (немесе) мүлкіне келтірілген шығынды толық көлемде, сондай-ақ моральдық зиянды өтеуді талап етуге;

7) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін қызметі ұсынған жағдайда көрсетілетін қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;

уақытты төлем жүргізген жағдайда, өзіне қажетті көлемде қызметтерді пайдалануға;

8) егер Жеткізуші белгіленген тәртіпте есеп бермесе, пайдаланған қызмекке төлем жүргізбеуге;

9) Жеткізушімен қызмет көрсетуге шарт жасасуға;

10) көрсетілген қызметтерді толық төленген жағдайда, кемінде бір ай бұрын Жеткізушіге бұл туралы жазбаша түрде ескертілген жағдайда Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға;

#### 28. Тұтынушы міндетті:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиісін және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекараларындағы сумен қамту және су бұру желілері мен жабдықтарын пайдалану және олардың қауіпсіздігін қамтамасыз етуге;

2) есепке алу құралының болуы тиіс және көрсетілген қызметтерге Жеткізуші ұсынған төлем құжаттары негізінде оларды көрсеткіштеріне сәйкес уақыты және толық көлемде төлеуге;

3) Жеткізушіге сумен қамту және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері мен құрылыстарының, өзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негіздегі тиісін және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекараларында орналасқан орталықтандырылған сумен қамту және (немесе) су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсер етуі және қоршаған ортаға зиян келтіруі мүмкін көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде туындаған есепке алу құралдарының жұмысындағы ақаулар туралы, ал сумен қамту және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері немесе имараттар зақымданған немесе ластанушы уытты заттар апаттық тасталған жағдайда төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, мемлекеттік өртке қарсы қызметке, санитарлық – эпидемиологиялық қызмет және қоршаған ортаны қорғау органдарына кідіртпей хабарлауға;

4) Қазақстан Республикасы ұлттық экономика Министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 11932 болып тіркелген) бұйрығымен бекітілген, елді-мекендердің су бұру жүйелеріне ақаба суларды қабылдау Қағидаларында қарастырылған жағдайларда ақаба суларды жергілікті тазартуды қамтамасыз етуге;

5) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсерді болдырмау мақсатында, белгіленген зиянды заттардың рұқсат етілген

срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

26. При выявлении нарушений расчет объемов предоставленных услуг водоснабжения производится в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

#### 6. Права и обязанности Сторон

27. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу, в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;

3) требовать от Поставщика установки приборов учета услуг;

4) обжаловать в ведомство уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействие Поставщика, противоречащие действующему законодательству;

5) участвовать в публичных слушаниях;

ичных слушаниях;

6) требовать в установленном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;

7) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан;

8) не производить оплату за полученную услугу, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет;

9) заключить с Поставщиком договор на предоставление услуг;

10) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позже, чем за месяц, при условии полной оплаты предоставленной услуги.

28. Потребитель обязан:

1) обеспечивать эксплуатацию и безопасность сетей и оборудования водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) иметь приборы учета и своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с их показаниями на основании выставленных Поставщиком платежных документов;

3) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сооружения системы водоснабжения, водоотведения и приборов учета, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, возникших при пользовании услугами, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения и причинить вред окружающей среде, а в случае повреждения сетей или сооружения системы водоснабжения и водоотведения, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, государственной противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

4) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932);

5) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями,

шоғырлануынан асатын ластануы бар ағылды суларды ағызуға жол бермеуге;

6) ағылды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ берешегі болған жағдайда тұтынушының желілерін ажырату үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен қамту және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жағдайы мен қауіпсіздігін бақылау үшін есепке алу құралдарына Жеткізуші өкілдерінің кедергісіз кіруін қамтамасыз етуге;

7) қызметті пайдалану кезінде техника қауіпсіздігі бойынша талаптарды сақтауға;

8) оның пайдалану жауапкершілігі шекараындағы есепке алу құралдарының, есепке алу құралындағы пломбалар мен тексеру белгілерінің, есепке алу тораптарындағы пломбалардың, айналдыра ораған сызығындағы ысырмалар, орт гидранттарындағы пломбалардың сақталуы, тиісті техникалық жағдайын қамтамасыз ету, көрсетілген үй-жайларды таза ұстау, сондай-ақ есепке алу құралдарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін механикалық, химиялық, электромагниттік немесе өзге де әсерлердің тораптары мен құралдарына кіруіне кедергі келтіретін заттарды сақтауға жол бермеуге;

9) Өрт сондіру гидранттары ақаулы немесе оның су құбыры желілерінде апат туындаған жағдайларда оларды пайдаланудың мүмкін еместігі туралы Жеткізушіні және мемлекеттік өртке қарсы қызметтің жергілікті органдарын кідіргісіз хабарлауға;

10) есепке алу құралдарының барлық зақымданулары немесе ақаулықтары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Жеткізушіге дереу хабарлауға;

11) сумен қамту және (немесе) су бұру жөніндегі ұйымның рұқсатынсыз өзге Тұтынушыларды сумен қамтудың және (немесе) су бұрудың меншік желілеріне қоспауға;

12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға.

#### 29. Жеткізуші құқылы:

1) көрсетілген қызметтер үшін уақтылы және толық көлемде ақы алуға;

2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде барлық Тұтынушылар үшін көрсетілген тарифтер үшін тарифтерді төмендетуге;

3) сумен қамту, ақаба суларды бұру жүйелерінің имараттарына техникалық қызмет көрсетуді жүргізуге және тексеруді, есепке алу құралдарын тексеруді ұйымдастыруға;

4) қызметтерді тұтыну мен төлеуді бақылауды жүзеге асыруға.

5) тиісті лицензиясы болған кезде көрсетілетін қызметті есепке алу аспаптарының жұмыс қабілеттілігін тексеруді және салыстырып тексеруді жүргізуге құқылы.

#### 30. Жеткізуші міндетті:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес, оған меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекараларында орналасқан елді мекеннің сумен қамту және су бұру жүйелерін тиісінше пайдалануды қамтамасыз етуге;

2) санитарлық ережелерге (гигиеналық нормативтерге) сәйкес ауыз суды дайындауды және оны Тұтынушыға беруді қамтамасыз етуге;

3) басқа Тұтынушылардың талаптарын орындамау себептері бойынша қызметтерді алуға Тұтынушыны шектемей жасалған Шартқа сәйкес Тұтынушыға уақтылы және үздіксіз қызмет көрсетуді қамтамасыз етуге;

4) құрылыс объектілерін қабылдау және пайдалануға беру жағдайларын қоспағанда, оларды сатып алуға және орнатуға шарт жасасқан және уәкілетті органның ведомствосымен келісілген төлем енгізілген кезде Тұтынушыларға қызметтерді есепке алу құралдарын сатып алуға және орнатуға;

5) басқа тұлғаларға қызмет көрсетумен байланысты кез келген функцияларды беруге жол бермеуге;

6) көрсетілетін қызметтердің саны мен сапасы есебі мен бақылауды жүргізеді, көрсетілетін қызметтердегі бұйылушылықтарды шеттетуге мен алдын алу бойынша уақтылы шаралар қабылдауға;

7) көрсетілетін қызметке Тұтынушымен Шарт жасауға;

8) уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша сумен қамту және (немесе) су бұру қызметтерін ұсынуға;

превышающими допустимые концентрации вредных веществ, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

6) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод, а также для отключения сетей потребителя при наличии задолженности;

7) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

8) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние приборов учета, пломб и знаков поверки на приборах учета, пломб на узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;

9) незамедлительно уведомлять Поставщика и местные органы государственной противопожарной службы о невозможности использования пожарных гидрантов в случаях их неисправности или возникновения аварии на его водопроводных сетях;

10) незамедлительно сообщать Поставщику обо всех повреждениях или неисправностях приборов учета, о нарушении целостности пломб;

11) не присоединять иных Потребителей к собственным сетям водоснабжения и (или) водоотведения без разрешения организации по водоснабжению и (или) водоотведению;

12) выполнять иные требования, установленные законодательством Республики Казахстан.

#### 29. Поставщик имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

3) проводить техническое обслуживание сооружений системы водоснабжения, водоотведения и организовывать проверку и поверку приборов учета;

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг.

5) производить проверку работоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии. тоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии.

#### 30. Поставщик обязан:

1) обеспечивать надлежащую эксплуатацию систем водоснабжения и водоотведения населенного пункта, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) обеспечивать подготовку питьевой воды и подачу ее Потребителю в соответствии с санитарными правилами (гигиеническими нормативами);

3) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с заключенным Договором без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

4) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг; при условии заключения договора на их приобретение и установку и внесения согласованной ведомством уполномоченного органа платы, за исключением случаев приемки и ввода объектов строительства в эксплуатацию;

5) не допускать передачу любых функций, связанных за оказанием услуги другим лицам;

6) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;

7) заключить с Потребителем Договор на предоставление услуг;

8) предоставлять услуги водоснабжения и (или) водоотведения по

9) келесі есеп беру мерзімінен кейінгі келесі айдың 10-ы күніне дейінгі мерзімде көрсетілетін қызмет төлеміне төлем құжатын Тұтынушыға беруге;

10) тарифтердің өзгерісі қолданысқа енгенге дейін отыз күннен кешіктірмей тарифтердің өзгерісі туралы Тұтынушыға ескертуге;

11) 24 сағат ішінде Тұтынушының негізделген паразылығы бойынша көрсетілетін қызмет көлемі мен сапасын қалпына келтіру бойынша шаралар қабылдауға;

12) сумен қамту және ақаба суларды шығару желілерін, есептеу құралдарын қарау кезінде, Тұтынушының есептеу құралынан көрсеткіштерді алу кезінде, сонымен қатар ақаба сулар сынағасын талдауға алу кезінде қызметтік куәліктерін көрсетуге;

13) профилактикалық және жондеу жұмыстарын жүргізу кезінде Тұтынушыға ауыз суды көлік құралдарымен жеткізуге.

14) Үшінші тұлғалардың рұқсат етілмеген кіруінен Тұтынушылардың дербес деректерінің құпиялығын қамтамасыз етуге.

15) Тұтынушының желілері мен құрылыстары жарамды және (немесе) Жеткізушінің техникалық шарттары орындалған жағдайда Тұтынушының объектілерін сумен қамту және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға рұқсат беруге;

16) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген мерзім ішінде осы Шартты орындауға байланысты мәселелер бойынша абоненттің шағымдары мен өтініштеріне жауап беруге;

17) Тұтынушының қатысуымен орталықтандырылған сумен қамту және су бұру жүйелеріне қосуға (қосылу) арналған есепке алу құралдарын, есепке алу тораптарын, құрылғылар мен құрылыстарды пайдалануға рұқсат беруді жүзеге асыруға;

18) Тұтынушының есепке алу құралдарын пломбалауды жүргізуге;

19) Тұтынушыға Қазақстан Республикасының заңнамасында қарастырылған тәртіппен және жағдайларда сумен қамтуды және (немесе) су бұруды уақытша тоқтату немесе шектеу туралы ескертуге;

20) нормативтік құжаттарда белгіленген тәртіппен және мерзімде меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде өзіне тиесілі орталықтандырылған сумен қамту және су бұру жүйелеріндегі апаттар мен зақымдануларды уақтылы жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;

21) қызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен қамту және су бұру желілеріне жоспарлы-алдын ала жөншеу жүргізу кестелері мен мерзімдері туралы Тұтынушыларды хабарлар етуге;

22) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсердің алдын алу мақсатында Тұтынушылардың өндірістік ағынды суларынан сынама алуды жүзеге асыру және зерттеу жүргізуге.

### 7. Тараптардың шектеулері

#### 31. Тұтынушыға тыйым салынады:

1) есепке алу тораптарын қайта жабдықтауға, сондай-ақ Жеткізушімен келісімсіз есепке алу құралдарын орнатуды және (немесе) алуды жүргізуге;

2) Жеткізушімен келіскен және қабылдаған қолданыстағы суды есепке алу сызбаларын бұзуға.

#### 32. Қызмет көрсетушіге тыйым салынады:

1) басқа Тұтынушылармен талаптар орындамаған себептер бойынша көрсетілетін қызметтерден Тұтынушыға қызмет көрсетуден бас тартуға немесе шектеуге;

2) уәкілетті органның ведомствосы белгілеген мөлшерден асатын, көрсетілген қызметтер үшін ақы алуға;

3) төлем құжаттарын тапсырмай Тұтынушыдан ай сайынғы қызметтер ақалсын талап етуге;

33. Тараптарға Тараптардың құқықтарын шектейтін немесе Қазақстан Республикасының заңнамасын басқа түрде бұзатын әрекеттер жасауға тыйым салынады.

### 8. Тараптардың жауапкершілігі

34. Жабдыктар мен инженерлік желілерді дұрыс ұстауға жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және баланстық тиесілігін бөлу шекарасы бойынша анықталады.

35. Шартта көрсетілген міндеттерді орындамаған немесе дұрыс орындамаған жағдайда кінәлі тарап заңнамаға сәйкес екінші тарапқа келтірілген шығынды төлейді.

36. Шартқа сәйкес (38-тармақта қарастырылған жағдайларды қоспағанда) Тұтынушы көрсетілген қызметтер үшін төлем мерзімін асырған кезде, негізгі қарыздан аспайтын, төлемден күннің әрбір күніне, осы сомаларды төлеген күні қолданыста болған Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің қайта

тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;

9) предоставлять Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до десятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

10) уведомлять Потребителей об изменении тарифов не позднее, чем за тридцать дней до введения их в действие;

11) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя в течение 24 часов;

12) при осмотре сетей водоснабжения и отведения сточных вод, приборов учета, а также при снятии показаний приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;

13) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;

14) обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителя от несанкционированного доступа третьих лиц.

15) выдавать разрешение на подключение объектов Потребителя к системам водоснабжения и (или) водоотведения при условии исправности сетей и сооружений Потребителя и (или) выполнения технических условий Поставщика;

16) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Республики Казахстан;

17) при участии Потребителя осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения;

18) производить опломбировку приборов учета Потребителя;

19) предупреждать Потребителя о временном прекращении или ограничении водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;

20) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, установленные нормативными документами;

21) уведомлять Потребителей о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта сетей водоснабжения и водоотведения, через которые осуществляется оказание услуг;

22) осуществлять отбор проб и проводить исследования производственных сточных вод Потребителей в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

### 7. Ограничения Сторон

#### 31. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать узлы учета, а так же производить установку и (или) снятие приборов учета без согласования с Поставщиком;

2) нарушать имеющиеся схемы учета воды, согласованные и принятые Поставщиком.

#### 32. Поставщику запрещается:

1) отказывать в предоставлении услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую размер, установленный ведомством уполномоченного органа;

3) требовать от Потребителя ежемесячной оплаты услуг без предоставления на них платежных документов.

33. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

### 8. Ответственность Сторон

34. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

35. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством.

36. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором (за исключением случаев,

қаржыландыру ставкасы бойынша тұрақсыздық төлемін төлейді.

Тұрақсыздық төлемінің мөлшерін белгілеу Тұтынушымен Шарт жасасқанда жүргізіледі. Тұрақсыздық төлемін есептеу мерзімінің басталуы, егер Тараптардың келісімімен басқасы ескертілмесе, есеп беру кезеңінен кейінгі айдың жиырма алтысы күні болып табылады.

37. Егер Жеткізушінің Тұтынушыға қызмет көрсетуі мүмкін болмағанда, ол Жеткізушімен шарттық қарым-қатынаста тұрған, басқа тұлғалар кінәсінен болған жағдайда, Жеткізуші Тұтынушы алдында жауапкершілік алады.

38. Тұрақсыздық төлемін (өсімақы) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттерді орындамағаны босатпайды.

39. Тараптардың келісімі бойынша құжатпен расталған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа әкеп соққан ауру немесе жазғайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімізді есептеу жөніндегі мерзім ұзарғылуы мүмкін.

#### 9. Еңсерілмейтін күш жағдайлары

40. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл еңсерілмес күш жағдайларының салдарынан болып табылса, жауапкершілікпен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы еңсерілмес күш жағдайлары басталғанға дейін туындайтын Шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмес күш жағдайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмес күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен берумен немесе пошта арқылы жіберумен бұл туралы бір-біріне хабарлайды.

41. Еңсерілмес күш жағдайлар болғанда, мұндай жағдайлар Шарт бойынша Тараптар міндеттерін орындауға кесірін тигізетіндей деңгейлер кезінде, осы мерзімге Шарт бойынша Тараптардың міндеттері тоқтатылуы мүмкін.

Еңсерілмес күш жағдайлар үш немесе одан көп айларға созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы бұзылудың мүмкін мерзімінен жиырма күнтізбелік күн бұрын, екінші тарапқа бұл туралы алдынала ескерткен жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Тараптар бұл кезде Шарт бойынша барлық өзара есептесулерді отыз күнтізбелік күн ішінде жүргізуге міндеттеледі.

#### 10. Жалпы ережелер және дауларды шешу

42. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе іс-әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында тараптардың кез келгені екінші Тарапқа даудың мәнін толық баяндаумен шарымдануға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер арқылы шешуге бар күшін салады. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда шешіледі. Тараптардың Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқығы бар.

43. Тараптардың Шарттан туындайтын және ол реттемеген қағынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

44. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда, Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда шешіледі.

45. Шарт әрбір Тарап үшін бір-бір данадан мемлекеттік және орыс тілдерінде екі данада жасалады.

46. Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын мемлекеттік мекемелер үшін Шарт 2025 жылғы «01» қаңтардан бастап күшіне енеді және 2025 жылғы «31» желтоқсанға дейін қолданылады. Қазақстан Республикасы Қаржы министрілігінің аумақтық қазынашылық органдарында тіркеледі және ол тіркелген сәттен бастап қолданысқа енгізіледі.

Тараптардың келісімі бойынша Шарт үлгілік Шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін толықтырылуы мүмкін.

47. Шарттың қолданылу мерзімі, егер тараптардың бірі Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын бұл

предусмотренных пунктом 38), выплачивает неустойку по ставке рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом срока начисления неустойки является двадцать шестое число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

37. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

38. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

39. По соглашению Сторон при болезни или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

#### 9. Обстоятельства непреодолимой силы

40. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

41. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

#### 10. Общие положения и разрешение споров

42. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.

Стороны прилагают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

В случае недостижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

43. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

44. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

45. Договор составляется в двух экземплярах на государственном и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.

46. Для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета Договор вступает в силу с «01» января 2025 г. и действует по «31» декабря 2025г., регистрируется в территориальных органах казначейства Министерства финансов Республики Казахстан и вступает в действие с момента его регистрации. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не

туралы мәлімдесе, қызметті беру көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардың бірінші мерзімі аяқталғаннан кейін Шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтініші болмаған жағдайда, ол Шартта көзделгендей мерзімге және сол шарттарда ұзартылды деп есептеледі.

48. Тараптар арасындағы Шартта көзделмеген қағынастар қолданыстағы заңнамаға сәйкес реттеледі.

49. Тұтынушы объектілерінің сумен қамту және (немесе) су бұру мәселелері бойынша жауапты болып табылатын тұлғалар Промышленная көшесі, 2 мекенжайында орналасқан:

Сумен жабдықтау бойынша: Милакин Константин Анатольевич, тел. +7 777 790 15 73;

Су бұру бойынша: Тұрғанбаев Максат Жұмабеков, тел. +7702 213 50 68.

50. Шарттың қосымшалары оның ажырамас бөлігі болып табылады:

1) № 1 қосымша – Сумен қамту және (немесе) су бұру желілеріне қосуға арналған техникалық шарттар (Пограничная көшесі, 59, басқарма ғимараты, № 201 кабинет, тел. 53-16-52 мекенжайы бойынша Жеткізушінің ӨТБ береді).

2) № 2 қосымша – Сумен қамту және (немесе) су бұру желілерінің баланстық тиістілігін шектеу актісі (Пограничная көшесі, 59, басқарма ғимараты, № 201 кабинет, тел. 53-16-52 мекенжайы бойынша Жеткізушінің ӨТБ береді).

3) № 3 қосымша – судың қажет мөлшеріне және ақаба суларды қабылдауға Тұтынушының өтінімі (Тұтынушы толтырады);

4) № 4 қосымша – Су пайдалану және су бұру көлемі (Тұтынушы өтініші мен су шаруашылық баланстық есебін әкелгеннен кейін Жеткізуші есептейді).

5) № 5 қосымша – Су шаруашылығының теңгерімдік есебі (Жеткізуші немесе Тұтынушы жасайды).

6) № 6 қосымша – Өндірістік ақаба сулардың саналық құрамына талаптар (Крылова көшесі, 90 тел 25-59-43, мекенжайы бойынша Жеткізушінің БСО береді).

7) № 7 қосымша – Тұтынушының су тұтыну объектілері туралы мәліметтер (қажет жағдайда Тұтынушы толтырады).

## 11. Тараптардың деректемелері

### Жеткізуші:

Өскемен қаласы әкімдігінің «Өскемен Водоканал» шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны, 070010, ҚР ШҚО, Өскемен қаласы, Пограничная к.59, БСН 020940001509, ЖСК KZ1496504F0007342007, «ForteBank» АҚ, БСК IRTYKZKA, КБЕ 16, КҚС бойынша тір. № 05.09.2012 жылғы сериясы 18001 № 0022677.

М.О.

(қолы)

Аубакиров Е.М.

### Тұтынушы:

«Өскемен ЖЭО» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Мекенжайы: 070002, Қазақстан Республикасы, ШҚО, Өскемен қаласы, Промышленная көшесі, 2 ЖСК KZ298562203118867521 «БанкЦентрКредит» АҚ-нда БСК КС1ВКЗКХ БСН 030540000538 КҚС бойынша куәлігі: сериясы 18001 № 0570337 от 05.05.2017 ж.

М.О.

(қолы)

Томилев В.П.

противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

47. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уточнением объема передачи услуги, если одна из сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором.

48. Не оговоренные договором отношения между Сторонами регулируются в соответствии с действующим законодательством.

49. Ответственным лицом по вопросам водоснабжения и (или) водоотведения объектов Потребителя является:

Водоснабжение Милакин Константин Анатольевич +7 777 790 15 73;

Водоотведение: Турғанбаев Максат Жұмабекович +7 702 213 50 68, находящиеся по адресу ул. Промышленная, 2..

50. Настоящие Приложения к Договору составляют его неотъемлемую часть:

1) Приложение №1 - Технические условия подключения к сетям водоснабжения и (или) водоотведения (выдается ППО Поставщика по адресу: ул. Пограничная, 59, здание управления, кабинет №201, тел. 53-16-52);

2) Приложение № 2 - Акт разграничения балансовой принадлежности сетей водоснабжения и (или) водоотведения (выдается ППО Поставщика по адресу: ул. Пограничная, 59, здание управления, кабинет № 201, тел. 53 16 52);

3) Приложение № 3 - Заявка Потребителя на требуемое количество воды и прием сточных вод (заполняется Потребителем);

4) Приложение № 4 - Объемы водопотребления и водоотведения (рассчитывается Поставщиком после предоставления Потребителем заявки и водохозяйственного балансового расчета);

5) Приложение № 5 - Водохозяйственный балансовый расчет (составляется Поставщиком либо Потребителем);

6) Приложение № 6 – Требования к качественному составу промышленных сточных вод (выдаются КИЦ Поставщика по адресу: ул. Крылова, 90, тел. 25 59 43);

7) Приложение № 7 - Сведения об объектах водопотребления Потребителя (заполняется Потребителем по необходимости).

## 11. Реквизиты Сторон

### Поставщик:

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Өскемен Водоканал» акимата города Усть-Каменогорска 070010, РК ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Пограничная, 59, БИН 020940001509, KZ1496504F0007342007, АО «ForteBank», БИК IRTYKZKA, рег. по НДС серия 18001 № 0022677 от 05.09.2012 года

М.П.

(подпись)

Аубакиров Е.М.

### Потребитель:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Адрес: 070002, Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 2 ИИК KZ298562203118867521

АО «БанкЦентрКредит»

БИК: КС1ВКЗКХ

БИН 030540000538

Свидетельство по НДС: серия 18001

№ 0570337 от 05.05.2017 г.

М.П.

(подпись)

Томилев В.П.

2024 ж. «27» 12 № 1285-19 шартқа

СУДЫ БОСАТУ ЖӘНЕ АҚАБА СУЛАРДЫ ҚАБЫЛДАУҒА ҚАЖЕТТІ САНЫНА  
СҰРАНЫС  
ЗАЯВКА  
НА ТРЕБУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ОТПУСКА ВОДЫ И ПРИЕМ СТОЧНЫХ ВОД  
к Договору № 1285-19 от «27» 12 2024г.

Тұтынушы  
бойынша  
По потребителю  
Мекен-жайы  
Адрес

ОО «УСТЬ-КАМЕНОГОРСКАЯ ТЭЦ»  
ул. Промышленная 2, 1 ввод

р/б№ №п/п	Пайдаланушылар атауы Наименование пользователей	Өлшем бірлігі Единица измерения	Саны Количество	Ескерту Примечание
1	Кәсіпорынның жұмыс уақыты Время работы предприятия	Сағат Час	24	
2	Бір айдағы жұмыс күндер Рабочих дней в месяц	Күндер Дни	30,5	
3	Жұмысшылар саны: Количество работающих:			
	ИТ, қызметкерлер ИТР, служащие	Адам Чел.	130	
	жұмысшылар рабочие	Адам Чел.	149- в день 252 – 8 смен	Смена- 12 часов
4	Санитарлық техникалық құралдар: Санитарно-технические приборы:			
	Ағызатын бачоқпен унитаз Унитаз со смывным бачком	Дана Штук	54	
	Қоспалашығы бар ванна Ванна со смесителем	Дана Штук	2	
	Душ кабинасы Душевая кабина	Дана Штук	73	В т.ч. 49-душевых 2 смены в сутки
	Қоспалашығы бар жуғыш Умывальник	Дана Штук	121	

	Писсуар Писсуар	Дана Штук	14	
	Луыз су фонтаны Питьевой фонтанчик	Дана Штук	4	
5	Суару алаңы: Поливная площадь:			
	Когалдар мен гүлдер Газоны и цветники	M2	-	
	Асфальт жамылгысы Асфальтовые покрытия	M2	-	
	Жасылжелек Зеленые насаждения	M2	-	
	Мүз айдыны Каток	M2	-	
6	Суда жұмые істейтін құралдар: Оборудование, работающее на воде:			
	Дистилятор: d=15 мм		2	
	Мойки технологическис	Дана Штук	2	
	Мойки лабораторные	Дана Штук	3	
	С V-IX (месяц) –подрядчики	Адам Чел.	300-человек	

Директор по производству  
ТОО «Усть-Каменогорская ВОЦ»  
Томилов В.И.



Исп.: Блинова Л.Е.

2024 ж. « 27 » 12 № 1285-19 шартқа

**СУДЫ БОСАТУ ЖӘНЕ АҚАБА СУЛАРДЫ ҚАБЫЛДАУҒА ҚАЖЕТТІ САНЫНА  
СҰРАНЫС  
ЗАЯВКА  
НА ТРЕБУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ОТПУСКА ВОДЫ И ПРИЕМ СТОЧНЫХ ВОД  
к Договору № 1285-19 « 27 » 12 2024 г.**

Тұтынушы  
бойынша  
По потребителю  
Мекен-жайы  
Адрес

**ТОО "УСТЬ-КАМЕНОГОРСКАЯ ТЭЦ"**

Арендатор ИП «Огненный М.А.» - столовая, 1 ввод, ул. Промышленная, 2

р/б/№ №п/л	Пайдаланушылар атауы Наименование пользователей	Өлшем бірлігі Единица измерения	Саны Количество	Ескерту Примечание
1	Кәсіпорынның жұмыс уақыты Время работы предприятия	Сағат Час	8	
2	Бір айдағы жұмыс күндер Рабочих дней в месяц	Күндер Дни	22	
3	Жұмысшылар саны: Количество работающих:			
	ИТ, қызметкерлер ИТР, служащие	Адам Чел.	6	
	жұмысшылар рабочие	Адам Чел.		
4	Санитарлық техникалық құралдар: Санитарно-технические приборы:			
	Ағызатын бачоқпен унитаз Унитаз со смывным бачком	Дана Штук	1	
	Қоспалапығы бар ванна Ванна со смесителем	Дана Штук	1	
	Душ кабинасы Душевая кабина	Дана Штук	1	
	Қоспалапығы бар жуғыш Умывальник	Дана Штук	5	
	Писсуар Писсуар	Дана Штук	-	

	Ауыз су фонтаны Питьевой фонтанчик	Дана Штук	-	
5	Суару алаңы: Поливная площадь:			
	Көгалдар мен гүлдер Газоны и цветники	M2	-	
	Асфальт жамылғысы Асфальтовые покрытия	M2	-	
	Жасылжелек Зеленые насаждения	M2	-	
	Муз айдыны Каток	M2	-	

Директор по производству  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Томилов В.П.



Исп.: Блинова Л.Е.

2024 ж. « 27 » 12 № 1285-19 шартқа

СУДЫ БОСАТУ ЖӘНЕ АҚБА СУЛАРДЫ ҚАБЫЛДАУҒА ҚАЖЕТТІ САНЫНА  
СУРАНЫС  
ЗАЯВКА  
НА ТРЕБУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ОТПУСКА ВОДЫ И ПРИЕМ СТОЧНЫХ ВОД  
к Договору № 1285-19 от « 27 » 12 2024.

Тұтынушы  
бойынша  
По потребителю  
Мекен-жайы  
Адрес

ТОО "УСТЬ-КАМЕНОГОРСКАЯ ТЭЦ"

НГВС, ММХ, ТОО «УК ТЭЦ», 2 ввод, ул. Промышленная, 2

р/б№ №п/п	Пайдаланушылар атауы Наименование пользователей	Өлшем бірлігі Единица измерения	Саны Количество	Ескерту Примечание
1	Кәсіпорынның жұмыс уақыты Время работы предприятия	Сағат Час	24	
2	Бір айдағы жұмыс күндер Рабочих дней в месяц	Күндер Дни	30,5	
3	Жұмысшылар саны: Количество работающих:		8	Работа по смену, смена 12 часов
	ИТ, қызметкерлер ИТР, служащие	Адам Чел.	-	
	жұмысшылар рабочие	Адам Чел.	8	
4	Санитарлық техникалық құралдар: Санитарно-технические приборы:			
	Ағызатын бачокпен унитаз Унитаз со смывным бачком	Дана Штук	2	
	Қоспаланығы бар ванна Ванна со смесителем	Дана Штук	-	
	Душ кабинасы Душевая кабина	Дана Штук	2	2 смены
	Қоспаланығы бар жуғыш Умывальник	Дана Штук	3	

	Писсуар Писсуар	Дана Штук	-	
	Луыз су фонтаны Питьевой фонтанчик	Дана Штук	-	
5	Суару аланы: Поливная площадь:			
	Когалдар мен гүлдер Газоны и цветники	M2	-	
	Асфальт жамылгысы Асфальтовые покрытия	M2	-	
	Жасылжелек Зеленые насаждения	M2	-	
	Муз айдыны Каток	M2	-	

Директор по производству  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Томилов В.П.

Өскемен қаласы әкімдігінің  
"Өскемен Водоканал"  
шаруашылық жүргізу құқығындағы  
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорыны  
Государственное коммунальное  
предприятие на праве хозяйственного  
ведения "Өскемен Водоканал"  
акимата города Усть-Каменогорска  
**АБОНЕНТНЫЙ ОТДЕЛ**



Исп.: Блинова Л.Е.

2024 ж. « 27 » 12 № 1285-19 шартқа

СУДЫ БОСАТУ ЖӘНЕ АҚБА СУЛАРДЫ ҚАБЫЛДАУҒА КАЖЕТТІ САНЫНА  
СУРАНЫС  
ЗАЯВКА  
НА ТРЕБУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ОТПУСКА ВОДЫ И ПРИЕМ СТОЧНЫХ ВОД  
к Договору № 1285-19 « 27 » 12 2024.

Тұтынушы  
бойынша  
По потребителю  
Мекен-жайы  
Адрес

ООО "УСТЬ-КАМЕНОГОРСКАЯ ТЭЦ"

Материальный склад ООО «УК ТЭЦ», 3 вввод, ул. Промышленная, 2

р/б№ №п/л	Пайдаланушылар атауы Наименование пользователей	Өлшем бірлігі Единица измерения	Саны Количество	Ескерту Примечание
1	Кәсіпорынның жұмыс уақыты Время работы предприятия	Сағат Час	12	
2	Бір айдағы жұмыс күндер Рабочих дней в месяц	Күндер Дни	22	
3	Жұмысшылар саны: Количество работающих:			
	ИТ, қызметкерлер ИТР, служащие	Адам Чел.	-	
	жұмысшылар рабочие	Адам Чел.	5	
4	Санитарлық техникалық құралдар: Санитарно-технические приборы:			
	Ағызатын бачокпен унитаз Унитаз со смывным бачком	Дана Штук	3	
	Қоспалашығы бар ванна Ванна со смесителем	Дана Штук	-	
	Душ кабинасы Душевая кабина	Дана Штук	1	
	Қоспалашығы бар жуғыш Умывальник	Дана Штук	5	

	Писсуар Писсуар	Дана Штук	-	
	Ауыз су фонтаны Питьевой фонтанчик	Дана Штук	-	
5	Суару алаңы: Поливная площадь:			
	Когалдар мен гүлдер Газоны и цветники	M2	-	
	Асфальт жамылғысы Асфальтовые покрытия	M2	-	
	Жасылжелек Зеленые насаждения	M2	-	
	Муз айдыны Каток	M2	-	

Директор по производству  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Томилов В.П.

Өскемен қаласы әкімдігінің  
"Өскемен Водоканал"  
шаруашылық жүргізу құқығындағы  
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорыны  
Государственное коммунальное  
предприятие на праве хозяйственного  
ведения "Өскемен Водоканал"  
акимата города Усть-Каменогорска  
**АБОНЕНТНЫЙ ОТДЕЛ**



Исп.: Блинова Л.Е.

2024 ж. « 27 » 12 № 1285-19 шартқа

СУДЫ БОСАТУ ЖӘНЕ АҚАБА СУЛАРДЫ ҚАБЫЛДАУҒА КАЖЕТТІ САНЫНА  
СҰРАНЫС  
ЗАЯВКА  
НА ТРЕБУЕМОЕ КОЛИЧЕСТВО ОТПУСКА ВОДЫ И ПРИЕМ СТОЧНЫХ ВОД  
к Договору № 1285-19 от « 27 » 12 2024.

Тұтынушы  
бойынша  
По потребителю  
Мекен-жайы  
Адрес

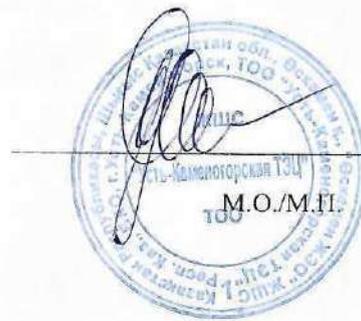
ТОО "УСТЬ-КАМЕНОГОРСКАЯ ТЭЦ"

Береговая насосная ТОО «УК ТЭЦ», 4 ввод, пр. Абая, 86

р/б№ №п/п	Найдаланушылар атауы Наименование пользователей	Олшем бірлігі Единица измерения	Саны Количество	Ескерту Примечание
1	Кәсіпорынның жұмыс уақыты Время работы предприятия	Сағат Час	24	
2	Бір айдағы жұмыс күндер Рабочих дней в месяце	Күндер Дни	30,5	
3	Жұмысшылар саны: Количество работающих:			
	ИТ, қызметкерлер ИТР, служащие	Адам Чел.	-	
	жұмысшылар рабочие	Адам Чел.	4	Работа по смену, смена 12 часов
4	Санитарлық техникалық құралдар: Санитарно-технические приборы:			
	Ағызатын бачокпен унитаз Унитаз со смывным бачком	Дана Штук	-	
	Қоспаланығы бар ванна Ванна со смесителем	Дана Штук	-	
	Душ кабинасы Душевая кабина	Дана Штук	1	
	Қоспаланығы бар жуғын Умывальник	Дана Штук	-	

	Писсуар Писсуар	Дана Штук	-	
	Луыз су фонтаны Питьевой фонтанчик	Дана Штук	-	
5	Суару алаңы: Поливная площадь:			
	Көгалдар мен гүлдер Газоны и цветники	M2	-	
	Асфальт жамылгысы Асфальтовые покрытия	M2	-	
	Жасылжелек Зеленые насаждения	M2	-	
	Муз айдышы Каток	M2	-	

Директор по производству  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Томилев В.П.



Өскемен қаласы әкімдігінің  
"Өскемен Водоканал"  
шаруашылық жүргізу құқығындағы  
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорыны  
Государственное коммунальное  
предприятие на праве хозяйственного  
ведения "Өскемен Водоканал"  
акимата города Усть-Каменогорска  
**АБОНЕНТНЫЙ ОТДЕЛ**

Исп.: Блинова Л.Е.

2024 ж. «27» 12 №1285-19 шартка 2024 жылда су шаруашылыгытык багдыстык есептеу  
 Водохозяйственный балансовый расчет на 2023 год к Договору №1285-19 от «27» 12 2024.

№ 5 Косыкша  
 Приложение № 5

Тұтынушының атауы  
 Наименование потребителя  
**ТОО «УСТЬ-КАМЕННОГОРСКАЯ ТЭЦ»**

Тұтынушының мекен-жайы  
 Адрес потребителя  
**Ул. Промышленная, 2, I ввод**

Суык сумен камту көзі  
 Источник холодного водоснабжения  
**Городской водопровод**

Ыстык сумен камту көзі  
 Источник горячего водоснабжения  
**ТОО «УК ТЭЦ»**

Канализация  
**Городская канализация**

Су түрү Вид потребления	Су тұтынушылар тізімі Перечень водопотребителей	С/т нормасының негізін Оsnование нормы в/п	С/т бірлік саны Кол-во ед. в/п	Сағ/1 тәу/1 л бірлікке с/т Норма в/п на ед. л/сут л/час	С/т нормасына коэф-т Коеф-т к норме в/п	Сағатына құралдың жұмыс істеу уақытының Пролжител-ность работы оборудования час	Айына жұмыс күнінің саны Кол-во рабочих дней в месяц	Суык су көлемдері		Ыстык су көлем-дері Объемы горячей воды	Акаба сулардың көлемдері ай/текше м. Объем сточных вод куб. м./мес
								түрм.-тык шартуашылык-тык кажеттіліктер ай/текше м. Хоз.-быт. нужды куб. м./мес.	Объемы өндірістік кажеттіліктер ай/текше м. Производственные нужды куб. м./мес		
I ввод											
Арендаторы											
Расход холодной воды отражается на общем расходомере											
1) ИП «Отенный М.А.»-столовая (установлен водомер холодной и горячей воды)											
х/в	сігуажашие	9	6	12	0,65		22	1	-	-	1
г/в	сігуажашие	9	6	5			22	-	-	1	1
х/в		19	360	16	0,65		22	82	-	-	82
г/в		19	360	12,7	-		22	-	-	100	100
х/в	душевые сетки	29	1	500	0,65		22	7	-	-	7

г/в	душевые сетки	29	1	175	-	-	22	-	-	4	4
	<b>ИТОГО</b>									<b>105</b>	<b>195</b>
<b>Подрядчики отметка 13.1</b>											
х/в	душевые сетки	29	2	500	0,65	-	22	14	-	-	14
г/в	душевые сетки	29	2	175	-	-	22	-	-	8	8
	<b>ИТОГО</b>							<b>14</b>		<b>8</b>	<b>22</b>
	<b>Подрядчики с 5-9 (месяц)</b>										
х/в	работчие	28	300	25	0,65	-	22	107	-	-	107
г/в	работчие	28	300	8	-	-	22	-	-	53	53
	<b>ИТОГО</b>									<b>160</b>	<b>160</b>

Директор по производству  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Томилтов В.П.

Исп.: Блинова Л.Е.

**ГЧВЙ ОДП**

Өскемен қаласы әкімдігінің  
 "Өскемен Водоканал"  
 ұашылық жұмысу құқығындағы  
 кеттік коммуналдық кәсіпорының  
 ғосвенное коммунальное  
 ме на праве хозяйственного  
 "Өскемен Водоканал"  
 дада Усть-Каменогорская



2024 ж. « 27 » 12 № 1285-19 шартка 2023 жылғы су шаруашылығының баланстық есептеу  
Водохозяйственный балансный расчет на 2023 год к Договору № 1285-19 от « 27 » 12 2024 г.

Тұтынушының атауы  
Наименование потребителя  
ТОО "УСТЬ-КАМЕННОГОРСКАЯ ТЭЦ"

Тұтынушының мекен-жайы  
Адрес потребителя  
У.л. Промышленная 2, 1 ввод

Суық сумен қамту көзі  
Источник холодного водоснабжения  
Городской водопровод

Ыстық сумен қамту көзі  
Источник горячего водоснабжения  
ТОО «УК ТЭЦ»

Канализация  
Городская канализация

Су тұтыну түрі Вид водо-потреб-ления	Су тұтынушылар тізімі Перечень водопотребителей	С/т нормасы-ның негізі Основание нормы в/п	С/т бірлік саны Кол-во ед. в/п	Сағ/лн тау/лн бірлікке с/т Норма в/п на ед. л/сут л/час	С/т нормасына коэф-т Коеф-т к норме в/п	Сағатына құралдың жұмыс істеу ұзақтылығы Предлжитель-ность работы оборудования час	Айына жұмыс күнінің саны Кол-во рабочих дней в месяц	Суық су көлемдері		Ыстық су көлем-дері Объемы горячей воды	Ақаба сулардың көлемдері ай/текше м. Объем сточных вод куб.м./мес
								Тұрм.- шаруашылық-тық қажеттіліктер ай/текше м. Хоз.-быт. нужды куб. м./мес.	Өндірістік қажеттіліктер ай/текше м. Производственные нужды куб. м./мес		
<b>1 ввод</b>											
х/в	ИТР	9	130	12	0,65	-	22	22	-	-	22
г/в	ИТР	9	130	5	-	-	22	-	-	14	14
х/в	Рабочие дневные	28	149	25	0,65	-	22	41	-	-	41
г/в	Рабочие дневные	28	149	8	-	-	22	-	-	26	26
х/в	Рабочие сменные	28	63	25	0,65	2 см	30,5	62	-	-	62
г/в	Рабочие сменные	28	63	8	-	2 см	30,5	-	-	31	31
х/в	сатураторы	35	2	50	-	12 час	30,5	36	-	-	36
х/в	Питьевые	35	4	72	-	24час	30,5	211	-	-	211

ФОНТАНЫ												
х/в	писсуар	102	14	83	-	24час	30,5	851	-	-	851	
х/в	Душевые сетки	29	49	500	0,65	2 см	30,5	971	-	-	971	
г/в	Душевые сетки	29	49	175	-	2 см	30,5	-	-	523	523	
х/в	Душевые сетки	29	16	500	0,65	-	22	114	-	-	114	
г/в	Душевые сетки	29	16	175	-	-	22	-	-	-	62	
х/в		35	3	500	0,65	2 см	30,5	59	-	-	59	
г/в		35	3	175	-	2 см	30,5	-	-	-	32	
х/в	Технолог. ванна	35	1	500	0,65	2 час	22	14	-	-	14	
г/в	Технолог. ванна	35	1	175	-	2 час	22	-	-	-	8	
х/в	дистиллятор	115	2	612	-	4 час	22	-	108	-	108	
х/в	Лаборат. мойка	90	3	80	0,65	2 час	22	-	7	-	7	
г/в	Лаборат. мойка	90	3	32	-	2 час	22	-	-	4	4	
	<b>ИТОГО</b>							<b>2381</b>		<b>115</b>	<b>700</b>	<b>3196</b>
	Душевые сетки в спортзале отметка +8											
х/в	Душевые сетки	29	6	500	0,65	-	4	8	-	-	8	
г/в	Душевые сетки	29	6	175	-	-	4	-	-	-	4	
	<b>ИТОГО</b>										<b>4</b>	<b>4</b>
												<b>12</b>

Директор по производству  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Томплов В.П.

Өскемен қаласы әкімдігінің  
 "Өскемен Водоканалы"  
 шығылық жұмыс бөлімшесінің  
 "Технологиялық қорғаныс және  
 қорғаныс" бөлімшесінің  
 "Технологиялық қорғаныс"  
 бөлімшесінің  
 "Технологиялық қорғаныс"  
 бөлімшесінің  
 "Технологиялық қорғаныс"  
 бөлімшесінің

**ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ**

Исп.: Блинова Л.Е.



2024 ж. «27» 12 № 1285-19 шартка 2023 жылғы су шаруашылығының бааланстығы есебіне  
 Водохозяйственный балансовый расчет на 2023 год к Договору № 1285-19 от «27» 12 2024г.

№ 5 Косылиша  
 Приложение № 5

Тұтынушының атауы  
 Наименование потребителя  
 ГОО "УСТЬ-КАМЕННОГОРСКАЯ ТЭЦ"

Тұтынушының мекен-жайы  
 Адрес потребителя  
 ул. Промышленная 2,

Суық сумен қамту көзі  
 Источник холодного водоснабжения  
 Городской водопровод

Ыстық сумен қамту көзі  
 Источник горячего водоснабжения  
 ГОО «УК ТЭЦ»

Канализация  
 Городская канализация

Су түрі Вид водопотребления	Су тұтынушылар тізімі Перечень водопотребителей	С/т нормасының негізгі Основания нормы в/п	С/т бірлік саны Кол-во ед. в/п	Сағ/л тәу/л бірлікке с/т Норма в/п на ед. л/сут л/час	С/т нормасын а коэф-т Козф-т к норме в/п	Сағатына құралдың жұмыс істеу ұзақтылығы Продолжительность работы оборудования час	Айына жұмыс күнінің саны Кол-во рабочих дней в месяц	Суық су көлемдері		Ыстық су көлемдері Объемы горячей воды	Ақаба сулардың көлемдері Объем сточных вод
								Объемы холодной воды тұрм.- шаруашылық-тық кажеттіліктер ай/текше м. Хоз.-быт. нужды куб. м./мес.	өндірістік кажеттілікте р ай/текше м. Производственные нужды куб.м./мес		
<b>2 ввог НТВС</b>											
х/в	рабочие	28	1	25	0,65	2 см.	30,5	1	-	-	1
г/в	рабочие	28	1	8	-	2 см	30,5	-	-	1	
х/в	Душевые сетки	29	1	500	0,65	2 см.	30,5	20	-	-	
г/в	Душевые сетки	29	1	175	-	2 см.	30,5	-	-	11	
х/в	Охлаждение оборудования	115	1	612	-	5 час	30,5	-	93	-	
<b>ИТОГО</b>								<b>21</b>		<b>12</b>	<b>33</b>

<b>2 ввод ММХ</b>											
х/в	Рабочие	28	1	25	0,65	2 см	30,5	1	-	-	1
г/в	Рабочие	28	1	8	-	2 см	30,5	-	-	1	1
х/в	Душевые сетки	29	1	500	0,65	2 см	30,5	20	-	-	20
г/в	Душевые сетки	29	1	175	-	2 см	30,5	-	-	10	10
	<b>ИТОГО</b>							<b>21</b>	<b>-</b>	<b>11</b>	<b>32</b>
<b>3 ввод</b>											
<b>Материальный склад</b>											
х/в	рабочие	28	5	25	0,65	-	22	1	-	-	1
г/в	рабочие	28	5	8	-	-	22	-	-	1	1
х/в	прачечная	8	40	75	0,65	-	22	43	-	-	43
г/в	прачечная	8	40	25	-	-	22	-	-	22	22
х/в	Душевые сетки	29	1	500	0,65	-	22	7	-	-	7
г/в	Душевые сетки	29	1	175	-	-	22	-	-	4	4
	<b>ИТОГО</b>							<b>51</b>	<b>-</b>	<b>27</b>	<b>78</b>
<b>4 ввод</b>											
<b>Береговая насосная</b>											
х/в	рабочие	28	1	25	-	2 см.	30,5	2	-	-	2
	<b>ИТОГО</b>							<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>
	<b>Всего</b>										

Директор по производству  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Томилгов В.П.

Исп.: Блинова Л.Е.

Өскемен қаласы әкімдігінің  
 "Өскемен Волоканал" шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық казпорманы Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Өскемен Волоканал" акимына города Усть-Каменогорска

**АБОНЕНТНЫЙ ОТДЕЛ**



2024 ж. «27» 12 № 1285-19 шартқа

ТУТЫНУШЫЛАРДЫҢ СУ ТУТЫНУ ОБЪЕКТІЛЕРІ ЖӨНІНДЕГІ МӘЛІМЕТТЕРІ  
СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ  
к Договору №1285-19 от «27» 12 2024 г.

Тұтынушының атауы Наименование потребителя	Тұтынушының мекен-жайы Адрес потребителя	Суық су Холодная вода			
		Іске қосу диаметрі диаметр ввода	Суөлшеуіш диаметрі диаметр водомера	Суөлшеуіш маркасы марка водо- мера	Суөлшеуіш орнатылған жер место установки
ТОО «УК ТЭЦ» - 1 ввод	ул. Промышленная, 2	1000	700	УРСВ-510Ц	Район ОРУ 2
ТОО «УК ТЭЦ» - 2 ввод	ул. Промышленная, 2	1000	700	УРСВ-510Ц	Район ОРУ 2
ТОО «УК ТЭЦ» - общий с 1,2 вводов	ул. Промышленная, 2	700	500	UFM-001	Район ОРУ 2
ТОО «УК ТЭЦ» НГВС – 3 ввод	ул. Промышленная, 2	57	15	ВСКМ-15	НГВС
ТОО «УК ТЭЦ» ММХ – 3 ввод	ул. Промышленная, 2	57	15	ВСКМ-15	ММХ
ТОО «УК ТЭЦ» Материальный склад – 3 ввод	ул. Промышленная, 2	57	15	СГВ-15	Материальный склад
ТОО «УК ТЭЦ» ИС №2- 4 ввод	пр. Абая, 86	32	15	БЕТАР СГВ-15	Береговая насосная

Примечание: При снятии в поверку, либо выходе из строя приборов УРСВ-510Ц (на 1,2 вводе) коммерческий учет потребленной воды осуществляется расходомером UFM 001.

Директор по производству  
ТОО «УК ТЭЦ»  
Томилов В.П.

Өскемен қаласы әкімдігінің  
"Өскемен Водоканал"  
шаруашылық жүргізу құқығындағы  
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорыны  
Государственное коммунальное  
предприятие на праве хозяйственного  
ведения "Өскемен Водоканал"  
акимата города Усть-Каменогорска  
**АБОНЕНТНЫЙ ОТДЕЛ.**





**2025 жылға су тұтыну және су тарту көлемдері**  
**Объемы водопотребления и водоотведения на 2025 год.**  
**К договору № 496 от 27.12.2024г**

Төлемшінің атауы :

Наименование плательщика : ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"

Су тұтыну объектісінің атауы :

Наименование объекта водопотребления : КПП

Су тұтыну объектісінің мекенжайы

Адрес объекта водопотребления : Промышленная 1

2024 жылға су тұтыну және су тарту көлемдері темендегідей белгіленген  
2024 год установлены объемы водопотребления и водоотведения:

айы	суық су	ыстық су	канал-я	қайтарылмай	суық суды	тұр- шаруашылық.
месяц	хол. вода	гор. вода	канал-я	шығындар	жіберу %	қажеттіліктер %
	куб.м/мес	куб.м/мес	куб.м/мес	безвозврат	% сброса	% хоз-быт
				потери		
				куб.м/мес		
Январь	4	2	6	0	100	100,00
Февраль	4	2	6	0	100	100,00
Март	4	2	6	0	100	100,00
Апрель	4	2	6	0	100	100,00
Май	4	2	6	0	100	100,00
Июнь	4	2	6	0	100	100,00
Июль	4	2	6	0	100	100,00
Август	4	2	6	0	100	100,00
Сентябрь	4	2	6	0	100	100,00
Октябрь	4	2	6	0	100	100,00
Ноябрь	4	2	6	0	100	100,00
Декабрь	4	2	6	0	100	100,00
<b>Жылы</b>	<b>48</b>	<b>24</b>	<b>72</b>	<b>0</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>
<b>Год</b>						

**Водозабор:**

Көлемдер-сушаруашылықтық баланстық есептің негізінде белгіленген.  
Объемы установлены на основании водохозяйственного балансового расчета

**КНС:**

Оскемен қаласы әкімдігінің  
"Оскемен Водоканал" МКК  
ҚКП "Оскемен Водоканал"  
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны  
Государственное коммунальное  
предприятие из сферы жилищно-коммунального  
хозяйства "Оскемен Водоканал"  
ақимата города Усть-Каменогорска  
АБОНЕНТЫЙ СЧЕТ  
М.О./М.П.

"Тұтынушы"  
"Потребитель"



*[Handwritten signature]*

**Санитарно-промышленная лаборатория**  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2, Тел: 8(7232) 29 02 91

**Информация о результатах контроля содержания нефтепродуктов в сточной воде (нормативно-чистые стоки)  
 Выпуск № 162 за 2022- 2024 гг. ТОО «Усть – Каменогорская ТЭЦ»**

2022 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,045	0,047	0,044	0,047	0,038	0,036	0,039	0,048	0,025	0,050	0,049	0,050
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,037	0,029	0,044	0,048	0,035	0,045	0,041	0,029	0,026	0,050	0,050	0,048
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,043	0,042	0,039	0,042	0,037	0,036	0,032	0,032	0,032	0,049	0,050	0,048

2023 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,046	0,023	0,048	0,029	0,037	0,027	0,027	0,031	0,035	0,048	0,045	0,047
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,022	0,033	0,046	0,032	0,033	0,034	0,029	0,029	0,026	0,047	0,049	0,047
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,027	0,041	0,038	0,041	0,024	0,032	0,039	0,035	0,047	0,043	0,047	0,046

2024 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,029	0,049	0,048	0,048	0,048	0,050	0,050	0,049	0,049	0,047	0,048	0,048
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,044	0,039	0,038	0,049	0,049	0,049	0,046	0,048	0,048	0,048	0,049	0,048
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,046	0,049	0,021	0,048	0,050	0,047	0,047	0,038	0,049	0,049	0,048	0,048

Начальник СПЛ \_\_\_\_\_ **Г. Шафигуллина**



**Санитарно-промышленная лаборатория**

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2, Тел: 8(7232) 29 02 91

**Информация о результатах контроля содержания нефтепродуктов в воде природной (поверхностной)  
Р. Ульба выше выпуска № 162 за 2022–2024 гг.**

2022 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,039	0,031	0,046	0,045	0,035	0,027	0,047	0,028	0,018	0,050	0,052	0,051
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,032	0,023	0,039	0,032	0,035	0,032	0,035	0,023	0,020	0,050	0,051	0,049
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,034	0,036	0,044	0,036	0,024	0,038	0,026	0,026	0,027	0,050	0,05	0,051

2023 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,048	0,028	0,045	0,042	0,047	0,029	0,041	0,049	0,045	0,050	0,046	0,050
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,021	0,031	0,032	0,036	0,042	0,041	0,048	0,046	0,032	0,044	0,049	0,049
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,024	0,044	0,046	0,049	0,025	0,039	0,047	0,048	0,050	0,049	0,048	0,050

2024 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,039	0,050	0,050	0,052	0,05	0,050	0,048	0,048	0,047	0,048	0,049	0,050
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,049	0,048	0,049	0,050	0,049	0,046	0,047	0,046	0,049	0,049	0,051	0,051
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,05	0,050	0,022	0,051	0,043	0,048	0,049	0,049	0,050	0,051	0,050	0,049

Начальник СЦЛ \_\_\_\_\_ **Г. Шафигуллина**

**Санитарно-промышленная лаборатория**  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2, Тел: 8(7232) 29 02 91

**Информация о результатах контроля содержания нефтепродуктов в воде природной (поверхностной)  
 р. Ульба ниже выпуска № 162 за 2022 - 2024 гг.**

2022 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,04	0,035	0,039	0,041	0,036	0,025	0,034	0,030	0,025	0,046	0,048	0,049
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,030	0,022	0,043	0,034	0,038	0,034	0,032	0,025	0,022	0,048	0,049	0,048
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,036	0,030	0,028	0,038	0,023	0,032	0,024	0,028	0,025	0,049	0,051	0,046

2023 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,044	0,026	0,036	0,04	0,042	0,024	0,033	0,039	0,037	0,044	0,044	0,044
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,031	0,026	0,030	0,034	0,038	0,036	0,036	0,036	0,029	0,039	0,045	0,044
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,021	0,038	0,044	0,044	0,019	0,029	0,046	0,042	0,045	0,048	0,045	0,043

2024 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,036	0,046	0,047	0,049	0,05	0,049	0,050	0,047	0,046	0,041	0,042	0,042
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,038	0,036	0,044	0,047	0,042	0,047	0,044	0,047	0,047	0,041	0,044	0,046
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,043	0,048	0,046	0,046	0,047	0,042	0,043	0,033	0,046	0,046	0,046	0,042

Начальник СПЛ \_\_\_\_\_ **Г. Шафигуллина**



**Санитарно-промышленная лаборатория**  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2, Тел: 8(7232) 29 02 91

**Информация о результатах контроля содержания нефтепродуктов в воде природной (поверхностной)  
 р. Ульба исходная в месте водозабора, береговая насосная за 2022- 2024 гг.**

2022 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,042	0,040	0,041	0,048	0,033	0,030	0,042	0,046	0,035	0,048	0,051	0,050
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,039	0,026	0,042	0,043	0,034	0,040	0,042	0,031	0,031	0,049	0,05	0,050
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,047	0,036	0,046	0,030	0,032	0,040	0,037	0,037	0,034	0,048	0,05	0,050

2023 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,047	0,036	0,042	0,031	0,045	0,031	0,047	0,047	0,042	0,049	0,049	0,048
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,023	0,036	0,048	0,039	0,040	0,039	0,038	0,039	0,025	0,05	0,05	0,049
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,032	0,046	0,041	0,047	0,024	0,042	0,044	0,044	0,048	0,046	0,05	0,048

2024 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,032	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,045	0,048	0,047	0,049	0,049	0,48
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,046	0,043	0,046	0,050	0,046	0,048	0,046	0,047	0,046	0,05	0,05	0,050
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,048	0,050	0,043	0,050	0,05	0,049	0,049	0,042	0,05	0,05	0,049	0,048

Начальник СПЛ \_\_\_\_\_  Г. Шафигуллина

**Санитарно-промышленная лаборатория**  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2, Тел: 8(7232) 29 02 91

**Информация о результатах контроля температуры в сточной воде (нормативно-чистые стоки)**  
**Выпуск № 162 за 2022 - 2024 гг.**

2022 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Температура	°C	5	4	6	4	8	14	19	23	23	16	15	10
Температура	°C	4	3	6	7	12	18	20	22	20	17	14	9
Температура	°C	5	4	9	7	16	22	22	23	18	22	12	10

2023 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Температура	°C	12	13	11	14	15	19	20	25	22	15	8	10
Температура	°C	13	10	13	13	13	18	21	22	20	14	9	6
Температура	°C	13	12	13	15	15	20	27	24	11	10	10	7

2024 год	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Температура	°C	12	10	11	11	11	16	23	21	19	11	12	13
Температура	°C	9	9	10	13	9	15	23	21	18	11	11	9
Температура	°C	10	11	12	13	15	15	21	20	16	11	12	8

Начальник СПЛ  \_\_\_\_\_ **Г. Шафигуллина**



КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ  
МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

# АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.07.0601

от «24» января 2025 года

действителен до «24» января 2030 года

Санитарно-промышленная лаборатория

Товарищества с ограниченной ответственностью

«Усть-Каменогорская ТЭЦ»

город Усть-Каменогорск, улица Промышленная, 2

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

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

*(наименование нормативного документа)*

Объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно области аккредитации.

Область аккредитации приведена в реестре субъектов аккредитации.



Руководитель  
органа по аккредитации

И. Хамитов

*(подпись)*

004668



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ  
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

# АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.07.0601

2025 жылғы «24» қаңтардан

2030 жылғы «24» қаңтарға дейін жарамды

«Өскемен ЖЭО» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің

санитарлық өнеркәсіптік зертханасы

Өскемен қаласы, Промышленная көшесі, 2

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

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

*(нормативтік құжаттың атауы)*

аккредиттелген.

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде келтірілген.



Аккредиттеу жөніндегі  
орган басшысы

М.О.

  
(қолы)

И. Хамитов

004668

QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY  
EKOLOGIA JÁNE TABIGI  
RESÝRSTAR MINISTRLOGI  
«QAZGIDROMET»  
SHARÝASHYLYQ JÚRGIZÝ QUQYGYNDAǴY  
RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTIK  
KÁSIPORNYNYN SHYǴYS QAZAQSTAN JÁNE  
ABAI OBLYSTARY BOIYN SHA FILIALY



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО  
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ  
«КАЗГИДРОМЕТ»  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН  
ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ И  
АБАЙСКОЙ ОБЛАСТЯМ

Qazaqstan Respýblıkasy, ShQO, 070003  
Oskemen qalasy, Potanın kóshesi, 12  
fax: 8 (7232) 76-65-53  
e-mail: info\_vko@meteo.kz

Республика Казахстан, ВКО, 070003  
город Усть-Каменогорск, улица Потанина, 12  
fax: 8 (7232) 76-65-53  
e-mail: info\_vko@meteo.kz

28.04.2025 г. 34-04-01-21/561  
Бірегей код: 12AAC698EBF64005

Директору  
ТОО «Институт промышленной  
экологии» Исаеву В.В.

Филиал РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям на Ваш запрос №20 от 17.04.2025 года предоставляет информацию за период с 2022-2024г.г. по среднегодовому расходу воды (1-таблица) в реке Ульба в створе сброса воды от ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», (створ ул. Промышленная), а так же направляет данные фоновых концентраций загрязняющего вещества нефтепродукты по р. Ульби, створ: г. Усть-Каменогорск, в черте п. Каменный Карьер; в створе водпоста; (01) левый берег (2-таблица).

Приложение на 1-м листе в формате PDF

□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

И.о. директора

А. Смагулова

Исп: Ажибаева Ж.У  
Тел: 70 14 40

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, СМАГУЛОВА АЙЫМГУЛЬ, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской и Абайской областям, BIN120841014800



<https://seddoc.kazhydromet.kz/vYrVp9>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Таблица 1 – Данные за период с 2022-2024г.г. по среднегодовому расходу воды в реке Ульба в створе сброса воды от ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», (створ ул. Промышленная)

Расход воды	Единица измерения	Период
67,1	м <sup>3</sup> /с	2022
87,7	м <sup>3</sup> /с	2023
88,1	м <sup>3</sup> /с	2024

Таблица 2 – Данные фоновых концентраций загрязняющих веществ по р. Ульби, створ: г. Усть-Каменогорск, в черте п. Каменный Карьер; в створе водпоста; (01) левый берег

Вещество или показатель химического состава на водных объектах	Единица измерения	Значение фоновой концентрации	Период, использованный для расчета фоновой концентрации
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,02	2022-2024 гг.

Начальник ОГ

Начальник КЛ

*Аскарва*

*Сы*

Аскарва I.A.

Ахмадиева К.Б.



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді  
 Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics  
 Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан  
 Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі  
 Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі  
 бассейндік инспекцияларына ұсынылады

Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране  
 водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и  
 природных ресурсов Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу  
 Председателя Комитета по статистике  
 Министерства национальной экономики  
 Республики Казахстан  
 от 15 мая 2020 года № 27

Қазақстан Республикасы  
 Ұлттық экономика министрлігінің  
 Статистика комитеті төрағасының  
 20\_\_ жылғы «\_\_» \_\_\_\_\_  
 №\_\_ бұйрығына 1-қосымша

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп  
 Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі  
 Индекс

2-ТП (сушар)  
 2-ТП (водхоз)

жылдық  
 годовая

есепті кезең  
 отчетный период

2024

ЖЫЛ  
 год

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар  
 ұсынады

Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі - ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік,  
 коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей

Срок представления - не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного

периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

**БСН коды**

код БИН

0 3 0 5 4 0 0 0 0 5 3 8

**ЖСН коды**

код ИИН

**Негізгі**

**ЭКЖЖ коды**

3 5 1 1 1

**Қосалқы**

**ЭКЖЖ коды**

Основной код

ОКЭД

Вторичный код

ОКЭД

**Экономикалық қызмет түрінің атауы**

Наименование вида экономической деятельности

**1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)**

Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды <sup>1</sup>	Индексі
Код по ГУИВ <sup>1</sup>	Индекс
90221	

**2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**

Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар код ы	Су нысаны ның атауы	Көз код <sup>2</sup>  Код источн ика <sup>2</sup>	Беруші ұйымн ың коды  Код передаю щей органи зации	Тені з- өзен код ы  Код морья - реки	Ағыстар Притоки					Сап а код ы <sup>2</sup>  Код каче ства <sup>2</sup>	Саға дан каш ықт ық, кило метр  Расст ояни е от устья  кило метр	Рұқса т етілге н көлем  Разре шенн ый объем	Алынд ы, барлығ ы I жылға  Забрано, получен о за год	оның ішінде айлар бойынша  в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					қаңт ар	ақпа н	наурыз
					янва рь	февр аль	март									
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	р. Ульба	20	0	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ВТ	6	77422.3	42520,6	3382,2	3196,0	3946,0
2	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	кароб ь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		6588,7	640,6	499,2	520,6
3	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	кароб ь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		145,1	15,2	12,8	13,9
4	р. Ульба	20	0	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ВТ	8	4916.3	598,9	47,0	47,0	47,0
5	Трубопрово д АО «УМЗ»	50	90336	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ГП	6		4422,8	508,9	478,2	460,9
6	Трубопрово д АО «УМЗ»	50	90336	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ГП	6		136,4	14,6	14,8	14,1

Жол дар коды  Код стро ки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланған, берілген  Использовано, передано		Кері пайдалану  Оборотное использова ние
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыркүйек сент ябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	желтоқсан декабрь	коды <sup>2</sup> код <sup>2</sup>	көлемі количество	
	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	4347,6	4166,2	3178,4	4257,5	4406,6	2421,7	3429,6	2618,6	3170,3	ПР	42520,6	141923,5
2	548,7	385,2	396,7	445,6	531,7	687,6	679,1	662,5	591,2	ПР	6588,7	
3	13,3	11,4	10,9	11,4	12,1	11,7	12,3	10,3	9,9	ХП	145,1	
4	47,0	47,0	47,0	64,2	36,7	40,4	45,5	60,1	70,0	ПБ	598,9	
5	416,4	408,0	309,2	166,1	215,4	208,6	285,3	494,0	471,7	ПР	4422,8	
6	10,4	10,1	9,2	8,7	8,8	9,1	11,2	11,7	13,8	ПР	136,4	

Продолжение таблицы

Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
17	18	19	20

Повторное использование	Передано после использования	Потери при транспортировке	Площадь орошения (гектар)
17	18	19	20
136,4			

**3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды  Код строки	Су нысанының атауы  Наименование водного объекта	Қабылдау коды <sup>3</sup>  Код приемника <sup>3</sup>	Қабылдаушы ұйымның коды  Код принимающей организации	Теңіз-өзен коды  Код моря- реки	Ағыстар					Сапа коды <sup>2</sup>  Код качества <sup>2</sup>
					Притоки					
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	р. Ульба	20		карь	1162	3076	0	0	0	BC
2										
3	СК ГКП «Оскемен Водоканал»	91		карь	1162	0	0	0	0	BC
4	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»	55		карь	1162	3076	0	0	0	BT
5										
6	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»	55		карь	1162	0	0	0	0	TP

Жолдар коды Код строки	Сағадан кашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Лассталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			
			тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, оңің ішінде всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика- химиялық физико- химической	механикалық механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	3	39021,0			39021,0				
2									
3	3074	145,1							
4	8	598,9							
5									
6		136,4							

Ескертпе:

Примечание:

<sup>1</sup>СПМЕ бойынша код - Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

<sup>1</sup>Код по ГУИВ - Код государственного учета использования воды

<sup>2</sup>Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

<sup>2</sup>При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

<sup>3</sup>Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

<sup>3</sup>При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

**Атауы**

Наименование ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

**Телефоны (респонденттің)**

Телефон (респондента) +7 (7232) 290 359

стационарлық

стационарный

**Алғашқы статистикалық деректерді**

таратуға келісеміз\*

Согласны на распространение первичных  
статистических данных\*

**Орындаушы**

Исполнитель Қажығұмарова А.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

**Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға**

Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности

Ким Л.В. \_\_\_\_\_

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

ұялы

мобильный

**Алғашқы статистикалық деректерді**

таратуға келіспейміз\*

Не согласны на распространение  
первичных

статистических данных\*

290-290 (вн.7326)

қолы, телефоны (орындаушының)

подпись, телефон (исполнителя)

қолы

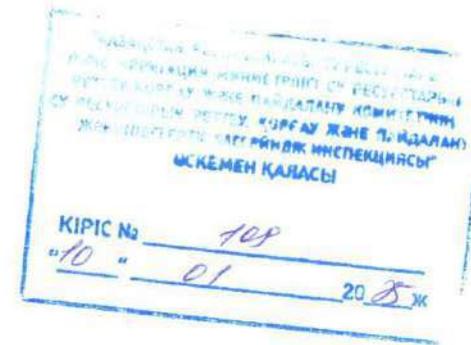
подпись

**Мекенжайы (респонденттің)**

Адрес (респондента) ул.Промышленная,2

**Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)**

Адрес электронной почты (респондента) uktets@uktets.kz



Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Ахметжанов Н.Г. \_\_\_\_\_

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

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Қабылдады:

Принял:

 «10» 01 2025 год



ҚОЛЫ

ПОДПИСЬ

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны

фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:

Примечание:

Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады

Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді  
 Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics  
 Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан  
 Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі  
 Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі  
 бассейндік инспекцияларына ұсынылады

Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране  
 водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и  
 природных ресурсов Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу  
 Председателя Комитета по статистике  
 Министерства национальной экономики  
 Республики Казахстан  
 от 15 мая 2020 года № 27

Қазақстан Республикасы  
 Ұлттық экономика министрлігінің  
 Статистика комитеті төрағасының  
 20\_\_ жылғы «\_\_» \_\_\_\_\_  
 № \_\_ бұйрығына 1-қосымша

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп  
 Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі

2-ТП (сушар)

жылдық

есепті кезең

Индекс

2-ТП (водхоз)

годовая

отчетный период

2022

ЖЫЛ

ГОД

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар  
 ұсынады

Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі - ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік,  
 коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қантардан кешіктірмей

Срок представления - не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды

030540000538

код БИН

ЖСН коды

код ИИН

Негізгі

ЭКЖЖ коды

35111

Қосалқы

ЭКЖЖ коды

Основной код

ОКЭД

Вторичный код

ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы

Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)

Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды <sup>1</sup>	Индексі
Код по ГУИВ <sup>1</sup>	Индекс
90221	

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар код ы	Су нысаны ның атауы	Көз код <sup>2</sup>  Код источни ка <sup>2</sup>	Беруші ұйымн ың коды  Код передаю щей организ ации	Теңі з- өзен код ы  Код моря - реки	Ағыстар  Притоки					Сап а код ы <sup>2</sup>  Код каче ства <sup>2</sup>	Саға дан каш ықт ық, кило метр  Расст ояни е от устья кило метр	Рұкса т етілге н көлем  Разре шенны й объем	Алынд ы, барлығ ы I жылға  Забрано , получе но за год	оның ішінде айлар бойынша  в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					қаң тар  январь	ақпа н  февра ль	нау рыз  мар т
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	р. Ульба	20	0	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ВТ	6	75 531,0	39323,7	2217 ,8	2025,8	2266, 9
2	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	кароб ь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		5088,5	382, 9	352,3	425,1
3	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	кароб ь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		142,9	11,9	11,6	11,4
4	р. Ульба	20	0	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ВТ	8	4 679,4	443,6	31,6	25,2	29,5
5	Трубопрово д АО «УМЗ»	50	90336	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ГП	6		5103,8	505, 6	475,6	554,5
6	Трубопрово д АО	50	90336	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ГП	6		124,9	13,8	13,3	13,2

«УМЗ»

Жол дар коды  Код стро ки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланған, берілген  Использовано, передано		Кері пайдала ну  Оборотн ое использо ване
	сәуір апрель	мамыр май	маус ым июнь	шілд е июл ь	тамыз август	қыр- күйек сент ябрь	қаз а нояб рь	қара ша нояб рь	жел- тоқса н декабр ь	коды <sup>2</sup> код <sup>2</sup>	көлемі количест во	
	А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	2426,8	4372,5	4282,5	4280,5	4346,4	3855,6	3897,7	3096,0	2255,2	ПР	39323,7	151778,8
2	462,3	343,8	328,6	449,2	469,2	413,6	571,3	540,4	349,6	ПР	5088,5	
3	12,2	11,3	10,5	11,1	13,3	10,7	12,7	12,9	13,3	ХП	142,9	
4	40,8	52,1	40,4	37,2	42	32,4	35,9	40,1	36,4	ПБ	443,6	
5	414,8	465,6	351,9	256,1	307,7	352,3	424,0	469,0	526,7	ПР	5103,8	
6	10,4	9,5	8,9	9,2	9,5	8,4	9,5	8,6	10,6	ПР	124,9	

Продолжение таблицы

Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
17	18	19	20
124,9			

**3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды <sup>3</sup> Код приемника <sup>3</sup>	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар					Сапа коды <sup>2</sup> Код качества <sup>2</sup>
					Притоки					
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	р. Ульба	20		қаробь	1162	3076	0	0	0	ВС
2										
3	СК ГКП «Оскемен Водоканал»	91		қаробь	1162	0	0	0	0	ВС

4	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»		55		карьер	1162	3076	0	0	0	ВТ
5											
6	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»		55		карьер	1162	0	0	0	0	ТР
Жолдар коды  Код строки	Сағадан кашықтық, километр  Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы  Отведено, сброшено всего	Лассталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз)  Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті газартылғандар Нормативно очищенных					
			тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, оңі ішінде  всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика- химиялық  физико- химической	механикалық механической		
А	М	І	2	3	4	5	6	7	8		
1	3	37960,8			37960,8						
2											
3	3074	142,9									
4	8	443,6									
5											
6		124,9									

Ескертпе:

Примечание:

<sup>1</sup>СПМЕ бойынша код - Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

<sup>1</sup>Код по ГУИВ - Код государственного учета использования воды

<sup>2</sup>Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

<sup>2</sup>При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

<sup>3</sup>Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

<sup>3</sup>При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

**Атауы**

Наименование ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

**Мекенжайы (респонденттің)**

Адрес (респондента) ул.Промышленная,2

**Телефоны (респонденттің)**

Телефон (респондента) +7 (7232) 290 359

стационарлық

стационарный

ұялы

мобильный

**Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)**

Адрес электронной почты (респондента)  
uktets@uktets.kz

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келісеміз\*

Согласны на распространение первичных статистических данных\*

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келіспейміз\*

Не согласны на распространение первичных

статистических данных\*



290-290 (вн.7326)

қолы, телефоны (орындаушының)

подпись, телефон (исполнителя)

**Орындаушы**

Исполнитель Блинова Л.Е

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности

Ким Л.В. \_\_\_\_\_



қолы

подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Бексолтан А.О. \_\_\_\_\_

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Қабылдады:

Принял:

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны

фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:

Примечание:

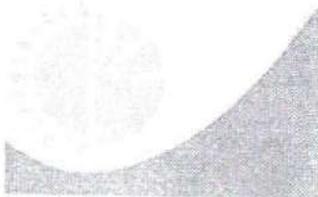
Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады

Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»



«СҰ РЕСПУБЛИКАНЫҢ ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ  
ЖӘНЕ ҚЫТАЙ АРЖЕНТІНДЕП БҒТЭС  
БАССӨННҮЖА ИНСПЕКЦИЯСЫ»  
ӨСКЕМЕН ҚАЛАСЫ

Кіріс № 92  
"10" \_\_\_\_\_ 01 2023



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді

Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics

Ведомствольық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан

Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына ұсынылады

Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу

Председателя Комитета по статистике

Министерства национальной экономики

Республики Казахстан

от 15 мая 2020 года № 27

Қазақстан Республикасы

Ұлттық экономика министрлігінің

Статистика комитеті төрағасының

20\_\_ жылғы «\_\_» \_\_\_\_\_

№\_\_ бұйрығына 1-қосымша

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп

Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі	2-ТП (сушар)	жылдық	есепті кезең
Индекс	2-ТП (водхоз)	годовая	отчетный период

2023

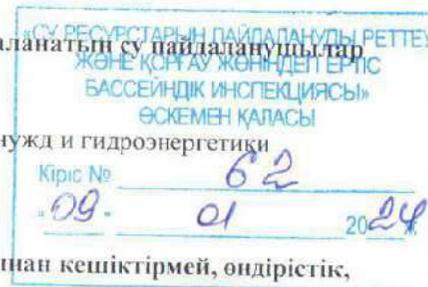
ЖЫЛ

ГОД

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады

Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі - ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қантардан кешіктірмей



Срок представления - не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды

код БИН

Негізгі

ЭҚЖЖ коды

Основной код

ОКЭД

030540000538

35111

ЖСН коды

код ИИН

Қосалқы

ЭҚЖЖ коды

Вторичный код

ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы

Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)

Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды <sup>1</sup>	Индексі
Код по ГУИВ <sup>1</sup>	Индекс
90221	

2. Табиғи су нысандарынап жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар код ы	Су нысаны ның атауы  Наименование водного объекта	Көз код <sup>2</sup>  Код источника <sup>2</sup>	Беруші ұйымы ның коды  Код передающей организации	Теңіз- өзен код ы  Код моря - реки	Ағыстар Притоки					Сап а код ы <sup>2</sup>  Код каче ства <sup>2</sup>	Саға дан каш ықт ық, кило метр  Расст ояни е от устья - кило метр	Рұкса т етілге н көлем  Разре шенн ый объем	Альшд ы, барлығ ы 1 жылға  Забрано, получен о за год	оның ішінде айлар бойынша  в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					қаңт ар	ақпа н	наурыз
					январь	февраль	март									
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	р. Ульба	20	0	каробь	1162	3076	0	0	0	ВТ	6	77422.3	37899.7	2684.3	2938.1	2891.9
2	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	каробь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		5452.5	366.9	409.7	508.8
3	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	каробь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		150.8	13.4	11.6	13.1
4	р. Ульба	20	0	каробь	1162	3076	0	0	0	ВТ	8	4916.2	594.2	27.4	16.4	25.7
5	Трубопрово д АО «УМЗ»	50	90336	каробь	1162	3076	0	0	0	ГП	6		5188.7	579.9	422.3	506.7
6	Трубопрово д АО	50	90336	каробь	1162	3076	0	0	0	ГП	6		107.6	8.7	8.3	9.5

«УМЗ»

Жол дар коды  Код стро ки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланған, берілген  Использовано, передано		Кері пайдалану  Оборотное использова ние
	сәуір апрель	мамыр май	маус ым июнь	шілд е июль	тамыз август	қыр- күйек сент ябрь	каза н октя брь	кара ша нояб рь	жел- токса н декаб рь	коды <sup>2</sup> код <sup>2</sup>	көлемі количест во	
	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	2618.3	4107.5	2551.7	2977.4	4224.7	4513.6	3232.8	2466.4	2693.0	ІІР	37899.7	129273.8
2	436.4	422.1	355.7	389.2	361.3	385.4	544.2	649.4	623.4	ІІР	5452.5	
3	12.6	12.4	11.6	13.3	13.0	11.7	12.2	12.0	13.9	ХІІ	150.8	
4	31.1	64.5	55.7	56.1	43.9	82.1	80.9	62.7	47.7	ІІВ	594.2	
5	413.1	458.9	328.6	338.5	384.6	371.6	548.4	443.9	392.2	ІІР	5188.7	
6	7.3	6.90	5.7	6.2	7.8	9.8	9.8	12.2	15.4	ІІР	107.6	

Продолжение таблицы

Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
17	18	19	20
124,9			

3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды <sup>3</sup> Код приемника <sup>3</sup>	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар					Сапа коды <sup>2</sup> Код качества <sup>2</sup>
					Притоки					
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	Л
1	р. Ульба	20		карь	1162	3076	0	0	0	BC
2										
3	СК ГКП «Оскемен Водоканал»	91		карь	1162	0	0	0	0	BC
4	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»	55		карь	1162	3076	0	0	0	BT

5											
6		Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»		55		каробь		1162		0 0 0 0 TP	
Жолдар коды  Код строки	Сағадан кашықтық, километр  Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы  Отведено, сброшено всего	Ласталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз)  Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных					
			тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, онін ішінде  всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика- химиялық  физико- химической	механикалық  механической		
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8		
1	3	35142.4			35142.4						
2											
3	3074	150.8									
4	8	594.2									
5											
6		107.6									

Ескертпе:

Примечание:

<sup>1</sup>СПМЕ бойынша код - Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

<sup>1</sup>Код по ГУИВ - Код государственного учета использования воды

<sup>2</sup>Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

<sup>2</sup>При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

<sup>3</sup>Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

<sup>3</sup>При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

**Атауы**

Наименование ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Мекенжайы (респонденттің)

Адрес (респондента) ул.Промышленная.2

**Телефоны (респонденттің)**

Телефон (респондента) +7 (7232) 290 359

стационарлық

ұялы

стационарный

мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)

Адрес электронной почты (респондента)  
uktets@uktets.kz

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келісеміз\*

Согласны на распространение первичных статистических данных\*

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келіспейміз\*

Не согласны на распространение первичных

статистических данных\*

290-290 (вн.7326)

қолы, телефоны (орындаушының)

подпись, телефон (исполнителя)

**Орындаушы**

Исполнитель Блинова Л.Е.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности

Ким Л.В.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

қолы

подпись



фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Томилов В.П. \_\_\_\_\_

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Қабылдады:

Принял:

\_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны

фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:

Примечание:

Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады

Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді  
 Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics  
 Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан  
 Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі  
 бассейндік инспекцияларына ұсынылады

Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране  
 водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и  
 природных ресурсов Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу  
 Председателя Комитета по статистике  
 Министерства национальной экономики  
 Республики Казахстан  
 от 15 мая 2020 года № 27

Қазақстан Республикасы  
 Ұлттық экономика министрлігінің  
 Статистика комитеті төрағасының  
 20\_\_ жылғы «\_\_» \_\_\_\_\_  
 № \_\_ бұйрығына 1-қосымша

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп  
 Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі

2-ТП (сушар)

жылдық

есепті кезең

Индекс

2-ТП (водхоз)

годовая

отчетный период

2022

ЖЫЛ

ГОД

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар  
 ұсынады

Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі - ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік,  
 коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қантардан кешіктірмей

Срок представления - не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды

030540000538

код БИН

ЖСН коды

код ИИН

Негізгі

ЭКЖЖ коды

35111

Қосалқы

ЭКЖЖ коды

Основной код

ОКЭД

Вторичный код

ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы

Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)

Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды <sup>1</sup> Код по ГУИВ <sup>1</sup>	Индексі Индекс
90221	

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар код ы	Су нысаны ның атауы	Көз код <sup>2</sup>  Код источни ка <sup>2</sup>	Беруші ұйымн ың коды  Код передаю щей органи зации	Теңі з- өзен код ы  Код моря - реки	Ағыстар  Притоки					Сап а код ы <sup>2</sup>  Код каче ства <sup>2</sup>	Саға дан каш ықт ық, кило метр  Расст ояни е от устья кило метр	Рұкса т етілге н көлем  Разре шенны й объем	Алынд ы, барлығ ы I жылға  Забрано , получе но за год	оның ішінде айлар бойынша  в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					қаң тар  январь	ақпа н  февра ль	нау рыз  мар т
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	1	2	3	4
1	р. Ульба	20	0	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ВТ	6	75 531,0	39323,7	2217 ,8	2025,8	2266, 9
2	ВСГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	кароб ь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		5088,5	382, 9	352,3	425,1
3	ВСГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	кароб ь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		142,9	11,9	11,6	11,4
4	р. Ульба	20	0	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ВТ	8	4 679,4	443,6	31,6	25,2	29,5
5	Трубопрово д АО «УМЗ»	50	90336	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ГП	6		5103,8	505, 6	475,6	554,5
6	Трубопрово д АО	50	90336	кароб ь	1162	30 76	0	0	0	ГП	6		124,9	13,8	13,3	13,2

«УМЗ»

Жол дар коды	оның ішінде айлар бойынша										Пайдаланған, берілген		Кері пайдала ну  Оборотн ое использо ва ние
	в том числе по месяцам										Использовано, передано		
	сәуір апрель	мамыр май	маус ым июнь	шілд е июл ь	тамыз август	қыр- күйек сент ябрь	қаз а нояб рь	қара ша нояб рь	жел- тоқса н декабр ь	коды <sup>2</sup> код <sup>2</sup>	көлемі количест во		
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	2426,8	4372,5	4282,5	4280,5	4346,4	3855,6	3897,7	3096,0	2255,2	ПР	39323,7	151778,8	
2	462,3	343,8	328,6	449,2	469,2	413,6	571,3	540,4	349,6	ПР	5088,5		
3	12,2	11,3	10,5	11,1	13,3	10,7	12,7	12,9	13,3	ХП	142,9		
4	40,8	52,1	40,4	37,2	42	32,4	35,9	40,1	36,4	ПБ	443,6		
5	414,8	465,6	351,9	256,1	307,7	352,3	424,0	469,0	526,7	ПР	5103,8		
6	10,4	9,5	8,9	9,2	9,5	8,4	9,5	8,6	10,6	ПР	124,9		

Продолжение таблицы

Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
17	18	19	20
124,9			

**3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)**

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды <sup>3</sup> Код приемника <sup>3</sup>	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар					Сапа коды <sup>2</sup> Код качества <sup>2</sup>
					Притоки					
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	р. Ульба	20		карь	1162	3076	0	0	0	ВС
2										
3	СК ГКП «Оскемен Водоканал»	91		карь	1162	0	0	0	0	ВС

4	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»		55		карьер	1162	3076	0	0	0	BT
5											
6	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»		55		карьер	1162	0	0	0	0	TP
Жолдар коды  Код строки	Сағадан кашықтық, километр  Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы  Отведено, сброшено всего	Ласталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз)  Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті газартылғандар Нормативно очищенных					
			тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, оңі ішінде  всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика- химиялық  физико- химической	механикалық механической		
A	M	I	2	3	4	5	6	7	8		
1	3	37960,8			37960,8						
2											
3	3074	142,9									
4	8	443,6									
5											
6		124,9									

Ескертпе:

Примечание:

<sup>1</sup>СПМЕ бойынша код - Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

<sup>1</sup>Код по ГУИВ - Код государственного учета использования воды

<sup>2</sup>Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

<sup>2</sup>При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

<sup>3</sup>Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

<sup>3</sup>При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

**Атауы**

Наименование ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

**Мекенжайы (респонденттің)**

Адрес (респондента) ул.Промышленная,2

**Телефоны (респонденттің)**

Телефон (респондента) +7 (7232) 290 359

стационарлық

стационарный

ұялы

мобильный

**Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)**

Адрес электронной почты (респондента)  
uktets@uktets.kz

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келісеміз\*

Согласны на распространение первичных статистических данных\*

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келіспейміз\*

Не согласны на распространение первичных

статистических данных\*



290-290 (вн.7326),

қолы, телефоны (орындаушының)

подпись, телефон (исполнителя)

**Орындаушы**

Исполнитель Блинова Л.Е

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности

Ким Л.В. \_\_\_\_\_



қолы

подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Бексолтан А.О. \_\_\_\_\_

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Қабылдады:

Принял:

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны

фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:

Примечание:

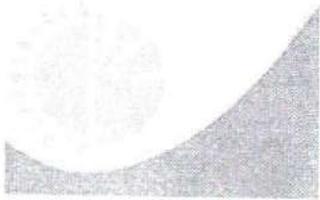
Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады

Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»



«СҰ РЕСПУБЛИКАНЫҢ СТАТИСТИКА ОРГАНЫ»  
ЖӘНЕ «СҰ» ЖӨНІНДЕГІ БҒТЭС  
БАССЕЛІК ІНСПЕКЦИЯСЫ  
ӨСКЕМЕН ҚАЛАСЫ

Кіріс № 92  
"10" \_\_\_\_\_ 01 2023



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді

Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics

Ведомствольық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан

Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі

Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына ұсынылады

Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу  
Председателя Комитета по статистике  
Министерства национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 15 мая 2020 года № 27

Қазақстан Республикасы  
Ұлттық экономика министрлігінің  
Статистика комитеті төрағасының  
20\_\_ жылғы «\_\_» \_\_\_\_\_  
№\_\_ бұйрығына 1-қосымша

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп

Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Индексі	2-ТП (сушар)	жылдық	есепті кезең
Индекс	2-ТП (водхоз)	годовая	отчетный период

2023

ЖЫЛ  
ГОД

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады

Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі - ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қантардан кешіктірмей

«СУ РЕСУРСТАРЫН ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ ЖӘНЕ ҚОРҒАУ ЖӨНІНДЕГІ ЕРТІС БАССЕЙНДІК ИНСПЕКЦИЯСЫ»  
ӨСКЕМЕН ҚАЛАСЫ

Кіріс № 62  
09-01-2024

Срок представления - не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

БСН коды

код БИН

Негізгі

ЭҚЖЖ коды

Основной код

ОКЭД

030540000538

35111

ЖСН коды

код ИИН

Қосалқы

ЭҚЖЖ коды

Вторичный код

ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы

Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар береді)

Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды <sup>1</sup>	Индексі
Код по ГУИВ <sup>1</sup>	Индекс
90221	

2. Табиғи су нысандарынап жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар код ы	Су нысаны ның атауы  Наименование водного объекта	Көз коды <sup>2</sup>  Код источника <sup>2</sup>	Беруші ұйымның коды  Код передающей организации	Теңіз-өзен коды  Код моря - реки	Ағыстар Притоки					Сап а коды <sup>2</sup>  Код качества <sup>2</sup>	Сағадан кашықтық, километр  Расстояние от устья, километр	Рұқсат етілген көлем  Разрешенный объем	Алынды, барлығы 1 жылға  Забрано, получен о за год	оның ішінде айлар бойынша  в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					қаңтар январь	ақпан февраль	наурыз март
					А	Б	В	Г	Д							
1	р. Ульба	20	0	каробь	1162	3076	0	0	0	ВТ	6	77422.3	37899.7	2684.3	2938.1	2891.9
2	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	каробь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		5452.5	366.9	409.7	508.8
3	ВС ГКП «Оскемен Водоканал»	90	90132	каробь	1162	0	0	0	0	ВП	3077		150.8	13.4	11.6	13.1
4	р. Ульба	20	0	каробь	1162	3076	0	0	0	ВТ	8	4916.2	594.2	27.4	16.4	25.7
5	Трубопровод АО «УМЗ»	50	90336	каробь	1162	3076	0	0	0	ГП	6		5188.7	579.9	422.3	506.7
6	Трубопровод АО	50	90336	каробь	1162	3076	0	0	0	ГП	6		107.6	8.7	8.3	9.5

«УМЗ»

Жол дар коды  Код стро ки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланған, берілген  Использовано, передано		Кері пайдалану  Оборотное использова ние
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілд е июль	тамыз август	қыр- күйек сент ябрь	каза н октя брь	кара ша нояб рь	жел- токса н декаб рь	коды <sup>2</sup> код <sup>2</sup>	көлемі количест во	
	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
А	2618.3	4107.5	2551.7	2977.4	4224.7	4513.6	3232.8	2466.4	2693.0	ІІР	37899.7	129273.8
1	436.4	422.1	355.7	389.2	361.3	385.4	544.2	649.4	623.4	ІІР	5452.5	
2	12.6	12.4	11.6	13.3	13.0	11.7	12.2	12.0	13.9	ХІІ	150.8	
3	31.1	64.5	55.7	56.1	43.9	82.1	80.9	62.7	47.7	ІІВ	594.2	
4	413.1	458.9	328.6	338.5	384.6	371.6	548.4	443.9	392.2	ІІР	5188.7	
5	7.3	6.90	5.7	6.2	7.8	9.8	9.8	12.2	15.4	ІІР	107.6	
6												

Продолжение таблицы

Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
17	18	19	20
124,9			

3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды <sup>3</sup> Код приемника <sup>3</sup>	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар					Сапа коды <sup>2</sup> Код качества <sup>2</sup>
					Притоки					
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	р. Ульба	20		карь	1162	3076	0	0	0	BC
2										
3	СК ГКП «Оскемен Водоканал»	91		карь	1162	0	0	0	0	BC
4	Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»	55		карь	1162	3076	0	0	0	BT

5											
6		Трубопровод ТОО «УК ТЭЦ»		55		каробь		1162		0 0 0 0 TP	
Жолдар коды  Код строки	Сағадан кашықтық, километр  Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы  Отведено, сброшено всего	Лассталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз)  Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных					
			тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, онін ішінде  всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика- химиялық  физико- химической	механикалық  механической		
A	M	I	2	3	4	5	6	7	8		
1	3	35142.4			35142.4						
2											
3	3074	150.8									
4	8	594.2									
5											
6		107.6									

Ескертпе:

Примечание:

<sup>1</sup>СПМЕ бойынша код - Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

<sup>1</sup>Код по ГУИВ - Код государственного учета использования воды

<sup>2</sup>Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

<sup>2</sup>При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

<sup>3</sup>Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

<sup>3</sup>При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

**Атауы**

Наименование ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

**Мекенжайы (респонденттің)**

Адрес (респондента) ул.Промышленная.2

**Телефоны (респонденттің)**

Телефон (респондента) +7 (7232) 290 359

стационарлық

ұялы

стационарный

мобильный

**Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)**

Адрес электронной почты (респондента)  
uktets@uktets.kz

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келісеміз\*

Согласны на распространение первичных статистических данных\*

Алғашқы статистикалық деректерді

таратуға келіспейміз\*

Не согласны на распространение первичных

статистических данных\*



290-290 (вн.7326)

қолы, телефоны (орындаушының)

подпись, телефон (исполнителя)

**Орындаушы**

Исполнитель Блинова Л.Е.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности

Ким Л.В. 

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)



қолы

подпись



фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Томилов В.П. \_\_\_\_\_

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Қабылдады:

Принял:

\_\_\_\_\_ « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны

фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:

Примечание:

Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау «Әкімшілік құқық бұзушылық туралы» Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады

Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях»



## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

30.12.2016 года

01891P

**Выдана** **Товарищество с ограниченной ответственностью "Институт промышленной экологии"**

070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, УЛИЦА ПОТАНИНА, дом № 12., 401., БИН: 150640001376

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

(полное наименование лицензиара)

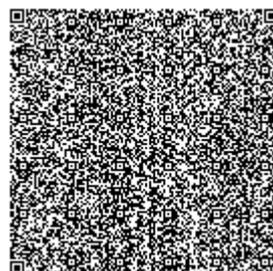
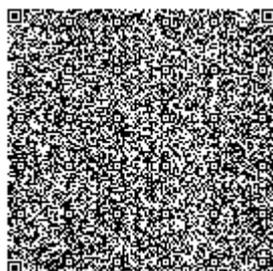
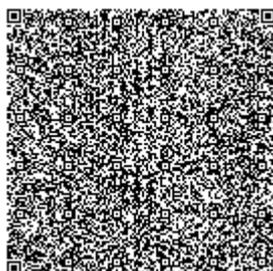
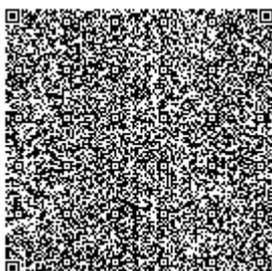
**Руководитель** **АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**  
(уполномоченное лицо)

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

**Дата первичной выдачи**

**Срок действия**  
**лицензии**

**Место выдачи** **г.Астана**





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01891P

Дата выдачи лицензии 30.12.2016 год

**Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной 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 "Институт промышленной экологии"**

070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, УЛИЦА ПОТАНИНА, дом № 12., 401., БИН: 150640001376

(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** **УЛИЦА ПОТАНИНА, 12-401**

(местонахождение)

**Особые условия действия лицензии**

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

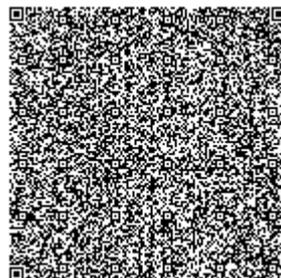
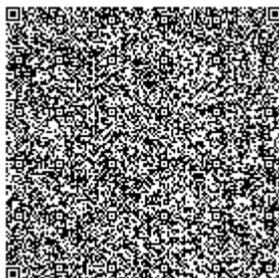
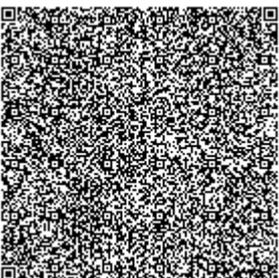
**Лицензиар** **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

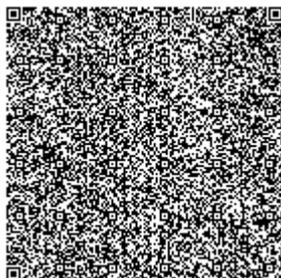
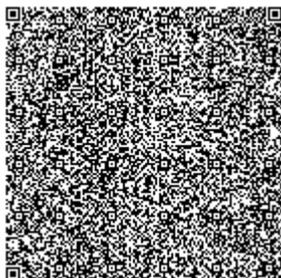
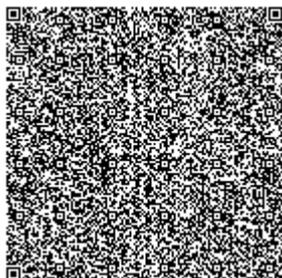
**Руководитель (уполномоченное лицо)**

**АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

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



<b>Номер приложения</b>	001
<b>Срок действия</b>	
<b>Дата выдачи приложения</b>	30.12.2016
<b>Место выдачи</b>	г.Астана





KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 09/3  
от 31 марта 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Объект испытаний: Сточная вода

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>10.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>04</u> ; дата проведения испытаний <u>10.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 754 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,99
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: <u>19.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>09</u> ; дата проведения испытаний <u>19.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,89
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,037
Дата отбора проб: <u>28.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>14</u> ; дата проведения испытаний <u>28.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 746 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,96
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043
Дата отбора проб: <u>08.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>18</u> ; дата проведения испытаний <u>08.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,95

Продолжение протокола испытаний № 09/3 от 31 марта 2022 г.

1	2	3	4	5
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>17.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>22</u> ; дата проведения испытаний <u>17.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,91
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>28.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>26</u> ; дата проведения испытаний <u>28.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,08
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>10.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>33</u> ; дата проведения испытаний <u>10.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,04
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>17.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>36</u> ; дата проведения испытаний <u>17.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 746 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,99
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>30.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>40</u> ; дата проведения испытаний <u>30.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039

\* - повышение не более 5 °С по сравнению с естественной температурой воздуха.

Исполнитель:

Инженер СПЛ

 Л.В. Передерей

Техник-лаборант СПЛ

 И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ

 Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 09/2  
от 31 марта 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)  
НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3  
Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.  
Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме  
Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>10.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>03</u> ; дата проведения испытаний <u>10.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 754 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,77
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>19.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>08</u> ; дата проведения испытаний <u>19.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,030
Дата отбора проб: <u>28.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>13</u> ; дата проведения испытаний <u>28.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 746 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,73
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>08.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>17</u> ; дата проведения испытаний <u>08.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,80
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,035

Продолжение протокола испытаний № 09/2 от 31 марта 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>17.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>21</u> ; дата проведения испытаний <u>17.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,022
Дата отбора проб: <u>28.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>25</u> ; дата проведения испытаний <u>28.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,030
Дата отбора проб: <u>10.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>32</u> ; дата проведения испытаний <u>10.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: <u>17.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>38</u> ; дата проведения испытаний <u>17.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 746 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,92
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043
Дата отбора проб: <u>30.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>43</u> ; дата проведения испытаний <u>30.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,72
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,028

Исполнитель:

Инженер СПЛ

 Л.В. Передерей

Техник-лаборант СПЛ

 И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ

 Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 09/1**

от 31 марта 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

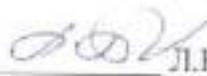
Наименование показателя	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>10.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>01</u> ; дата проведения испытаний <u>10.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 754 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: <u>19.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>06</u> ; дата проведения испытаний <u>19.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,78
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>28.01.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>11</u> ; дата проведения испытаний <u>28.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 746 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <u>08.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>15</u> ; дата проведения испытаний <u>08.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,78
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,031

Продолжение протокола испытаний № 09/1 от 31 марта 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>17.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>19</u> ; дата проведения испытаний <u>17.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 38 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,74
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,023
Дата отбора проб: <u>28.02.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>23</u> ; дата проведения испытаний <u>28.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,67
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>10.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>30</u> ; дата проведения испытаний <u>10.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 38 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,84
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>17.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>35</u> ; дата проведения испытаний <u>17.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 38 %, атмосферное давление 746 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: <u>30.03.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>42</u> ; дата проведения испытаний <u>30.03.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 38 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,01
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044

Исполнитель:

Инженер СПЛ

 Л.В. Передерей

Техник-лаборант СПЛ

 И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ

 Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 55  
от 30 июня 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>46</u> ; дата проведения испытаний <u>07.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: <u>18.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>50</u> ; дата проведения испытаний <u>18.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>44 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,44
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>26.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>55</u> ; дата проведения испытаний <u>26.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>20 °С</u> , влажность <u>58 %</u> , атмосферное давление <u>741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,39
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>05.05.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>59</u> ; дата проведения испытаний <u>05.05.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>21 °С</u> , влажность <u>55 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,42
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,035

Продолжение протокола испытаний № 55 от 30 июня 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <b>16.05.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>63</b> ; дата проведения испытаний <b>16.05.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>24 °С</b> , влажность <b>53 %</b> , атмосферное давление <b>737 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,48
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,035
Дата отбора проб: <b>26.05.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>68</b> ; дата проведения испытаний <b>26.05.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>23 °С</b> , влажность <b>52 %</b> , атмосферное давление <b>731 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,06
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,024
Дата отбора проб: <b>08.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>74</b> ; дата проведения испытаний <b>08.06.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>24 °С</b> , влажность <b>51 %</b> , атмосферное давление <b>733 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,027
Дата отбора проб: <b>16.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>79</b> ; дата проведения испытаний <b>16.06.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>25 °С</b> , влажность <b>56 %</b> , атмосферное давление <b>732 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,58
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <b>24.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>83</b> ; дата проведения испытаний <b>24.06.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>25 °С</b> , влажность <b>58 %</b> , атмосферное давление <b>731 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,50
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038

Исполнитель: инженер СПЛ  Л.В. Перелерей  
техник-лаборант СПЛ  И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601

от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 56

от 30 июня 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>47</u> ; дата проведения испытаний <u>04.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,70
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: <u>18.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>51</u> ; дата проведения испытаний <u>18.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,46
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <u>26.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>56</u> ; дата проведения испытаний <u>26.01.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 20 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,47
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: <u>05.05.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>60</u> ; дата проведения испытаний <u>08.02.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 21 °С, влажность 55 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,4
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036

Продолжение протокола испытаний № 56 от 30 июня 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <b>16.05.2022</b> ; номер акта отбора проб: 64; дата проведения испытаний <u>16.05.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 53 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,45
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,035
Дата отбора проб: <b>26.05.2022</b> ; номер акта отбора проб: 69; дата проведения испытаний <u>26.05.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 731 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,14
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,023
Дата отбора проб: <b>08.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: 76; дата проведения испытаний <u>08.06.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 51 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,27
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,025
Дата отбора проб: <b>16.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: 80; дата проведения испытаний <u>16.06.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,55
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <b>24.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: 84; дата проведения испытаний <u>24.06.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 731 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,56
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032

Исполнитель: инженер СПЛ И.В. Передерей  
техник-лаборант СПЛ И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ГЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 57  
от 30 июня 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ГЭЦ»

Объект испытаний: Сточная вода

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания.	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>44</u> ; дата проведения испытаний <u>07.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,04
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>18.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>52</u> ; дата проведения испытаний <u>18.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,67
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>26.04.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>53</u> ; дата проведения испытаний <u>26.04.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 20 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>05.05.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>57</u> ; дата проведения испытаний <u>05.05.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 21 °С, влажность 55 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,36
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038

Продолжение протокола испытаний № 57 от 30 июня 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <b>16.05.2022</b> ; номер акта отбора проб: 61; дата проведения испытаний <b>16.05.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 53 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,37
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: <b>26.05.2022</b> ; номер акта отбора проб: 66; дата проведения испытаний <b>26.05.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 731 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,14
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,037
Дата отбора проб: <b>08.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: 73; дата проведения испытаний <b>08.06.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 51 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,33
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <b>16.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: 77; дата проведения испытаний <b>16.06.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,67
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: <b>24.06.2022</b> ; номер акта отбора проб: 81; дата проведения испытаний <b>24.06.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 731 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	27
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,60
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036

\*- повышение не более 5 °С по сравнению с естественной температурой водоема.

Исполнитель: инженер СПЛ  Л.В. Передерей  
техник-лаборант СПЛ  И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 66  
от 30 сентября 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <b>07.07.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>87</b> ; дата проведения испытаний <b>07.10.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>25 °С</b> , влажность <b>58 %</b> , атмосферное давление <b>733 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,35
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <b>19.07.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>94</b> ; дата проведения испытаний <b>19.07.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>25 °С</b> , влажность <b>45 %</b> , атмосферное давление <b>732 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,38
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <b>27.07.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>98</b> ; дата проведения испытаний <b>27.07.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>25 °С</b> , влажность <b>52 %</b> , атмосферное давление <b>729 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,73
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,024
Дата отбора проб: <b>09.08.2022</b> ; номер акта отбора проб: <b>101</b> ; дата проведения испытаний <b>09.08.2022</b> ; условия проведения испытаний: температура <b>25 °С</b> , влажность <b>52 %</b> , атмосферное давление <b>729 мм рт. ст.</b>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,19
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,030

Продолжение протокола испытаний № 66 от 30 сентября 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>19.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>105</u> ; дата проведения испытаний <u>19.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>735 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,78
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,025
Дата отбора проб: <u>29.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>110</u> ; дата проведения испытаний <u>29.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>56 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,028
Дата отбора проб: <u>06.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>116</u> ; дата проведения испытаний <u>06.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>60 %</u> , атмосферное давление <u>731 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,06
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,025
Дата отбора проб: <u>14.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>120</u> ; дата проведения испытаний <u>14.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>59 %</u> , атмосферное давление <u>740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,88
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,022
Дата отбора проб: <u>27.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>126</u> ; дата проведения испытаний <u>27.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>58 %</u> , атмосферное давление <u>731 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,025

Исполнитель: инженер СПЛ  Л.В. Передерей  
техник-лаборант СПЛ  И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

**от «11» февраля 2020 г.**

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 67**

**от 30 сентября 2022 г.**

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ P51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.07.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>89</u> ; дата проведения испытаний <u>07.07.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,30
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>19.07.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>93</u> ; дата проведения испытаний <u>19.07.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,35
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,035
Дата отбора проб: <u>27.07.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>97</u> ; дата проведения испытаний <u>27.07.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,026
Дата отбора проб: <u>09.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>99</u> ; дата проведения испытаний <u>09.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,21
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,028

Продолжение протокола испытаний № 55 от 30 июня 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>19.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>103</u> ; дата проведения испытаний <u>19.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>735 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,79
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,023
Дата отбора проб: <u>29.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>108</u> ; дата проведения испытаний <u>29.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>56 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,79
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,026
Дата отбора проб: <u>06.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>115</u> ; дата проведения испытаний <u>06.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>60 %</u> , атмосферное давление <u>731 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,018
Дата отбора проб: <u>14.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>119</u> ; дата проведения испытаний <u>14.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>59 %</u> , атмосферное давление <u>740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,020
Дата отбора проб: <u>27.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>125</u> ; дата проведения испытаний <u>27.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>58 %</u> , атмосферное давление <u>731 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	-	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,74
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,027

Исполнитель: инженер СПЛ  Л.В. Передерей  
техник-лаборант СПЛ  И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ  Т.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 68**

от 30 сентября 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Объект испытаний: Сточная вода

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.07.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>86</u> ; дата проведения испытаний <u>07.07.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	24
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,40
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: <u>19.07.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>91</u> ; дата проведения испытаний <u>19.07.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	25
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,39
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: <u>27.07.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>95</u> ; дата проведения испытаний <u>27.07.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	29
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,66
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>09.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>102</u> ; дата проведения испытаний <u>09.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	29
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,04
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,03

Продолжение протокола испытаний № 57 от 30 июня 2022 г.

	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>19.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>106</u> ; дата проведения испытаний <u>16.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С</u> , <u>влажность 42 %</u> , атмосферное давление <u>735 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	28
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>29.08.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>107</u> ; дата проведения испытаний <u>29.08.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С</u> , <u>влажность 56 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	28
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,70
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>06.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>113</u> ; дата проведения испытаний <u>06.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С</u> , <u>влажность 60 %</u> , атмосферное давление <u>731 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	24
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,15
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,025
Дата отбора проб: <u>14.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>117</u> ; дата проведения испытаний <u>14.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С</u> , <u>влажность 59 %</u> , атмосферное давление <u>740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	23
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,91
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,026
Дата отбора проб: <u>27.09.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>123</u> ; дата проведения испытаний <u>27.09.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С</u> , <u>влажность 58 %</u> , атмосферное давление <u>731 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не более 5 °С *	23
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,77
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032

\*- повышение не более 5 °С по сравнению с естественной температурой водоема

Исполнитель: инженер СПЛ Л.В. Передерей  
техник-лаборант СПЛ И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601

от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 80

от «30» декабря 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>129</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>07.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,98
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>19.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>133</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>19.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,53
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>27.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>137</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,83
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>09.11.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>146</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>09.11.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,052

Продолжение протокола испытаний № 80 от 30 декабря 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 18.11.2022; номер акта отбора проб: 151; Дата проведения испытаний 18.11.2022; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38%, атмосферное давление 747 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,77
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051
Дата отбора проб: 29.11.2022; номер акта отбора проб: 154; Дата проведения испытаний 29.11.2022; условия проведения испытаний: температура 23 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 761 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: 07.12.2022; номер акта отбора проб: 158; Дата проведения испытаний 07.12.2022; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 752 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051
Дата отбора проб: 14.12.2022; номер акта отбора проб: 162; Дата проведения испытаний 14.12.2022; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,83
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 29.12.2022; номер акта отбора проб: 169; Дата проведения испытаний 29.12.2022; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Д.В. Передерей  
Техник-лаборант СПЛ  И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ****ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 81**

от «30» декабря 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схемеНД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>130</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>07.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,99
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>19.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>135</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>19.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,56
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>27.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>139</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	-от 6,5 до 8,5	7,84
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>09.11.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>148</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>09.11.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048

Продолжение протокола испытаний № 81 от 30 декабря 2022 г.

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>18.11.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>152</u> ; Дата проведения испытаний <u>18.11.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>747 рг. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,79
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>29.11.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>156</u> ; Дата проведения испытаний <u>29.11.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>46 %</u> , атмосферное давление <u>761 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051
Дата отбора проб: <u>07.12.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>160</u> ; Дата проведения испытаний <u>17.12.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>44 %</u> , атмосферное давление <u>752 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>14.12.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>164</u> ; Дата проведения испытаний <u>14.12.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,83
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>29.12.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>170</u> ; Дата проведения испытаний <u>29.12.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,88
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046

Исполнитель:

Инженер СПЛ Л.В. Передерей

Техник-лаборант СПЛ И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 82**

от «30» декабря 2022 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2022 г., утв. 27.12.2021 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>07.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>127</u> ; Дата проведения испытаний <u>07.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 745мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,07
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>19.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>132</u> ; Дата проведения испытаний <u>19.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,98
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>27.10.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>136</u> ; Дата проведения испытаний <u>27.10.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,91
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>09.11.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>145</u> ; Дата проведения испытаний <u>09.11.2022</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,95
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
1	2	3	4	5

Дата отбора проб: <u>18.11.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>149</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>18.11.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>747 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,83
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>29.11.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>153</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>29.11.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>46 %</u> , атмосферное давление <u>761 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,94
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>07.12.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>157</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>07.12.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>44 %</u> , атмосферное давление <u>752 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	26
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,93
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>14.12.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>161</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>14.12.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,96
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>29.12.2022</u> ; номер акта отбора проб: <u>168</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>29.12.2022</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,94
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Д.В. Передерей  
Техник-лаборант СПЛ  И.В. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 07**

от «31» марта 2023 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>05.01.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>01</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>05.01.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,79
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>13.01.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>08</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>13.01.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>759 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,83
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,021
Дата отбора проб: <u>31.01.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>12</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>31.01.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>40 %</u> , атмосферное давление <u>744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,024
Дата отбора проб: <u>03.02.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>15</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>03.02.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>40 %</u> , атмосферное давление <u>740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,82

1	2	3	4	5
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,028
Дата отбора проб: 15.02.2023 г.; номер акта отбора проб: 19; Дата проведения испытаний 15.02.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,72
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,031
Дата отбора проб: 28.02.2023 г.; номер акта отбора проб: 24; Дата проведения испытаний 28.02.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 40 %, атмосферное давление 749 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,79
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: 03.03.2023 г.; номер акта отбора проб: 28; Дата проведения испытаний 03.03.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: 15.03.2023 г.; номер акта отбора проб: 32; Дата проведения испытаний 15.03.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,52
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: 31.03.2023 г.; номер акта отбора проб: 38; Дата проведения испытаний 31.03.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,64
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601

от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 08

от «31» марта 2023 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>05.01.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>03</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>05.01.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,77
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>13.01.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>07</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>13.01.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 759 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,85
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,031
Дата отбора проб: <u>31.01.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>13</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>31.01.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 40 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,021
Дата отбора проб: <u>03.02.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>17</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>03.02.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 40 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,81

1	2	3	4	5
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,026
Дата отбора проб: 15.02.2023; номер акта отбора проб: 21; Дата проведения испытаний 15.02.2023; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,73
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,026
Дата отбора проб: 28.02.2023; номер акта отбора проб: 26; Дата проведения испытаний 28.02.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 40 %, атмосферное давление 749 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,77
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: 03.03.2023; номер акта отбора проб: 30; Дата проведения испытаний 03.03.2023; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,70
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: 15.03.2023; номер акта отбора проб: 34; Дата проведения испытаний 03.03.2023; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,54
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,030
Дата отбора проб: 31.03.2023; номер акта отбора проб: 40; Дата проведения испытаний 03.03.2023; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигулина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601

от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 09

от «31» марта 2023 г.

Заказчик: ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>05.01.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>04</u> ; Дата проведения испытаний <u>05.01.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,89
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>13.01.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>05</u> ; Дата проведения испытаний <u>13.01.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 759 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,88
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,022
Дата отбора проб: <u>31.01.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>10</u> ; Дата проведения испытаний <u>31.01.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 40 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,027
Дата отбора проб: <u>03.02.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>14</u> ; Дата проведения испытаний <u>03.02.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 40 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,91
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,023
Дата отбора проб: <u>15.02.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>18</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>15.02.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,84
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,033
Дата отбора проб: <u>28.02.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>23</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>28.02.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>40 %</u> , атмосферное давление <u>749 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: <u>03.03.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>27</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>03.03.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,82
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>15.03.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>35</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>15.03.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>45 %</u> , атмосферное давление <u>739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,58
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>31.03.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>37</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>31.03.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
 от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 25  
 от «30» июня 2023 г.

Заказчик: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ГЭЦ», ул. Промышленная 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>42</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>06.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,72
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>20.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>47</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>20.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 748 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,40
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>27.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>54</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,58
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: <u>04.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>59</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>04.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				

Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,037
Дата отбора проб: <u>16.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>61</u> ; Дата проведения испытаний <u>16.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °C</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,22
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,033
Дата отбора проб: <u>24.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>68</u> ; Дата проведения испытаний <u>24.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °C</u> , влажность <u>46 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,25
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,024
Дата отбора проб: <u>06.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>74</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °C</u> , влажность <u>48 %</u> , атмосферное давление <u>733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,37
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,027
Дата отбора проб: <u>15.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>78</u> ; Дата проведения испытаний <u>15.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °C</u> , влажность <u>50 %</u> , атмосферное давление <u>732 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,23
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <u>27.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>82</u> ; Дата проведения испытаний <u>27.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °C</u> , влажность <u>46 %</u> , атмосферное давление <u>729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,40
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032

Исполнитель:  
Инженер СПЛ  И. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
 от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 26  
 от «30» июня 2023 г.

Заказчик: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода природная (поверхностная)  
 НД, нормирующие определяемые показатели: РНД L.01.03-94, приложение 3. СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН № КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 06.04.2023 г.; номер акта отбора проб: 43; Дата проведения испытаний 06.04.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,64
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: 20.04.2023 г.; номер акта отбора проб: 48; Дата проведения испытаний 20.04.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 748 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: 27.04.2023 г.; номер акта отбора проб: 51; Дата проведения испытаний 27.04.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,49
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 04.05.2023 г.; номер акта отбора проб: 56; Дата проведения испытаний 04.05.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				

Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,52
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: 16.05.2023 г.; номер акта отбора проб: 63; Дата проведения испытаний 16.05.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 22 °C, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,41
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: 24.05.2023 г.; номер акта отбора проб: 66; Дата проведения испытаний 24.05.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °C, влажность 46 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,31
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,025
Дата отбора проб: 06.06.2023 г.; номер акта отбора проб: 71; Дата проведения испытаний 06.06.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °C, влажность 48 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,46
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: 15.06.2023 г.; номер акта отбора проб: 75; Дата проведения испытаний 15.06.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °C, влажность 50 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,29
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: 27.06.2023 г.; номер акта отбора проб: 79; Дата проведения испытаний 27.06.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °C, влажность 46 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,34
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г. Шафигуллина



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 27  
от «30» июня 2023 г.

Заказчик: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2  
Объект испытаний: Вода природная (поверхностная)  
НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г, ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.  
Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.  
Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>45</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,040
Дата отбора проб: <u>20.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>50</u> ; Дата проведения испытаний <u>20.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 748 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <u>27.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>53</u> ; Дата проведения испытаний <u>27.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,5
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>04.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>58</u> ; Дата проведения испытаний <u>04.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6

1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,51
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>16.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>64</u> ; Дата проведения испытаний <u>16.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,18
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: <u>24.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>65</u> ; Дата проведения испытаний <u>24.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,36
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,019
Дата отбора проб: <u>06.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>73</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,47
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,024
Дата отбора проб: <u>15.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>77</u> ; Дата проведения испытаний <u>15.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 50 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,36
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>27.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>81</u> ; Дата проведения испытаний <u>27.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
 от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 25  
 от «30» июня 2023 г.

Заказчик: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ГЭЦ», ул. Промышленная 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>42</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>06.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,72
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>20.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>47</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>20.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 748 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,40
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>27.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>54</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,58
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: <u>04.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>59</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>04.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				

Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,037
Дата отбора проб: <u>16.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>61</u> ; Дата проведения испытаний <u>16.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °C</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,22
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,033
Дата отбора проб: <u>24.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>68</u> ; Дата проведения испытаний <u>24.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °C</u> , влажность <u>46 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,25
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,024
Дата отбора проб: <u>06.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>74</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °C</u> , влажность <u>48 %</u> , атмосферное давление <u>733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,37
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,027
Дата отбора проб: <u>15.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>78</u> ; Дата проведения испытаний <u>15.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °C</u> , влажность <u>50 %</u> , атмосферное давление <u>732 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,23
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <u>27.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>82</u> ; Дата проведения испытаний <u>27.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °C</u> , влажность <u>46 %</u> , атмосферное давление <u>729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,40
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032

Исполнитель:  
Инженер СПЛ  И. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
 от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 26  
 от «30» июня 2023 г.

Заказчик: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода природная (поверхностная)  
 НД, нормирующие определяемые показатели: РНД L.01.03-94, приложение 3. СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН № КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 06.04.2023 г.; номер акта отбора проб: 43; Дата проведения испытаний 06.04.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,64
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: 20.04.2023 г.; номер акта отбора проб: 48; Дата проведения испытаний 20.04.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 748 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: 27.04.2023 г.; номер акта отбора проб: 51; Дата проведения испытаний 27.04.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,49
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 04.05.2023 г.; номер акта отбора проб: 56; Дата проведения испытаний 04.05.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				

Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,52
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: 16.05.2023 г.; номер акта отбора проб: 63; Дата проведения испытаний 16.05.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 22 °C, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,41
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: 24.05.2023 г.; номер акта отбора проб: 66; Дата проведения испытаний 24.05.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °C, влажность 46 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,31
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,025
Дата отбора проб: 06.06.2023 г.; номер акта отбора проб: 71; Дата проведения испытаний 06.06.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °C, влажность 48 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,46
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: 15.06.2023 г.; номер акта отбора проб: 75; Дата проведения испытаний 15.06.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °C, влажность 50 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,29
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: 27.06.2023 г.; номер акта отбора проб: 79; Дата проведения испытаний 27.06.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °C, влажность 46 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,34
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г. Шафигуллина



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 27  
от «30» июня 2023 г.

Заказчик: РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода природная (поверхностная)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г, ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.

Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>45</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>06.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,040
Дата отбора проб: <u>20.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>50</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>20.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 748 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,034
Дата отбора проб: <u>27.04.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>53</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,5
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>04.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>58</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>04.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6

1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,51
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>16.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>64</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>16.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,18
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: <u>24.05.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>65</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>24.05.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,36
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,019
Дата отбора проб: <u>06.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>73</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>06.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,47
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,024
Дата отбора проб: <u>15.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>77</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>15.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 50 %, атмосферное давление 732 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,36
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>27.06.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>81</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.06.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,32
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**  
**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**  
 от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 34**  
 от «29» сентября 2023 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода природная (поверхностная)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, приложение 3. СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН № КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>04.07.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>88</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>04.07.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>728 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,53
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора проб: <u>19.07.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>90</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>19.07.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,54
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>27.07.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>94</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.07.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>49 %</u> , атмосферное давление <u>728 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,50
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>08.08.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>98</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>08.08.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>727 мм рт. ст.</u>				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,93
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>17.08.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>102</u> ; Дата проведения испытаний <u>17.08.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,79
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>29.08.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>110</u> ; Дата проведения испытаний <u>29.08.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,95
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>05.09.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>115</u> ; Дата проведения испытаний <u>05.09.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 55 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,98
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: <u>18.09.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>121</u> ; Дата проведения испытаний <u>18.09.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 55 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,74
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>28.09.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>127</u> ; Дата проведения испытаний <u>28.09.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 35**  
от «29» сентября 2023 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода природная (поверхностная)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г.

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>04.07.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>86</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>04.07.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 728 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,52
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,033
Дата отбора проб: <u>19.07.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>92</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>19.07.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,53
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>27.07.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>96</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.07.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 49 %, атмосферное давление 728 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	23
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,35
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>08.08.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>100</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>08.08.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 727 мм рт. ст.</u>				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: <u>17.08.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>104</u> ; Дата проведения испытаний <u>17.08.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>56 %</u> , атмосферное давление <u>738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,76
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>29.08.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>112</u> ; Дата проведения испытаний <u>29.08.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>52 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>05.09.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>117</u> ; Дата проведения испытаний <u>05.09.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>55 %</u> , атмосферное давление <u>735 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,97
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,037
Дата отбора проб: <u>18.09.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>123</u> ; Дата проведения испытаний <u>18.09.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>55 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,73
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>28.09.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>129</u> ; Дата проведения испытаний <u>28.09.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>52 %</u> , атмосферное давление <u>739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,74
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601

от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 36

от «29» сентября 2023 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>04.07.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>87</u> ; Дата проведения испытаний <u>04.07.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 728 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,83
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,027
Дата отбора проб: <u>19.07.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>93</u> ; Дата проведения испытаний <u>19.07.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,57
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>27.07.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>97</u> ; Дата проведения испытаний <u>27.07.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 49 %, атмосферное давление 728 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	27
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,69
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: <u>08.08.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>101</u> ; Дата проведения испытаний <u>08.08.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 727 мм рт. ст.</u>				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	25
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,89
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,031
Дата отбора проб: <u>17.08.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>105</u> ; Дата проведения испытаний <u>17.08.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,68
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>29.08.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>113</u> ; Дата проведения испытаний <u>29.08.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	24
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,98
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,035
Дата отбора проб: <u>05.09.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>118</u> ; Дата проведения испытаний <u>05.09.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 55 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,02
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,035
Дата отбора проб: <u>18.09.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>124</u> ; Дата проведения испытаний <u>18.09.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 55 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,68
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,026
Дата отбора проб: <u>28.09.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>130</u> ; Дата проведения испытаний <u>28.09.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 22 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,42
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Н. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 61  
от «29» декабря 2023 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2  
Объект испытаний: Вода сточная  
НД, нормирующие определяемые показатели: Заключение ГЭЭ № А 01-0002/15 от 09.07.2015 таблица 2  
Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.  
Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме  
НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.10.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>135</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.10.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 23 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,53
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>19.10.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>139</u> ; Дата проведения испытаний <u>19.10.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,57
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>31.10.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>143</u> ; Дата проведения испытаний <u>31.10.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 730 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,65
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043
Дата отбора проб: <u>07.11.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>147</u> ; Дата проведения испытаний <u>07.11.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				

1	2	3	4	5
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,58
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: 17.11.2023; номер акта отбора проб: 152; Дата проведения испытаний 17.11.2023; условия проведения испытаний: температура 25 °C, влажность 42 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,60
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 28.11.2023; номер акта отбора проб: 156; Дата проведения испытаний 28.11.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °C, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,91
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: 06.12.2023; номер акта отбора проб: 160; Дата проведения испытаний 06.12.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °C, влажность 44 %, атмосферное давление 731 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,03
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: 15.12.2023; номер акта отбора проб: 164; Дата проведения испытаний 15.12.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °C, влажность 48 %, атмосферное давление 762 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: 25.12.2023; номер акта отбора проб: 169; Дата проведения испытаний 25.12.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °C, влажность 44 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °C	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046

Исполнитель:

Инженер СПЛ  В. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 62  
от «29» декабря 2023 г.

Заказчик: Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»,  
ул. Промышленная, 2  
Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)  
НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, приложение 3; СП № 26 от 20.02.2023 г.; ГН № ДСМ-138 от 24.11.2022 г. приложения 1, 2, 3, 4  
Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.  
Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме  
НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003; ГОСТ 17.1.5.04-81

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.10.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>132</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.10.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С,</u> <u>влажность 46 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,56
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>19.10.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>136</u> ; Дата проведения испытаний <u>19.10.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 42 %, атмосферное давление 741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,51
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>31.10.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>140</u> ; Дата проведения испытаний <u>31.10.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 38 %, атмосферное давление 730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>07.11.2023 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>148</u> ; Дата проведения испытаний <u>07.11.2023 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2

1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,64
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: 17.11.2023 г.; номер акта отбора проб: 149; Дата проведения испытаний 17.11.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 28.11.2023 г.; номер акта отбора проб: 153; Дата проведения испытаний 28.11.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: 06.12.2023 г.; номер акта отбора проб: 161; Дата проведения испытаний 06.12.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 731 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,79
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: 15.12.2023 г.; номер акта отбора проб: 165; Дата проведения испытаний 15.12.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 762 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,88
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 25.12.2023 г.; номер акта отбора проб: 170; Дата проведения испытаний 25.12.2023 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
 от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 63**  
 от «29» декабря 2023 г.

Заказчик: Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2  
 Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)  
 НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3; СП № 26 от 20.02.2023 г.; ГН № ДСМ-138 от 24.11.2022 г. приложения 1, 2, 3, 4  
 Вид испытаний: Программа ПЭК на 2023 г., утв. 06.12.2022 г.  
 Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003; ГОСТ 17.1.5.04-81

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.10.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>134</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.10.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>46 %</u> , атмосферное давление <u>740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,55
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>19.10.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>138</u> ; Дата проведения испытаний <u>19.10.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>741 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,52
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: <u>31.10.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>142</u> ; Дата проведения испытаний <u>31.10.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,61
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>07.11.2023</u> ; номер акта отбора проб: <u>146</u> ; Дата проведения испытаний <u>07.11.2023</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>744 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2

1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,63
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: 17.11.2023; номер акта отбора проб: 151; Дата проведения испытаний 17.11.2023; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: 28.11.2023; номер акта отбора проб: 155; Дата проведения испытаний 28.11.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: 06.12.2023; номер акта отбора проб: 159; Дата проведения испытаний 06.12.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 731 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,78
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: 15.12.2023; номер акта отбора проб: 163; Дата проведения испытаний 03.12.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 762 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: 25.12.2023; номер акта отбора проб: 168; Дата проведения испытаний 25.12.2023; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,80
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 06  
от «29» марта 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Экологическое разрешение № KZ95VCZ03371565 от 08.11.2023 г., таблица 2

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карты-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>05.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>04</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>05.01.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,029
Дата отбора проб: <u>15.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>08</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>15.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,03
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: <u>25.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>12</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>25.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,95
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 07.02.2024; номер акта отбора проб: 17; Дата проведения испытаний 07.02.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,67
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 14.02.2024; номер акта отбора проб: 21; Дата проведения испытаний 14.02.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,11
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: 27.02.2024; номер акта отбора проб: 25; Дата проведения испытаний 27.02.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 06.03.2024; номер акта отбора проб: 30; Дата проведения испытаний 06.03.2024; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,64
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: 14.03.2024; номер акта отбора проб: 35; Дата проведения испытаний 14.03.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 742 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,01
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: 26.03.2024; номер акта отбора проб: 39; Дата проведения испытаний 26.03.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,021

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 07  
от «29» марта 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН № КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 05.01.2024 г.; номер акта отбора проб: 01; Дата проведения испытаний 05.01.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,81
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,039
Дата отбора проб: 15.01.2024 г.; номер акта отбора проб: 05; Дата проведения испытаний 15.01.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,89
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 25.01.2024 г.; номер акта отбора проб: 9; Дата проведения испытаний 25.01.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,77
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
1	2	3	4	5

Дата отбора проб: <u>07.02.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>14</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>07.02.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,81
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>14.02.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>18</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>14.02.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>38 %</u> , атмосферное давление <u>740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,93
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>27.02.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>22</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>27.02.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,71
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>06.03.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>27</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>06.03.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>44 %</u> , атмосферное давление <u>740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,68
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>14.03.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>32</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>14.03.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>742 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,86
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,0491
Дата отбора проб: <u>26.03.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>36</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>26.03.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,72
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,022

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорский ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 08**

от «29» марта 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытаний	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>05.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>03</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>05.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,82
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>15.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>07</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>15.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: <u>25.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>11</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>25.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,78
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043
Дата отбора проб: <u>07.02.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>16</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>07.02.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>14.02.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>20</u> ; Дата проведения испытаний <u>14.02.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,89
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,036
Дата отбора проб: <u>27.02.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>24</u> ; Дата проведения испытаний <u>27.02.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,75
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>06.03.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>29</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.03.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 44 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,67
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>14.03.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>34</u> ; Дата проведения испытаний <u>14.03.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 742 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,88
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,0444
Дата отбора проб: <u>26.03.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>38</u> ; Дата проведения испытаний <u>26.03.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	1
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,73
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

**от «11» февраля 2020 г.**

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 11**

**от «29» марта 2024 г.**

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: р.ска Ульба в месте водозабора

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.п. 2.2, 2.7

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>05.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>02</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>05.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,85
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,032
Дата отбора проб: <u>15.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>6</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>15.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 745 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,07
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>25.01.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>10</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>25.01.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,91
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>07.02.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>15</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>07.02.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,77
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: 14.02.2024; номер акта отбора проб: 19;				
Дата проведения испытаний 14.02.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 38 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,06
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И. АндрейчукНачальник СПЛ  Г. Шафигулина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 18  
от «28» июня 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН № КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.л. 2.2, 2.7

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>08.04.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>41</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>08.04.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,28
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,052
Дата отбора проб: <u>17.04.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>45</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>17.04.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 41 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,42
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: <u>29.04.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>49</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>29.04.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,54
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.05.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>54</u> ; Дата проведения испытаний <u>06.05.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С,</u> <u>влажность 48 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,68
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>16.05.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>58</u> ; Дата проведения испытаний <u>16.05.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С,</u> <u>влажность 42 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,72
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>23.05.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>63</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.05.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С,</u> <u>влажность 51 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	6,90
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043
Дата отбора проб: <u>03.06.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>68</u> ; Дата проведения испытаний <u>03.06.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С,</u> <u>влажность 58 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,59
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>12.06.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>73</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.06.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С,</u> <u>влажность 52 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	10
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,53
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>21.06.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>77</u> ; Дата проведения испытаний <u>21.06.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С,</u> <u>влажность 52 %, атмосферное давление 730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,45
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И.В. АндрейчукТехник – лаборант СПЛ  Ж.Б. СыздыкбаеваНачальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 19  
от «28» июня 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.п. 2.2, 2.7

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 08.04.2024; номер акта отбора проб: 43; Дата проведения испытаний 08.04.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,10
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 17.04.2024; номер акта отбора проб: 47; Дата проведения испытаний 17.04.2024; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 41 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,42
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: 29.04.2024; номер акта отбора проб: 51; Дата проведения испытаний 29.04.2024; условия проведения испытаний: температура 22 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,53
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: 06.05.202; номер акта отбора проб: 56;				

Дата проведения испытаний <u>06.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>48 %</u> , атмосферное давление <u>738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,67
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: <u>16.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>60</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>16.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,74
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>23.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>65</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>23.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>51 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,02
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>03.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>70</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>03.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>58 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,58
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: <u>12.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>75</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>12.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>52 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,55
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>21.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>79</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>21.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>52 %</u> , атмосферное давление <u>730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,46
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И.В. АндрейчукТехник – лаборант СПЛ  Ж.Б. СыздыкбаеваНачальник СПЛ  Г.С. Шафигулина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601

от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 21

от «28» июня 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Экологическое разрешение № KZ39VCZ03429706 от 19.02.2024 г., таблица 2

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>08.04.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>44</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>08.04.2023</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,18
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>17.04.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>48</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>17.04.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 41 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,69
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>29.04.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>52</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>29.04.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,62
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>06.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>57</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>06.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,61
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>16.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>61</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>16.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,65
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: <u>23.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>66</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>23.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 51 %, атмосферное давление 737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	6,84
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: <u>03.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>71</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>03.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,57
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: <u>12.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>72</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>12.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,5
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>21.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>80</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>21.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,45
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И.В. Андрейчук

Техник – лаборант СПЛ  Б. Сыздыкбаева

Начальник СПЛ  Г. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 20**

от «28» июня 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба в месте водозабора

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.п. 2.2, 2.7

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>08.04.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>42</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>08.04.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 45 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,15
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>17.04.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>46</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>17.04.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 41 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,78
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: <u>29.04.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>50</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>29.04.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,59
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: <u>06.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>55</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>06.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 48 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7

1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,65
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>16.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>59</u> ; Дата проведения испытаний <u>16.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,68
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>23.05.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>64</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.05.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>51 %</u> , атмосферное давление <u>737 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	6,87
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: <u>03.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>69</u> ; Дата проведения испытаний <u>03.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>58 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,61
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>12.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>74</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>52 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,49
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>21.06.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>78</u> ; Дата проведения испытаний <u>21.06.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>52 %</u> , атмосферное давление <u>730 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,44
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И.В. АндрейчукТехник – лаборант СПЛ  Ж.Б. СыздыкбасваНачальник СПЛ  Г.С. Шафитуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 40**

от «30» сентября 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН № КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.п. 2.2, 2.7

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>01.07.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>81</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>01.07.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 53 %, атмосферное давление 727 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>11.07.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>87</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>11.07.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>22.07.2024 г.</u> ; номер акта отбора проб: <u>91</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>22.07.2024 г.</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 49 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,7
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 01.08.2024 г.; номер акта отбора проб: 96;				
Дата проведения испытаний 01.08.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 25 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: 12.08.2024 г.; номер акта отбора проб: 101;				
Дата проведения испытаний 12.08.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,1
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: 23.08.2024 г.; номер акта отбора проб: 108;				
Дата проведения испытаний 23.08.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 54 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,2
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 02.09.2024 г.; номер акта отбора проб: 113;				
Дата проведения испытаний 02.09.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,0
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: 12.09.2024 г.; номер акта отбора проб: 117;				
Дата проведения испытаний 12.09.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 22 °С, влажность 57 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 23.09.2024 г.; номер акта отбора проб: 122;				
Дата проведения испытаний 23.09.2024 г.; условия проведения испытаний: температура 23 °С, влажность 50 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,3
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Л.В. ПередерейТехник – лаборант СПЛ  Ж.Б. СыздыкбаеваНачальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 41  
от «30» сентября 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.п. 2.2, 2.7

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 01.07.2024; номер акта отбора проб: 83; Дата проведения испытаний 01.07.2024; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 53 %, атмосферное давление 727 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора проб: 11.07.2024; номер акта отбора проб: 89; Дата проведения испытаний 11.07.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора проб: 22.07.2024; номер акта отбора проб: 93; Дата проведения испытаний 22.07.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 49 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,7
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,043
Дата отбора проб: 01.08.2024; номер акта отбора проб: 98; Дата проведения испытаний 06.05.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				

Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>12.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>103</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>56 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,1
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>23.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>110</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>54 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,0
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,033
Дата отбора проб: <u>02.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>115</u> ; Дата проведения испытаний <u>02.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>58 %</u> , атмосферное давление <u>738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>12.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>119</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>57 %</u> , атмосферное давление <u>739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	15
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>23.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>124</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>50 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,1
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Л.В. ПередерейТехник – лаборант СПЛ  Ж.Б. СыздыкбаеваНачальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

**САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ**

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,

070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,

Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**

**от «11» февраля 2020 г.**

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 42**

**от «28» июня 2024 г.**

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода сточная

НД, нормирующие определяемые показатели: Экологическое разрешение № KZ39VCZ03429706 от 19.02.2024 г., таблица 2

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: 01.07.2024; номер акта отбора проб: 84; Дата проведения испытаний 07.07.2024; условия проведения испытаний: температура 24 °С, влажность 53 %, атмосферное давление 727 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	23
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора проб: 11.07.2024; номер акта отбора проб: 90; Дата проведения испытаний 11.07.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	23
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: 22.07.2024; номер акта отбора проб: 94; Дата проведения испытаний 22.07.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 49 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047

1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>01.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>99</u> ; Дата проведения испытаний <u>01.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>12.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>104</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,0
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>23.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>111</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 54 %, атмосферное давление 734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	20
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,1
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,038
Дата отбора проб: <u>02.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>116</u> ; Дата проведения испытаний <u>02.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 58 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,5
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>12.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>120</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 22 °С, влажность 57 %, атмосферное давление 739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,0
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>23.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>125</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 23 °С, влажность 50 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	8,2
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Л.В. Передерей

Техник – лаборант СПЛ  Ж.Б. Сыздыкбаева

Начальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



KZ.T.07.0601

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2,  
Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
от «1» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 43  
от «30» сентября 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба в месте водозабора

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.п. 2.2, 2.7

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора проб: <u>01.07.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>82</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>01.07.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 24 °С, влажность 53 %, атмосферное давление 727 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,045
Дата отбора проб: <u>11.07.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>88</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>11.07.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 52 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	22
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>22.07.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>92</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>22.07.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 49 %, атмосферное давление 729 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	19
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: <u>01.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>97</u> ;				
Дата проведения испытаний <u>01.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: <u>температура 25 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 733 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	20

1	2	3	4	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора проб: <u>12.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>102</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>24 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	21
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,1
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>23.08.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>109</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.08.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>54 %</u> , атмосферное давление <u>734 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	18
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,1
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора проб: <u>02.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>114</u> ; Дата проведения испытаний <u>02.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>58 %</u> , атмосферное давление <u>738 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	17
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора проб: <u>12.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>118</u> ; Дата проведения испытаний <u>12.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>57 %</u> , атмосферное давление <u>739 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	16
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора проб: <u>23.09.2024</u> ; номер акта отбора проб: <u>123</u> ; Дата проведения испытаний <u>23.09.2024</u> ; условия проведения испытаний: температура <u>23 °С</u> , влажность <u>50 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,3
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Л.В. ПередерейТехник – лаборант СПЛ  Ж.Б. СыздыкбасваНачальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 2  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

**АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601**  
 от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 66**  
 от «31» декабря 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Вода сточная

Наименование образца (пробы): Выпуск № 162

НД, нормирующие определяемые показатели: Экологическое разрешение № KZ39VCS03429706 от 19.02.2024 г., таблица 2

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024–2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: Выпуск № 162 согласно карте-схеме

НД на метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592–2003

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора образцов (проб): <u>02.10.2024</u> ; номер акта отбора образцов (проб): <u>130</u> ; Дата проведения измерений: <u>02.10.2024</u> ; условия проведения измерений: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>736 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060–2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1–85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328–2013	от 0,005 до 50	0,05	0,047
Дата отбора образцов (проб): <u>14.10.2024</u> ; номер акта отбора образцов (проб): <u>136</u> ; Дата проведения измерений: <u>14.10.2024</u> ; условия проведения измерений: температура <u>22 °С</u> , влажность <u>56 %</u> , атмосферное давление <u>742 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060–2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	14
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1–85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328–2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора образцов (проб): <u>23.10.2024</u> ; номер акта отбора образцов (проб): <u>140</u> ; Дата проведения измерений: <u>23.10.2024</u> ; условия проведения измерений: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>735 мм рт. ст.</u>				
Температура, °С	СТ РК 3060–2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1–85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328–2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора образцов (проб): <u>01.11.2024</u> ; номер акта отбора образцов (проб): <u>146</u> ; Дата проведения измерений: <u>01.11.2024</u> ; условия проведения измерений: температура <u>25 °С</u> , влажность <u>42 %</u> , атмосферное давление <u>743 мм рт. ст.</u>				

Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора образцов (проб): 11.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 150; Дата проведения измерений: 11.11.2024; условия проведения измерений: температура 24 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	11
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора образцов (проб): 21.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 154; Дата проведения измерений: 21.11.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	12
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора образцов (проб): 02.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 159; Дата проведения измерений: 02.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	13
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора образцов (проб): 12.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 168; Дата проведения измерений: 12.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора образцов (проб): 23.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 172; Дата проведения измерений: 23.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п. 10.1	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85 п. 4	от 1 до 12	не нормируется	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048

Исполнитель:

Инженер СПЛ  И.В. ПереверейТехник – лаборант СПЛ  И.В. АндрейчукНачальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 2  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
 от «1» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 63  
 от «31» декабря 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

Наименование образца (пробы): река Улыба выше выпуска № 162

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94, Приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН № КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного-экологического контроля на 2024-2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Улыба выше выпуска № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.п. 2.2, 2.7

Результаты измерений:

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора образцов (проб): 02.10.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 127; Дата проведения измерений: 02.10.2024 г.; условия проведения измерения: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора образцов (проб): 14.10.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 133; Дата проведения измерений: 14.10.2024 г.; условия проведения измерений: температура 22 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 742 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора образцов (проб): 23.10.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 137; Дата проведения измерений: 23.10.2024 г.; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051

1	2	3	4	5
Дата отбора образцов (проб): 01.11.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 143; Дата проведения измерений: 01.11.2024 г.; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,7
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора образцов (проб): 11.11.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 147; Дата проведения измерений: 11.11.2024 г.; условия проведения измерений: температура 24 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051
Дата отбора образцов (проб): 21.11.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 151; Дата проведения измерений: 21.11.2024 г.; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	4
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора образцов (проб): 02.12.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 156; Дата проведения измерений: 02.12.2024 г.; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора образцов (проб): 12.12.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 165; Дата проведения измерений: 12.12.2024 г.; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,051
Дата отбора образцов (проб): 23.12.2024 г.; номер акта отбора образцов (проб): 169; Дата проведения измерений: 23.12.2024 г.; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. pH	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,7
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049

Исполнитель:  
Инженер СПЛ  Л.В. Перелерей

Техник – лаборант СПЛ  А.В. Андрейчук

Начальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 2  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.07.0601  
 от «11» февраля 2020 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 64  
 от «31» декабря 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

Наименование образца (пробы): река Ульба ниже выпуска № 162

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024–2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба ниже выпуска № 162 согласно карте-схеме

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п. 2 п.п. 2.2, 2.7

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора образцов (проб): 02.10.2024; номер акта отбора образцов (проб): 129; Дата проведения измерений: 02.10.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6.5 до 8.5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора образцов (проб): 14.10.2024; номер акта отбора образцов (проб): 135; Дата проведения измерений: 14.10.2024; условия проведения измерений: температура 22 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 742 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	7
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6.5 до 8.5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,041
Дата отбора образцов (проб): 23.10.2024; номер акта отбора образцов (проб): 139; Дата проведения измерений: 23.10.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6.5 до 8.5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора образцов (проб): 01.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 145; Дата проведения измерений: 01.11.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	6
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,7
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора образцов (проб): 11.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 149; Дата проведения измерений: 11.11.2024; условия проведения измерений: температура 24 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,044
Дата отбора образцов (проб): 21.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 153; Дата проведения измерений: 21.11.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора образцов (проб): 02.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 158; Дата проведения измерений: 02.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42%, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042
Дата отбора образцов (проб): 12.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 167; Дата проведения измерений: 12.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	3
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,046
Дата отбора образцов (проб): 23.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 171; Дата проведения измерений: 23.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	2
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,7
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,042

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Л.В. ПередерейТехник – лаборант СПЛ  А.В. АндрейчукНачальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.



САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ  
 ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»  
 Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область,  
 070002, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 2  
 Тел: 8(7232) 29 02 91

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № КЗ.Т.07.0601  
 от «11» февраля 2020 г.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 65**  
 от «31» декабря 2024 г.

Заказчик: Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ул. Промышленная, 2

Объект испытаний: Природные воды (поверхностные)

Наименование образца (пробы): река Ульба в месте водозабора

НД, нормирующие определяемые показатели: РНД 1.01.03-94 приложение 3, СП № 26 от 20.02.2023 г., ГН КР ДСМ-138 от 24.11.2022 г., приложения 3, 4

Вид испытаний: Программа производственного экологического контроля на 2024–2025 гг., утв. 20.10.2023 г.

Место проведения испытаний: река Ульба в месте водозабора

Метод отбора образцов (проб): СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, ГОСТ 17.1.5.04-81 п.2 п.в. 2.2, 2.7

**Результаты измерений:**

Наименование показателя, ед. изм.	НД на метод испытания	Диапазон измерений	Норматив по НД	Содержание
1	2	3	4	5
Дата отбора образцов (проб): 02.10.2024; номер акта отбора образцов (проб): 128;				
Дата проведения измерений: 02.10.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 736 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора образцов (проб): 14.10.2024; номер акта отбора образцов (проб): 134;				
Дата проведения измерений: 14.10.2024; условия проведения измерений: температура 22 °С, влажность 56 %, атмосферное давление 742 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,05
Дата отбора образцов (проб): 23.10.2024; номер акта отбора образцов (проб): 138;				
Дата проведения измерений: 23.10.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,0
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора образцов (проб): 01.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 144;				
Дата проведения измерений: 01.11.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 743 мм рт. ст.				

1	2	3	4	5
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора образцов (проб): 11.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 148; Дата проведения измерений: 11.11.2024; условия проведения измерений: температура 24 °С, влажность 46 %, атмосферное давление 735 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	8,0
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора образцов (проб): 21.11.2024; номер акта отбора образцов (проб): 152; Дата проведения измерений: 21.11.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 738 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	8
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,049
Дата отбора проб: 02.12.2024; номер акта отбора проб: 157; Дата проведения испытаний: 02.12.2024; условия проведения испытаний: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 744 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	9
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048
Дата отбора образцов (проб): 12.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 166; Дата проведения измерений: 12.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 750 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	5
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,9
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,050
Дата отбора образцов (проб): 23.12.2024; номер акта отбора образцов (проб): 170; Дата проведения измерений: 23.12.2024; условия проведения измерений: температура 25 °С, влажность 42 %, атмосферное давление 740 мм рт. ст.				
Температура, °С	СТ РК 3060-2017	от 0 до 100	не нормируется	4
Водородный показатель, ед. рН	ГОСТ 26449.1-85	от 1 до 12	от 6,5 до 8,5	7,8
Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СТ РК 2328-2013	от 0,005 до 50	0,05	0,048

Исполнитель:

Инженер СПЛ  Л.В. ПередерейТехник – лаборант СПЛ  И.В. АндрейчукНачальник СПЛ  Г.С. Шафигуллина

Протокол испытаний не может быть воспроизведен, кроме как полностью, без письменного разрешения лаборатории.