

«ЦентрЭКОпроект»
жауапкершілігі
шектеулі
серіктестігі



Товарищество с
ограниченной
ответственностью
«ЦентрЭКОпроект»

Государственная лицензия
№01321Р от 20.11.2009 г.

ПРОЕКТ

нормативов допустимых сбросов
загрязняющих веществ в р.Тихая
для
филиала АО «Шығыс Жылу» в г.Риддер
на 2025г.

Директор филиала
АО «Шығыс Жылу» в городе Риддере



Букатов А.К.

Директор ТОО «ЦентрЭКОпроект»



Мигдальник Л.В.

г. Усть-Каменогорск
2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ		4
ВВЕДЕНИЕ		5
1.	Общие сведения об объекте	6
2.	Характеристика объекта как источника загрязнения окружающей среды	7
	2.1. Краткая характеристика технологии производства	7
	2.2. Краткая характеристика существующих очистных сооружений. Характеристика эффективности работы очистных сооружений	7
	2.3. Показатели состава сточных вод	9
	2.4. Сведения о конструкции водовыпускного устройства	13
	2.5. Обоснование полноты и достоверности исходных данных для расчёта предельно допустимого сброса загрязняющих веществ в водные объекты. Баланс водопотребления и водоотведения	13
3.	Характеристика приемника сточных вод	15
	3.1. Система водоснабжения	17
	3.2. Система водоотведения	18
4.	Расчет нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ	19
5.	Предложения по предотвращению аварийных сбросов сточных вод	24
6.	Контроль за соблюдением нормативов НДС	24
7.	Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов	27
8.	Список литературы	28
ПРИЛОЖЕНИЯ		
1.	Результаты инвентаризации выпусков сточных вод	
2.	Экологическое разрешение на воздействие № KZ94VCZ03762978 от 16.10.2024 года	
3.	Государственная лицензия №01321Р от 20.11.2009 г. ТОО «ЦентрЭКОпроект»	
4.	Карта-схема контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов	
5.	Протокола испытаний за 2021-2024гг.	
6.	Отчет 2- ТП водхоз за 2021-2023г.	
7.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ № ЭКСПРО-0035/17 от 07.09.2017 г. по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ АО "Риддер ТЭЦ"»	

АННОТАЦИЯ

В настоящем проекте нормативов допустимых сбросов рассматривается один выпуск №66, через который происходит сброс условно-чистых сточных вод от охлаждения оборудования и химводоочистки (ХВО) в реку Тихая.

Заключением государственной экологической экспертизы на «Проект предельно допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ со сточными водами для АО «Риддер ТЭЦ» в водный объект р.Тихая» №KZ09VCY00100414 от 06.10.2017г. предусмотрено два выпуска: выпуск №66 и выпуск №2. Выпуск №2 ликвидирован с 3 квартала 2019г. ЗАКЛЮЧЕНИЕМ № ЭКСПРО-0035/17 от 07.09.2017 г. по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ АО "Риддер ТЭЦ"» (приложение 7), реализация проекта дает возможность исключения сброса стоков в р. Тихую, путем переустройства системы промышленно-ливневой канализации, осуществляющей сбор промышленно-ливневых стоков с территории АО «Риддер ТЭЦ», с последующим заведением стоков в главный корпус, на технологические нужды. Таким образом Филиала АО «Шығыс Жылу» в г.Риддер имеет 1 выпуск – выпуск №66.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ в реку Тихая, поступающих со сточными водами филиала АО «Шығыс Жылу» в г.Риддер, составляют на 2025 год 87,94 г/час, 0,7704 т/год.

Разработка нормативов допустимых сбросов выполнена на основании инвентаризация выпусков сточных вод проведенной в сентябре 2024 г. и представлена в приложении 1. Расчётные условия (исходные данные) для определения величины нормативов допустимых сбросов выбраны по данным за предыдущие три года (2021-2024г) по менее благоприятным значениям.

Расчет нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ в водный объект для выпуска №66 выполнен для нефтепродуктов.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для выпуска №1 представлены в таблице №7.

График химического контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ приведён в таблице №8.

ВВЕДЕНИЕ

Основными нормативными документами при разработке проекта нормативов допустимых сбросов являлись:

-«Экологический Кодекс Республики Казахстан»;

-«Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 63 от 10 марта 2021г.

Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в реку Тихая, поступающих со сточными водами Филиала АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер разработан на 2025 год в связи с окончанием срока экологического разрешения на воздействие (с 16.10.2024г. по 31.12.2024г.) экологического разрешения на воздействие № KZ94VCZ03762978 от 16.10.2024 года (приложение 2).

Разработчик проекта нормативов допустимых сбросов – Товарищество с ограниченной ответственностью «ЦентрЭКОпроект». Государственная лицензия ГЛ №01321Р от 20.11.2009 г. (приложение 3).

Адрес исполнителя: ТОО «ЦентрЭКОпроект»

БИН 090440015246
Республика Казахстан, 070003,
Восточно-Казахстанская область,
г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 12,
тел. 8-(7232)-76-82-15; факс 76-82-76,
e-mail: centrecoproekt@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

Наименование оператора: филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер.

Почтовый адрес оператора: Республика Казахстан, 071300, Восточно-Казахстанская область, г. Риддер, ул. Бухмейера, 9.

Наименование объекта: Филиал АО "Шығыс жылу" в г.Риддер.

Вид основной деятельности: Производство тепловой энергии тепловыми электростанциями (включая тэц) (ОКЭД 35305).

Количество промплощадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов:

Филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер расположен в западной промышленной части города Риддер, на левом берегу р. Тихая. Территория предприятия в южной части граничит с основной промплощадкой Риддерского цинкового завода ТОО «Казцинк».

Ближайшая жилая застройка города находится в северо-восточном направлении на расстоянии 570 м от промплощадки предприятия, в юго-восточном направлении на расстоянии 1480 м. Действующий золоотвал №3 расположен в 600 м севернее основной промплощадки филиала АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер, на правом берегу р. Тихая, рядом с отвалами ТОО «Казцинк».

Через выпуск №66 происходит сброс условно-чистых сточных вод от охлаждения оборудования и химводоочистки (ХВО) в р. Тихая. Химводоочистка предназначена для подготовки воды для теплотехнических целей станции. Обработка воды включает в себя две стадии: осветление воды на механических фильтрах и двухступенчатое натрий-катионирование.

Поступившая вода направляется на механические фильтры, где происходит её осветление. Осветлённая вода сразу же подаётся на натрий-катионитовые фильтры. Катионитовые фильтры обеспечивают глубокое умягчение воды методом катионного обмена. После натрий-катионитовых фильтров вода поступает в деаэраторы №1,2. Фильтрующим материалом на всех механических фильтрах является термоантрацит, на натрий-катионитовых – сульфуголь.

Карта-схема контроля за соблюдением нормативов допустимых сбросов приведена в приложении 4.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства

Вид деятельности предприятия Филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер - выработка тепловой и электрической энергии и снабжение ими предприятий и населения г. Риддер.

Проектная мощность Филиала АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер:

- электрическая – 59 МВт;
- тепловая – 247,3 Гкал/час.

Филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер имеет следующее основное оборудование:

- турбины №1, 2–ПТ–12-35/10 (12 МВт, 39 кг/см², 535°С);
- турбина №4 Р–5-90/31 (ВР-6-3) (5 МВт, 90 кг/см², 535°С);
- турбина №5 ПТ–30-90/10 (30 МВт, 90 кг/см², 535°С).

Турбоагрегат №1 типа ПТ-12-35/10 введен в эксплуатацию 02.08.2004 г. Турбоагрегат №2 типа ПТ-12-35/10 введен в эксплуатацию 30.07.2008 г. Турбоагрегаты ст.№1,2 типа ПТ-12-35/10 установлены на месте демонтируемых турбин ст.1,2. В блоке с турбинами типа ПТ-12-35/10 установлены генераторы типа Т-12УЗ с воздушным охлаждением мощностью 12МВт. Работа турбин ст.1,2 осуществляется от котлов среднего давления (№1-3) и противодавленческой турбины ст.№4 типа ВР-6-3.

- три паровых котлоагрегата среднего давления типа ЦКТИ 75-39 ст.№№ 1,2,3 паропроизводительностью - 75 тонн пара в час,

- три паровых котлоагрегата высокого давления типа ПК-192 ст.4,5,6 паропроизводительностью по 110 тонн пара в час.

Установленные котлоагрегаты – водотрубные, вертикальные, одnobарабанные, с естественной циркуляцией, имеют камерные топki для факельного сжигания пылевидного топлива с твердым шлакоудалением.

2.2 Краткая характеристика существующих очистных сооружений.

Характеристика эффективности работы очистных сооружений.

Через выпуск №66 происходит сброс условно-чистых сточных вод от охлаждения оборудования и химводоочистки (ХВО) в р. Тихая. Химводоочистка предназначена для подготовки воды для теплотехнических целей станции. Обработка воды включает в себя две стадии: осветление воды на механических фильтрах и двухступенчатое натрий-катионирование. Поступившая вода направляется на механические фильтры,

где происходит её осветление. Осветлённая вода сразу же подается на натрий-катионитовые фильтры, обеспечивающие глубокое умягчение воды методом катионного обмена. После натрий-катионитовых фильтров вода поступает в деаэраторы №1 и №2. Фильтрующим материалом на всех механических фильтрах является термоантрацит, на натрий-катионитовых – сульфуголь.

Категория вод выпуска №66 условно-чистые после охлаждения оборудования.

2.3. Показатели состава сточных вод

Показатели состава сточных вод, сбрасываемых в водоём, приняты на основании результатов химических анализов, проведенных аккредитованной лабораторией ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО» за 2021-2024 гг. (представлены в приложении 5).

Фактические концентрации загрязняющих веществ за последние три года представлены в таблице №2 и в таблице №3.

Концентрации загрязняющих веществ

Таблица №2

	Нефтепродукты
январь 2021 год	0,017
февраль 2021 год	0,019
март 2021 год	0,022
апрель 2021 год	0,021
май 2021 год	0,021
июнь 2021 год	0,02
июнь 2021 год	0,022
август 2021 год	0,022
сентябрь 2021 год	0,023
октябрь 2021 год	0,022
ноябрь 2021 год	0,018
декабрь 2021 год	0,021
январь 2022г	0,018
февраль 2022г	0,02
март 2022г	0,022
апрель 2022 г	0,021
май 2022г	0,022
июнь 2022г.	0,019
июль 2022г	0,02
август 2022г	0,02
сентябрь 2022г	0,021
октябрь 2022г.	0,02
ноябрь 2022г	0,018

декабрь 2022г.	0,017
январь 2023 год	0,019
январь 2023 год	0,093
февраль 2023 год	0,018
март 2023 год	0,017
апрель 2023 год	0,018
декабрь 2023 год	0,015
январь 2024 год	0,015
март 2024 год	0,016
январь 2024 год	0,017
октябрь 2024 год	0,01

Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах

Таблица 3

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ							Средняя за 3 года	ЭНК
	1 год 2021г		2 год 2022г		3 год 2023г		2024г		
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Нефтепродукты	0,022	0,023	0,022	0,021	0,093	0,018	0,017	0,031	0,05

2.4 Сведения о конструкции водовыпускного устройства

Выпуск №66

Сточные воды от охлаждения оборудования и ХВО отводятся с территории предприятия по каналу сечением 1х1.2 м длиной 34 м. Канал проложен на участке между колодцем-гасителем и автодорогой до железобетонного лотка, проходящего под автодорогой. Отсыпка дна канала проведена гравийно-песчаной смесью и закреплена железобетонными плитами на глубине 300 мм. Далее по отводящей стальной трубе диаметром 1200 мм сбрасываются в р. Тухую. Стоки движутся самотёком, трубопровод заглубленный.

2.5. Обоснование полноты и достоверности исходных данных для расчёта предельно допустимого сброса загрязняющих веществ в водные объекты.

Баланс водопотребления и водоотведения

Баланс водопотребления и водоотведения, составленный на основании следующих исходных данных:

- отчет 2-ТП-водхоз за 2021-2023 гг.

Согласно данным отчета 2-ТП (водхоз), динамика сброса сточных вод по выпуску №66 в реку Тихая по годам:

- 2021 год – 7728,4 тыс. м³/год:

- 2022 год - 15407,0 тыс. м³/год;

- 2023 год – 5124,6 тыс. м³/год.

Копии отчетов 2-ТП (водхоз) за период 2021-2023 г. приведены в приложении 8.

В настоящем проекте нормативов допустимых сбросов очищенных сточных вод в р. Тихая принят 15407,0 тыс. м³ /год.

Баланс водопотребления и водоотведения представлен в таблице №4.

Баланс водопотребления и водоотведения

Таблица 4

Произ- водство	Всего	Водопотребление, тыс.м³/год						Водоотведение, тыс.м³/год				Приме- чение
		На производственные нужды				На хозяйственн о-бытовые	Без возв ратн ое вод опот реб лен ие					
		Свежая вода		Оборот- ная вода	Повтор- но- исполь- зуемая вода			Всего	Объем сточной воды повтор- но исполь- зуемой	Произ- во- дствен- ные сточ- ные воды	Хозьяй- ст- венно- быто- вые сточ- ные воды	
		Всего	в т.ч. питье вого качес тва									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Хозяйственно-питьевые нужды	114,8	-	-	-	-	114,8	-	114,8	-	-	114,8	Сброс в канализацию
Производственные нужды	18101,3	18101,3	18101,3	1500,0	-	-	2694,3	15407,0	-	15407,0	-	Сброс в р.Тихая
ВСЕГО	18216,1	18101,3	18101,3	1500,0	-	114,8	2694,3	15521,8	-	15407,0	114,8	

3. Характеристика приемника сточных вод.

Приемником сточных вод выпусков предприятия является река Тихая.

Река Тихая относится к водным объектам рыбохозяйственного значения первой категории.

Код р. Тихая – 20/Кар/Обь/1162/3076/0101.

Река Тихая ограничивает Лениногорскую межгорную впадину с севера и северо-востока. Сток реки ранее был зарегулирован водохранилищем – отстойником, прекратившим свое существование после катастрофического прорыва плотины в весенний паводок 1979 года.

Высота берегов от 0,5-1м до 5-10м (на участках с подмывом делювиально-пролювиальных суглинков надпойменной террасы). Режим стока техногенный, как формирующийся за счет нарушенного стока реки Хариузовки (сбросы каскада ГЭС), реки Быструхи (зарегулирована водохранилищем), реки Филипповки (стоки с хвостохранилищ, очистных сооружений рудничных вод, промпредприятий).

Максимальные расходы реки имеют место в паводковые периоды и достигают 294 м³/сек, минимальные расходы в меженные периоды достигают 1,8 м³/сек. Длина реки 25 км, водосборная площадь 510 км². Ширина русла реки (1 км ниже слиянии рек Журавлиха и Филипповка) составляет 24-35 м, глубина водного потока 0,4-1,5м, в среднем 0,6 м. Ложье русла сложено из гравийно-галечниковых грунтов.

В таблице приводятся гидрологические характеристики реки Тихая .

Гидрологические характеристики реки Тихая

№ п/п	Наименование и значения характеристик	
1.	Длина объекта по прямой, км	25,0
2.	Длина объекта по фарватеру, км	25,0
3.	Ширина, м	30,0
4.	Средняя глубина, м	0,6
5.	Максимальная глубина, м	1,5
6.	Секундный расход по наименьшему среднемесячному расходу 95% обеспеченности, м ³ /с	1,8
7.	Скорость потока, м/с	0,6
8.	Шероховатость дна	0,04
9.	Коэффициент шероховатости нижней поверхности льда	0,02
10.	Бьеф нижней кромки льда, мБе	735,6
11.	Удаленность контрольного створа по берегу, м	500
12.	Удаленность контрольного створа от берега, м	1,0

Согласно п. 67 Методики данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды запрашиваются оператором у производителей информации о состоянии окружающей среды при наличии наблюдений на водном объекте.

При отсутствии наблюдений производителей информации о состоянии окружающей среды могут быть использованы данные наблюдений за предыдущие три года оператора, научно-исследовательских и проектных организаций и контролирующих органов. Так как контрольный створ Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по ВК и Абайской областям расположен намного ниже контрольного створа 500 м. и ниже выпуска №66, показатели состава по нефтепродуктам поверхностных вод реки Тихая (фоновые концентрации) приведены по данным протоколов испытаний выполненных в рамках проведения производственного экологического контроля

В таблице №5 представлена Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ

Таблица 5

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	1 год		2 год		3 год			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Нефтепродукты	0,025						0,025	0,05

3.1. Система водоснабжения

Потребность цехов и участков предприятия в воде обеспечивается двумя системами водоснабжения:

- технической воды;
- хозяйственно-питьевой воды.

Водоснабжение для технологических нужд осуществляется из р. Громотуха через систему гидротехнических сооружений каскада ГЭС. Непосредственно на ТЭЦ вода поступает из напорного трубопровода Тишинской ГЭС.

В случае остановки Тишинской ГЭС, в период прохождения шуги (в течение 30 дней в год) техническое водоснабжение станции переходит на работу по оборотной схеме с использованием в качестве охладителя брызгального бассейна, подпитка тепловодоснабжения выполняется из резервного источника. В это время работа станции осуществляется по соответствующей инструкции. Резервным источником для технологического водоснабжения предприятия является техническая вода из водохранилища на р. Быструхе.

Техническая вода используется:

- в прямоточной схеме охлаждения основного и вспомогательного оборудования (пара и конденсаторных турбин, газа и масла в газо- и маслоохладительных турбин);
- в оборотной системе водоснабжения (на золоулавливание, смыв и транспортировку золошлаковой пульпы);
- на собственные нужды станции химводоочистки (ХВО);
- для подпитки теплосети;
- отпуск сторонним потребителям.

Система гидрозолоудаления включает в себя: золоотвал №3 с двумя картами, насосную станцию осветленной воды, сеть трубопроводов. В основании золоотвала №3 лежит противофльтрационный экран из суглинка. Вода, профильтровавшаяся через тело золоотвала, перехватывается дренажом и насосами подаётся в систему гидрозолоудаления.

Вода на хозяйственно-питьевые нужды подается из р. Громотуха через сети ГКП на ПХВ «Водоканал» акимата г. Риддер.

3.2. Система водоотведения

На площадке предприятия образуются следующие сточные воды:

1. Хозяйственно-бытовые сточные воды самотеком по системе трубопроводов подаются в коллектор городской канализации, по которому транспортируются на очистные сооружения, принадлежащие ГКП на ПХВ «Водоканал» акимата г. Риддер.
2. Условно-чистые сточные воды от охлаждения основного и вспомогательного оборудования, стоки от химводоочистки (ХВО), прошедшие очистку на механических фильтрах и натрий-катионовых фильтрах, по системе трубопроводов самотёком отводятся с территории промплощадки и сбрасываются по выпуску №66 в р. Тихая.

4. Расчёт нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ

Расчет нормативов сброса выполнен согласно «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. №63.

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

$$C_{дс} = n \cdot (C_{энк} - C_{ф}) + C_{ф}, \text{ где:}$$

$C_{энк}$ – экологические нормативы качества загрязняющего вещества в воде водного объекта, г/м³;

$C_{ф}$ – фоновая концентрация загрязняющего вещества в водотоке в 0,5 км выше выпуска сточных вод, г/м³;

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

$$n = (g + \gamma Q) / g, \text{ где:}$$

g – расход сточных вод, м³/с (1758,79 м³/час/3600) = 0,49 м³/с;

Q – расчетный расход воды в водотоке, 1,8 м³/с (согласно действующего проекта);

γ – 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 $\gamma=1,0$.

Согласно п. 56 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», расчетные условия (исходные данные) для определения величины ДС выбираются по средним данным за предыдущие три года или же перспективным, менее благоприятным значениям, если они достоверно известны по ранее согласованным проектам расширения, реконструкции.

Для расчета нормативных показателей сброса, мг/дм³, приняты фактические концентрации, выбранные за 2021-2024 гг., полученные в результате производственного экологического контроля.

Кратность разбавления сточных вод в водотоке, определяемая по формуле:

$$n = (g + \gamma Q) / g = (0,49 + 1 \cdot 1,8) / 0,49 = 4,67$$

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

$$C_{дс} = n \cdot (C_{энк} - C_{ф}) + C_{ф}, \text{ мг/дм}^3$$
$$C_{дс} = 4,67 \cdot (0,05 - 0,025) + 0,025 = 0,142 \text{ мг/дм}^3$$

Результаты сведены в таблицы №6

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод

Таблица 6

Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация за 2021-2024гг. мг/дм ³	Фоновые концент- рации мг/дм ³	Расчетные концент- рации мг/дм ³	Нормы ПДС	Утвержденный ПДС (Предлагаемые нормативы сбросов ЗВ на 2025г.)	
					мг/дм ³	г/час	т/год
1	2	4	5	6	7	8	9
Нефтепродукты	0,05	0,05	0,025	0,142	0,05	87,94	0,7704

Обоснование нормативов допустимого сброса:

В соответствии с п.56 Методики, если фактический сброс действующего предприятия меньше расчетного допустимого сброса принимается фактический сброс.

Расчетный допустимый сброс составляет 0,142 мг/дм³, фактические средние концентрации нефтепродуктов при сбросе сточных вод за предыдущие 3 года составляют не более 0,05 мг/дм³, что соответствует предельно-допустимой концентрации рыбохозяйственного водоема (ПДК_{рх}).

Допустимая концентрация к сбросу по нефтепродуктам принимается на уровне ранее утвержденных нормативов, экологическое разрешение на воздействие № KZ94VCZ03762978 от 16.10.2024 года. – 0,05 мг/дм³.

Экологические нормативы качества вод устанавливаются для химических показателей - в виде предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в воде.

Предельно допустимая концентрация вещества в воде рыбохозяйственного водного объекта экспериментально установленный рыбохозяйственный норматив максимально допустимого содержания загрязняющего вещества в воде водного объекта, при котором в нем не возникают последствия, снижающие его рыбохозяйственную ценность или затрудняющие его рыбохозяйственное использование.

Нормативы предельно допустимого негативного воздействия на водные объекты устанавливаются совокупно, исходя из требований по достижению экологических нормативов качества и/или целевых показателей качества окружающей среды, рационального использования водных объектов.

Согласно п.58 Методики «Нормативы сбросов устанавливаются исходя из условий недопустимости превышения экологических нормативов качества загрязняющих веществ в установленном контрольном створе или на участке водного объекта с учетом его целевого использования для хозяйственно-питьевых, коммунально-бытовых или рыбохозяйственных целей».

Таким образом допустимая концентрация обеспечивает нормативное качество воды в контрольном створе.

Предлагаемые нормативы сбросов загрязняющих веществ в приведены в таблице 7. Утверждаемые свойства сточных вод приведены в таблице 7.1.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 7

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение 2024г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения ДС
							На 2025г.					
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		
		м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выпуск №66	Нефтепродукты	2464,38	17990,0	0,05	123,219	0,8995	1758,79	15407,0	0,05	87,94	0,7704	2025
	Всего:	2464,38	17990,0		123,219	0,8995	1758,79	15407,0		87,94	0,7704	

Таблица 7.1

<i>Утверждаемые свойства сточных вод</i>	
Плавающие примеси	На поверхности воды не должны обнаруживаться плёнки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей.
Запахи	Отсутствие
Окраска	Прозрачная, без окраски
Температура	Температура сбрасываемой воды не должна превышать 30°C
Реакция среды (pH)	Не должна выходить за пределы 6,5-11,5

5. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод

Для предупреждения аварийных сбросов сточных вод предприятию необходимо:

—проводить ППР сооружений.

—периодически проводить техническое обследование напорных водоотводных коллекторов.

—строго соблюдать графики ППР технологического и электротехнического оборудования насосных станций.

За последние три года аварийных сбросов не было выявлено.

6. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Контроль соблюдения нормативов допустимых сбросов за сбросом в водный объект осуществляется самим предприятием и с привлечением специализированной аккредитованной лабораторией.

Согласно п.84 Методики Операторы, для которых установлены нормативы допустимых сбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых сбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Осуществлять контроль:

- соблюдения нормативов допустимых сбросов в поверхностные водные объекты на выпуске сточных вод, план-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов заполнен по форме, согласно приложению 20 Методике;

- в контрольных створах, расположенных в 500 м выше и 500 м ниже сброса.

Предлагаемые графики химического контроля, за соблюдением нормативов допустимых сбросов, с указанием контролируемых параметров, точек контроля и периодичности отбора проб воды, приведен в таблице №8.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Таблица 8

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
Выпуск №66	Широта: 50° 20 ' 46 '' Долгота: 83° 28' 02'' Сточные воды в р.Тихая	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,05	0,7704	Независимая аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод, в соответствии с областью аккредитации лаборатории (метод анализа – ГОСТ, методика, стандарт)

Мониторинг воздействия на поверхностные воды

	Координатные данные контрольных створов	Контролируемое вещество	Периодичность	ПДК р.х.	Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7
Выпуск №66	р. Тихая 500 м выше сброса	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,05	Независимая аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод, в соответствии с областью аккредитации лаборатории (метод анализа – ГОСТ, методика, стандарт)
	р. Тихая 500 м ниже сброса	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,05	Независимая аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод, в соответствии с областью аккредитации лаборатории (метод анализа – ГОСТ, методика, стандарт)

7. Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов

Разработка мероприятий по достижению нормативов допустимых сбросов не требуется. В связи с тем, что через выпуск №66 происходит сброс **условно-чистых сточных вод** от охлаждения оборудования и химводоочистки (ХВО) в реку Тихая.

8. Список литературы

1. «Экологический Кодекс Республики Казахстан»;
2. «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК № 63 от 10 марта 2021г.
3. Перечень предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочно-безопасных уровней воздействия (ОБУВ) вредных веществ для рыбохозяйственных водоемов.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2021- 2024 г.г. мг/дм³.	
				ч/сут.	сут./год	м³/ч	м³/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Филиал АО «Шығыс Жылу» в г.Риддер	№66	0,3	Условно- чистые сточные воды	24	365	1758,79	15407 000,0	р. Тихая	Нефтепродукты	0,05	0,031



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Филиал акционерного общества «Шығыс Жылу» в городе Риддере., F13P9G0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, РИДДЕР Г.А., Г.РИДДЕР, улица Тохтарова, дом № 19

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 230641020167

Наименование производственного объекта: Филиал акционерного общества «Шығыс Жылу» в городе Риддере (ТЭЦ в г. Риддер)

Местонахождение производственного объекта:

» » »

Соблюдать следующие условия

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

в 2024	году	681,70647	тонн
в 2025	году		тонн
в 2026	году		тонн
в 2027	году		тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн

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

в 2024	году	0,18924	тонн
в 2025	году		тонн
в 2026	году		тонн
в 2027	году		тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2024	году	8891,15634	тонн
в 2025	году		тонн
в 2026	году		тонн
в 2027	году		тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн

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



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

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

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

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

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

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

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 16.10.2024 года по 31.12.2024 года.

Примечание:

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

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

Руководитель
(уполномоченное лицо)

И.о. руководителя департамен
подпись

Тауырбеков Азамат Нурланов
Фамилия.имя.отчество (отчество при нал

Место выдачи: Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК

Дата выдачи: 16.10.2024 г.



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

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				3240,31908295	
ТЭЦ в г. Риддер					
2024	ТЭЦ в г. Риддер	этиловый спирт	0,04444	0,0024	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	бутан-1-ол	0,0333	0,0018	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	бутилацетат	0,075444	0,005344	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	этилцеллозольв	0,017778	0,00096	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	толуол	0,389055	0,027569	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0625	0,135	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	тетрахлорметан	0,000492	0,00088	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	бенз/а/пирен	0,000073	0,000311	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	пыль неорганическая: 20-70 % двуокиси кремния (зола углей Казахстанских месторождений)	77,613679	798,969779	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/	0,060078	0,486032	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Пыль абразивная	0,0218	0,015499	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	0,49229835	11,5372088	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	уксусная кислота	0,000192	0,000346	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	ацетон	0,142722	0,010458	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	углеводороды предельные C 12-19 /в пересчете на C/	0,395608	1,126231	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	уайт-спирит	0,277778	0,0075	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	азота (IV) диоксид	56,14269275	908,95223715	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0019	0,000351	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Аммиак	0,00005	0,000178	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Азотная кислота	0,0005	0,00009	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,118311	0,256012	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Взвешенные частицы PM10	0,044764	0,09555	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Медь (II) оксид / в пересчете на медь/	0,004083	0,000294	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,013496	0,014068	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Углерод оксид	1,146935	17,152127	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Сероводород (Дигидросульфид)	0,001585	0,004764	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	фториды неорганические плохорастворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000417	0,00002	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,001727	0,002783	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Гидрохлорид	0,000132	0,00009	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Азот (II) оксид	9,115832	148,609567	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Сера диоксид	62,761071	1352,903586	0
2024	ТЭЦ в г. Риддер	Серная кислота	0,000028	0,000048	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2024 год							
Всего:							0,8995
66							
2024	66	нефтепродукты	2464,38	17990	0	123219	0,8995

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				42261,86
ТЭЦ в г. Риддер				
2024	ТЭЦ в г. Риддер	золашлаковые отходы		42261,86



Лимиты захоронения отходов

Таблица 4

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

Таблица 5

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

Экологические условия

1) Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением; 2) Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды, реализовывать в полном объеме и представлять в орган, выдавший экологическое разрешение, отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды согласно срокам, в рамках экологического законодательства РК; 3) Отчет о фактических эмиссиях в окружающую среду, а также отчет о выполнении условий природопользования, представлять в Департамент экологии по ВКО ежеквартально в течение 10 календарных дней после окончания квартала и ежегодно в течение 10 календарных дней после окончания года. 4) Проведение работ по пылеподавлению пылящих поверхностей ежегодно на период действия разрешения;



Присоединение к разделу 1.1.1. II категория



Согласно...

Копия...

Данные мероприятия по охране окружающей среды на 2019-2024 гг.

№, п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Средств бюджета	Источники финансирования	Срок выполнения		План мероприятий (млн тенге)						Объемный показатель (тонн/год)
					начало	конец	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15
1. Охрана окружающей среды													
1.1	Проектирование, строительство, ввод в эксплуатацию объектов...	2019-2024	600	Средства бюджета	01.01.2019	31.12.2019	600						32 тонн
1.2	Внедрение проекта...	2019-2024	1200	Собственные средства	01.01.2019	31.12.2019	1200						1200 тонн.

1.1	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"
1.2	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"
1.3	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"
1.4	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"
1.5	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"
1.6	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"
1.7	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"
1.8	Решение о создании общества с ограниченной ответственностью "СЗК "Бел-К" (далее - "Общество")	Устав	200	Согласовано	01.01.2020	31.12.2019	100%					Генеральный директор ООО "Бел-К"



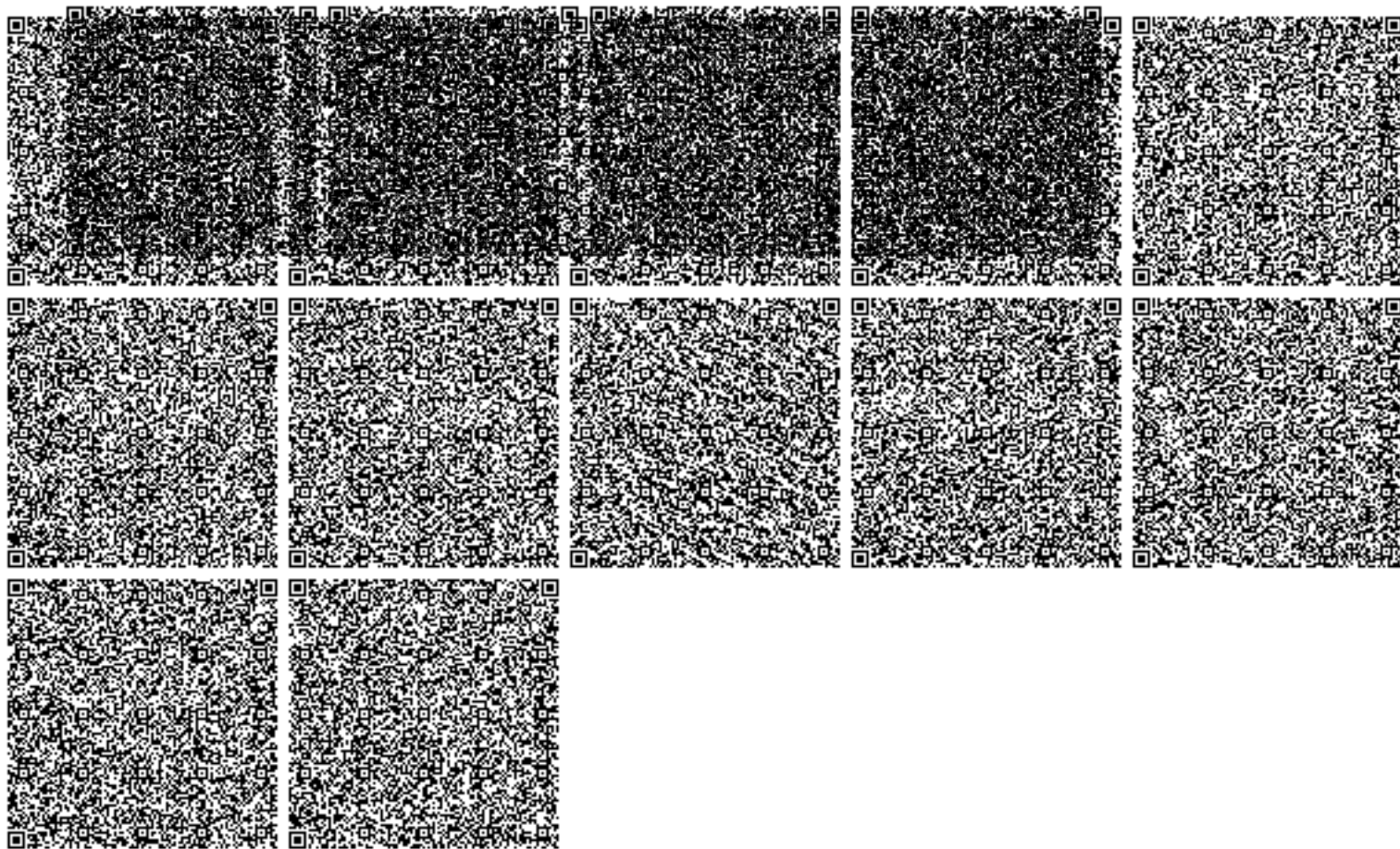


[illegible]

[illegible]

Руководитель департамента

Кавригин Дмитрий Юрьевич



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 01321Р****Дата выдачи лицензии 20.11.2009 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

- Экологический аудит 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 "ЦентрЭКОпроект"**Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск
Г.А., г.Усть-Каменогорск., БИН: 090440015246

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

Производственная база

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

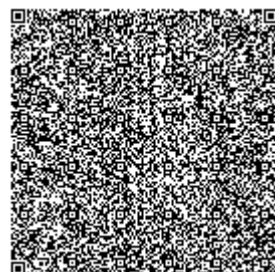
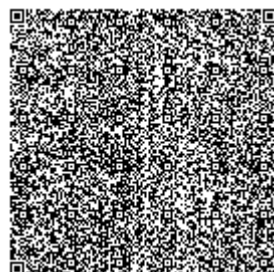
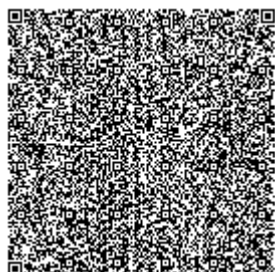
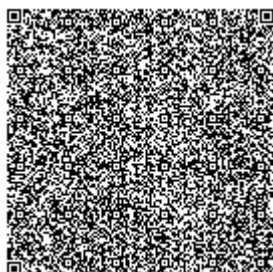
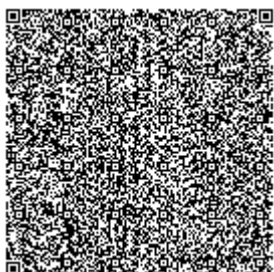
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

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

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

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

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

Номер приложения**Срок действия****Дата выдачи
приложения** 24.04.2015**Место выдачи** г.Астана



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

01321P

Выдана	<u>Товарищество с ограниченной ответственностью "ЦентрЭКОпроект"</u> Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск., БИН: 090440015246 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)
на занятие	<u>Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды</u> (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)
Вид лицензии	
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)
Лицензиар	<u>Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.</u> (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)
Место выдачи	<u>г.Астана</u>

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии** **01321P****Дата выдачи лицензии** **20.11.2009 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности**

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

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

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "ЦентрЭКОпроект"**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск., БИН: 090440015246

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

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

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

**Номер приложения к
лицензии****Дата выдачи приложения
к лицензии****Срок действия лицензии****Место выдачи** г.Астана



ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01321Р

Лицензияның берілген күні 20.11.2009 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері:

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық аудит

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

Лицензиат

"ЦентрЭКОпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қазақстан Республикасы, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен Қ.Ә, Өскемен қ., БСН: 090440015246

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

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензияның қолданылуының ерекше шарттары

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

Лицензиар

Мұнай-газ кешеніндегі экологиялық реттеу, бақылау және мемлекеттік инспекция комитеті. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

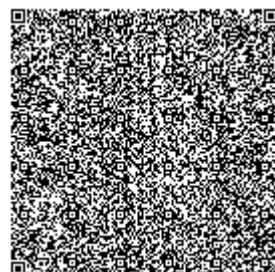
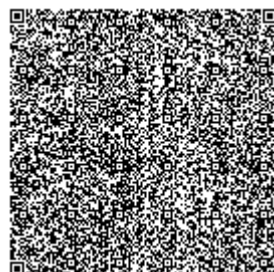
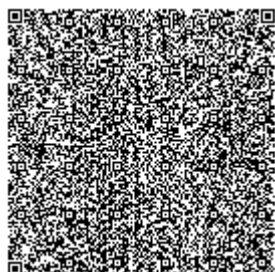
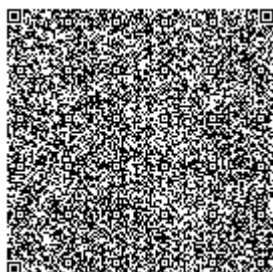
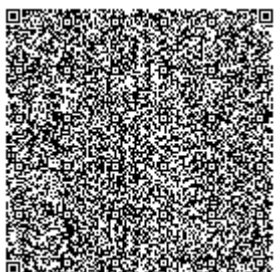
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Қосымшаның нөмірі

Қолданылу мерзімі

Қосымшаның берілген күні 24.04.2015

Берілген орны Астана қ.





ЛИЦЕНЗИЯ

01321P

Берілді	<u>"ЦентрЭКОпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі</u> Қазақстан Республикасы, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен Қ.Ә, Өскемен қ., БСН: 090440015246 (заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)
Қызмет түрі	<u>Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындауға және қызметтерді көрсету</u> («Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің нақты атауы)
Лицензия түрі	
Лицензия қолданылуының айрықша жағдайлары	(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-1бабына сәйкес)
Лицензиар	<u>«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.</u> (лицензиардың толық атауы)
Басшы (уәкілетті тұлға)	(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)
Берілген жер	<u>Астана қ.</u>



ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01321P

Лицензияның берілген күні 20.11.2009 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

(Қазақстан Республикасының "Лицензиялау туралы" Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтерінің атауы)

- Шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензиат

"ЦентрЭКОпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қазақстан Республикасы, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен Қ.Ә, Өскемен қ., БСН: 090440015246

(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайі, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Лицензиар

«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Лицензияға қосымшаның нөмірі

Лицензияға қосымшаның берілген күні

Лицензияның қолданылу мерзімі

Берілген жер

Астана қ.

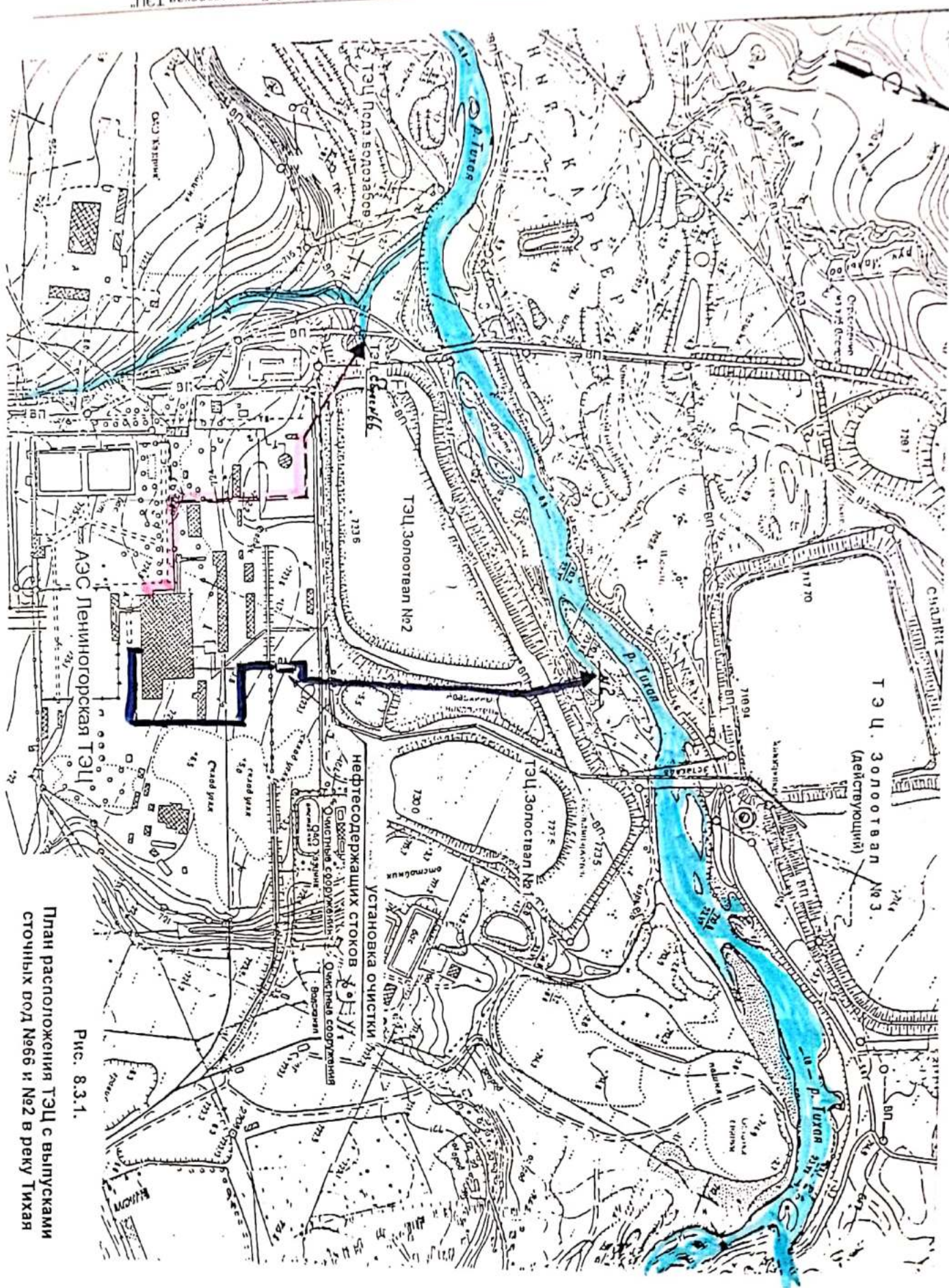


Рис. 8.3.1.

План расположения ТЭЦ с выпусками
сточных вод №66 и №2 в реку Тихая



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации №KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 04

ПРОТОКОЛ № 1

результатов химических анализов сточной воды
от 25.01.2021 г.

по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.

(I квартал, январь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 04 от 22.01.2021 г.

Дата проведения анализа: 22.01.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 23°C, влажность 50 %; атмосферное давление 731 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Инженером по ОТ и ООС – Безгачевым Д. С., Инженер-химиком - Немцевой В. А., в присутствии представителя Заказчика – Начальника химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психометрический ВИТ-1	821	10.04.2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	20.02.2020 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	20.02.2020 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2020 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,018 0,016 0,017
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,017

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



В. А. Немцева

Б. А. Кагырманова

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 04, протокол №1, стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 16

ПРОТОКОЛ № 1

результатов химических анализов сточной воды

от 18.02.2021 г.

по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.

(I квартал, февраль)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 16 от 17.02.2021 г.

Дата проведения анализа: 17.02.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 23 °С, влажность 50 %; атмосферное давление 742 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-1	821	10.04.2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	20.02.2020 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	20.02.2020 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2020 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,019
			0,019
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,019

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



В. А. Немцева

Б. А. Кагырманова

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний и не может быть воспроизведен частично или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 16, протокол №1, стр. 1 из 1

**Аналитическая лаборатория
ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»**

ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Шакарим (Ворошилова), 91
Свидетельство об оценке измерений № 08 от 19.03.2020 г.
Государственная лицензия Министерства ООС РК № 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 76

ПРОТОКОЛ №1

результатов химических анализов сточной воды
от 28.06.2021 г.
по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.
(II квартал, июнь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 78 от 24.06.2021 г.

Дата проведения анализа: 24.06.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 22 °С, влажность 64 %; атмосферное давление 783 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: инженером по ОТ и ООС Безгачёвым Д.С, инженером-экологом Поповой В.А, в присутствии начальника ХЭЦ АО «Риддер ТЭЦ» Давыдовой С.А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,019
			0,021
			0,020
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,020

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



А.Т. Садуакасова

Б. А. Кагырманова

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 76 стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации №KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 164

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 23.12.2021 г.
по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.
(IV квартал, декабрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 170 от 22.12.2021 г.

Дата проведения анализа: 23.12.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 59 %; атмосферное давление 740 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2021 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2021 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,020
			0,021
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,021

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

И.о. руководителя АЛ

Главный инженер

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б. А. Кагырманова

Д.С. Безгачев

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 164, протокол, стр. 1 из 1

**Аналитическая лаборатория
ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»**
ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Шәкәрім (Ворошилова), 91
Свидетельство об оценке измерений № 8 от 19.03.2020 г.
Государственная лицензия Министерства ООС РК № 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 98

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 27.08.2021 г.
по договору № 8-004/2021 от 15.01.2021 г.
(III квартал, август)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 101 от 23.08.2021 г.

Дата проведения анализа: 26.08.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 25 °С, влажность 75 %; атмосферное давление 730 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,021
			0,023
			0,023
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,022

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

Главный инженер

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



А.Т. Садуакасова

Д.С. Безгачев

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 98, протокол, стр. 1 из 1

**Аналитическая лаборатория
ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»**
ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Шәкәрім (Ворошилова), 91
Свидетельство об оценке измерений № 8 от 19.03.2020 г.
Государственная лицензия Министерства ООС РК № 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 108

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды
от 20.09.2021 г.

по договору № 8-004/2021 от 15.01.2021 г.

(III квартал, сентябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 111 от 15.09.2021 г.

Дата проведения анализа: 17.09.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 21 °С, влажность 72 %; атмосферное давление 734 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,023
			0,022
			0,023
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,023

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Лаборант химического анализа 5 разряда

Главный инженер

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



С.В. Афоничкин

Д.С. Безгачев

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 108, протокол №2, стр. 1 из 1

**Аналитическая лаборатория
ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»**
ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. Шәкәрім (Ворошилова), 91
Свидетельство об оценке измерений № 8 от 19.03.2020 г.
Государственная лицензия Министерства ООС РК № 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 129

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 25.10.2021 г.
по договору № 8-004/2021 от 15.01.2021 г.
(IV квартал, октябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 132 от 21.10.2021 г.

Дата проведения анализа: 17.09.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 25 °С, влажность 67 %; атмосферное давление 744 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,023
			0,022
			0,021
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,022

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

Главный инженер

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



С.В. Афоничкин

Д.С. Безгачев

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний и не может быть воспроизведен частично или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 129, протокол, стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО» 070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91 Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы № 000738 19.03.2004 ж. ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан	Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО» 070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91 Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г. Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738 от 19.03.2004 г. Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды № 01090Р от 10.08.2007 г.
---	--

Исх. № 38

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 05.04.2021 г.

по договору № 3-004/2021 от 15.01.2021 г.

(II квартал, апрель)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 38 от 01.04.2021 г.

Дата проведения анализа: 01.04. -05.04.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 17 °С – 20 °С, влажность 50 % - 66 %; атмосферное давление 739 – 748 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
2. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
3. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
4. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,021 0,020 0,023
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,021

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о. руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



В.А. Немцева

Б. А. Кагырманова

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний и не может быть воспроизведен частично или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 38 стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 27

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 15.03.2021 г.
по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.
(I квартал, март)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 27 от 15.03.2021 г.

Дата проведения анализа: 15.03.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 23 °С, влажность 58 %; атмосферное давление 741 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-1	821	10.04.2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2020 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,023
			0,022
			0,022
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,022

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

Б. А. Кагырманова

Б. Ә. Дүсіпқанова

И.о.руководителя АЛ



Б. А. Кагырманова

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. №27 стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 62

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 04.06.2021 г.

по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.

(II квартал, июнь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 63 от 04.06.2021 г.

Дата проведения анализа: 04.06.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 24 °С, влажность 74 %; атмосферное давление 728 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,023
			0,022
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,022

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Д. Бауыр

Ур

С. А. Гармашова



Б. Ә. Дүсіпқанова

Б. А. Кагырманова

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 62 стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 53

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 19.05.2021 г.
по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.
(II квартал, май)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 54 от 19.05.2021 г.

Дата проведения анализа: 19.05.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 22 °С, влажность 64 %; атмосферное давление 730 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,021 0,020 0,022
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,021

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б. Ө. Дүсіпканова

Б. А. Кагырманова

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 53 стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 137/2

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 08.11.2021 г.

по договору № 2-004/2021 от 15.01.2021 г.

(IV квартал, ноябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 140/2 от 05.11.2021 г.

Дата проведения анализа: 08.11.2021 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 66 %; атмосферное давление 750 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика – Начальником химико-экологического управления Давыдовой С. А.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293647	3 кв. 2021 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2021 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,019
			0,018
			0,018
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,018

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

И.о. руководителя АЛ

Главный инженер

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б. А. Кагырманова

Д.С. Безгачев

С. А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний и не может быть воспроизведен частично

или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 137/2, протокол, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации №KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 25

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 17.03.2023 г.

по договору № 2-004/2023 от 20.01.2023 г.

(I квартал, март)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 25 от 16.03.2023 г.

Дата проведения анализа: 16.03-17.03.2023 г.

Условия проведения анализа: температура от 24°C до 25°C, влажность от 52% до 67%; атмосферное давление от 740 до 741 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Представителем Заказчика

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2023 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2023 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,019
			0,017
			0,016
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,017

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

С.В. Афоничкин

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова



Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 25, протокол №1, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО

Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 16

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды
от 17.02.2023 г.

по договору № 2-004/2023 от 20.01.2023 г.

(I квартал, февраль)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 16 от 16.02.2023 г.

Дата проведения анализа: 16-17.02.2023 г.

Условия проведения анализа: температура от 24°C до 25°C, влажность от 44% до 74%; атмосферное давление от 743 до 750 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Представителем Заказчика

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,017
			0,018
			0,019
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,018

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



С.В. Афоничкин

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 16, протокол №1, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО

Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 04/1

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды
от 25.01.2023 г.

по договору № 2-004/2023 от 20.01.2023 г.

(I квартал, январь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 04/1 от 20.01.2023 г.

Дата проведения анализа: 20-21.01.2023 г.

Условия проведения анализа: температура от 23°C до 24°C, влажность от 59% до 66%; атмосферное давление от 751 до 752 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: инженером по ОТ и ООС I кат. Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,019
			0,020
			0,019
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,019

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



С.В. Афонишкин

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 04/1, протокол №1, стр. 1 из 1



KZ.T.07.2629
TESTING



Аналитикалық лаборатория ЖШС
«АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.2629 15.01.2024 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік
лицензиясы № 000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі
№ 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.2629 от 15.01.2024 г. до 15.01.2029 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны
окружающей среды № 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 126/1

ПРОТОКОЛ

результатов химического анализа сточной воды
от 07.12.2023 г.
по договору № 20 от 30.11.2023 г.
(IV квартал, декабрь)

Наименование Заказчика, адрес:

ВКО, г. Риддер, КГП на ПХВ «Водоканал» акимата г. Риддер, «Риддер ТЭЦ», ул. Победы, 1

Цель отбора: проведение химического анализа воды

Место отбора: проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки: № 130/1 от 04.12.2023 г.

Дата проведения анализа: 04.12.2023 г.

Условия проведения анализа: температура 24 °С; влажность 66 %; атмосферное давление 743 мм рт.ст.

Пробы отобраны и доставлены: инженером-химиком Трубниковой Т.Б.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	20.04.2023 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед.измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание
			Проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,014
			0,016
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,015

Неопределенность измерений рассчитывается по требованию заказчика

Исполнители:

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Т.Б. Трубникова

С.А. Гармашова



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО

Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 26

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды
от 25.03.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.

(I квартал, март)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 26 от 18.03.2022 г.

Дата проведения анализа: 18.03.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 59 %; атмосферное давление 741 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: инженером по ОТ и ООС I кат. Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,022
			0,022
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,023
			0,022

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:
Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



К.М. Хасенова

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 26 стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 01/1

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 20.01.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.

(I квартал, январь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 1/1 от 19.01.2022 г.

Дата проведения анализа: 19.01.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 25°C, влажность 71 %; атмосферное давление 740 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Инженером по ОТ и ООС I кат. Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	19.02.2021 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	19.02.2021 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,018
			0,017
			0,018
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,018

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



К.М. Хасенова

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 01/1, протокол №1, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 34

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 26.04.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.

(II квартал, апрель)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: №36 от 25.04.2022 г.

Дата проведения анализа: 18.03.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 66 %; атмосферное давление 740 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,022
			0,021
			0,021
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,021

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



К.М. Хасенова

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 34 стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 48

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 25.05.2022 г.
по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.
(II квартал, май)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 50 от 20.05.2022 г.

Дата проведения анализа: 24.05.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 23°C, влажность 65 %; атмосферное давление 736 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³ Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,023
			0,022
			0,022

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

И.о.руководителя АЛ

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б.А. Кагырманова

С.В. Афоничкин

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 48 стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШКО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 62/1

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 22.06.2022 г.
по договору № 2-004/2022 от 13.01.2023 г.
(II квартал, июнь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 66/1 от 21.06.2022 г.

Дата проведения анализа: 21.06.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 66 %; атмосферное давление
730 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: инженером по ОТ и ООС I кат. Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,019
			0,019
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,019

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



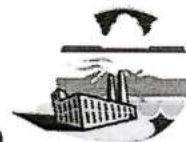
С.В. Афонишкин

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично

или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 75

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 22.07.2022 г.
по договору № 2-004/2022 от 13.01.2023 г.
(Шквартал, июль)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 79 от 21.07.2022 г.

Дата проведения анализа: 21.07.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 66 %; атмосферное давление 731 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: инженером по ОТ и ООС I кат. Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³ .	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,020
			0,019
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,020

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



С.В. Афоничкин

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 75, протокол, стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 81

ПРОТОКОЛ
результатов химических анализов сточной воды
от 16.08.2022 г.
по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.
(III квартал, август)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 86 от 15.08.2022 г.

Дата проведения анализа: 15.08.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 66 %; атмосферное давление 725 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: представителем Заказчика

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,019
			0,021
			0,020
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,020

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

И.о.руководителя АЛ

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б.А. Кагырманова

С.В. Афоничкин

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 81 стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 102

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 28.09.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.

(III квартал, сентябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 107 от 23.09.2022 г.

Дата проведения анализа: 23.09-28.09.2022 г.

Условия проведения анализа: температура с 21°C по 23°C, влажность с 64 % по 74%; атмосферное давление с 733 по 740 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Инженером по ОТ и ООС 1 категории – Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,022
			0,020
			0,021
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,021

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

И.о.руководителя АЛ

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б.А. Кагырманова

С.В. Афоничкин

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 102 стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО

Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 112/1

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализа сточной воды

от 28.10.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.

(4 квартал, октябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 117/1 от 18.10.2022 г.

Дата проведения анализа: 18.10 - 28.10.2022 г.

Условия проведения анализа: температура с 23°C по 25°C, влажность с 60 % по 74%; атмосферное давление с 727 по 745 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Инженером по ОТ и ООС 1 категории – Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,020
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,021
			0,020

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



С.В. Афоничкин

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



KZ.T.07.0219
TESTING



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 126

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализа сточной воды

от 28.11.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.

(4 квартал, ноябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 131 от 21.11.2022 г.

Дата проведения анализа: 21.11 - 28.11.2022 г.

Условия проведения анализа: температура с 23°C по 25°C, влажность с 52 % по 66%; атмосферное давление с 731 по 743 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Инженером по ОТ и ООС 1 категории – Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,018
			0,017
			0,018
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,018

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



С.В. Афоничкин

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 126, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 133

ПРОТОКОЛ

результатов химического анализа сточной воды
от 13.12.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.
(4 квартал, декабрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 138 от 02.12.2022 г.

Дата проведения анализа: 02.12 - 12.12.2022 г.

Условия проведения анализа: температура с 23°C по 24°C, влажность с 58 % по 74%; атмосферное давление с 748 по 751 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Инженером по ОТ и ООС 1 категории – Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,016
			0,018
			0,017
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,017

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 133, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 09/1

ПРОТОКОЛ

результатов химических анализов сточной воды

от 21.02.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2023 г.

(I квартал, февраль)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 09/1 от 21.02.2022 г.

Дата проведения анализа: 21.02.2022 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 59 %; атмосферное давление 745 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: инженером по ОТ и ООС I кат. Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	3 кв. 2020 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	12.10.2020 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	30.03.2021 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,020
			0,019
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,020

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



К.М. Хасенова

Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 09/1, протокол №1, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО

Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШКО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.0219 04.12.2018 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.0219 от 04.12.2018 г. до 04.12.2023 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 133

ПРОТОКОЛ

результатов химического анализа сточной воды

от 13.12.2022 г.

по договору № 2-004/2022 от 13.01.2022 г.

(4 квартал, декабрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер, ул. Бухмейера, 9

Цель отбора: Проведение химического анализа сточной воды

Место отбора: Проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 138 от 02.12.2022 г.

Дата проведения анализа: 02.12 - 12.12.2022 г.

Условия проведения анализа: температура с 23°C по 24°C, влажность с 58 % по 74%; атмосферное давление с 748 по 751 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: Инженером по ОТ и ООС 1 категории – Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2022 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2022 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	29.03.2022 г.

Результаты химического анализа воды сточной

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,016
			0,018
			0,017
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,017

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

И.о.руководителя АЛ

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Б.А. Кагырманова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично

или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 133, стр. 1 из 1



KZ.T.07.0219
TESTING



АЛТАЙТЕХЭНЕРГО



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.2629 15.12.2024 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы №
000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.2629 от 15.11.2024 г. до 15.12.2029 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды
№ 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 06

ПРОТОКОЛ
результатов химического анализа воды
от 29.01.2024 г.
по договору № 20 от 30.11.2023 г.
(I квартал, январь)

Наименование Заказчика, адрес:

ВКО, г. Риддер, КГП на ПХВ «Водоканал» акимата, «Риддер ТЭЦ», ул. Победы, 1

Цель отбора: проведение химического анализа воды

Место отбора: проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки проб: № 06 от 25.01.2024 г.

Дата проведения анализа: 26.01.2024 г.

Условия проведения анализа: температура 24°C, влажность 66 %; атмосферное давление 743 мм. рт. ст.

Пробы отобраны: инженером по ОТ и ООС I кат. Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	21.02.2023 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	21.02.2023 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	20.04.2023 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед. измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/ содержание
			проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,020
			0,014
			0,017
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,017

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика.

Исполнители:

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Трубинова

Т.Б. Трубинова

Гармашова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 06 стр. 1 из 1



Аналитикалық лаборатория ЖШС “АЛТАЙТЕХЭНЕРГО” 070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91 Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.2629 15.01.2024 жылдан ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы № 000738 19.03.2004 ж. ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007 жылдан	Аналитическая лаборатория ТОО “АЛТАЙТЕХЭНЕРГО” 070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91 Аттестат аккредитации № KZ.T.07.2629 от 15.01.2024 г. до 15.01.2029 г. Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738 от 19.03.2004 г. Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды № 01090Р от 10.08.2007 г.
--	--

Исх. № 17/1

ПРОТОКОЛ
результатов химического анализа сточной воды
от 01.03.2024 г.
по договору № 20 от 30.11.2023 г.
(I квартал, февраль)

Наименование Заказчика, адрес:

ВКО, г. Риддер, КГП на ПХВ «Водоканал» акимата г. Риддер, «Риддер ТЭЦ», ул. Победы, 1

Цель отбора: проведение химического анализа воды

Место отбора: проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки: № 18 от 26.02.2024 г.

Дата проведения анализа: 27.03.2024 г.

Условия проведения анализа: температура 25 °С; влажность 67 %; атмосферное давление 737 мм рт.ст.

Пробы отобраны и доставлены: инженер по ОТ и ООС Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	20.02.2024 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	26.02.2024 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	20.04.2023 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед.измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание
			Проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,015
			0,009
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,012

Неопределенность измерений рассчитывается по требованию заказчика

Исполнители:

Инженер-химик

Т.Б. Трубникова

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

С.А. Гармашова





KZ.T.07.2629
TESTING



Аналитикалық лаборатория ЖШС
“АЛТАЙТЕХЭНЕРГО”
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.2629 15.01.2024 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік
лицензиясы № 000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі
№ 01090Р 10.08.2007 жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО “АЛТАЙТЕХЭНЕРГО”
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.2629 от 15.01.2024 г. до 15.01.2029 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738
от 19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны
окружающей среды № 01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. № 22

ПРОТОКОЛ

результатов химического анализа сточной воды
от 07.03.2024 г.
по договору № 20 от 30.11.2023 г.
(I квартал, март)

Наименование Заказчика, адрес:

ВКО, г. Риддер, КГП на ПХВ «Водоканал» акимата г. Риддер, «Риддер ТЭЦ», ул. Победы, 1

Цель отбора: проведение химического анализа воды

Место отбора: проба № 1 – сброс № 66

№ акта отбора/проведения измерений/доставки: № 24 от 07.03.2024 г.

Дата проведения анализа: 07.03.2024 г.

Условия проведения анализа: температура 23 °С; влажность 65 %; атмосферное давление 743 мм рт ст.

Пробы отобраны и доставлены: начальником ХЭУ «Риддер ТЭЦ» Сутубаловой И.П.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
1. Гигрометр психрометрический ВИТ-2	293645	11.10.2022 г.
2. Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
3. Весы лабораторные равноплечие ВЛР-200	24	20.02.2024 г.
4. Набор гирь Г-2-210	153	26.02.2024 г.
5. Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	20.04.2023 г.

Результаты химического анализа воды сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед.измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание
			Проба № 1
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,016
			0,010
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,014

Неопределенность измерений рассчитывается по требованию заказчика

Исполнители:

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Трубкинова

Гармашова

Т.Б. Трубкинова

С.А. Гармашова



Аналитикалық лаборатория ЖШС «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ШКО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.2629 15.01.2024 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы
№ 000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007
жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.2629 от 15.01.2024 г. до 15.01.2029 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738 от
19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды №
01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. №143

ПРОТОКОЛ

результатов химического анализа поверхностной и сточной воды
от 21.10.2024 г.
по договору № ДП ТС 24039 от 18.09.2024 г.
(IV квартал, октябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Шығыс Жылу», г. Усть-Каменогорск, ул. М.Горького, 61

Цель отбора: проведение химического анализа воды

Место отбора: проба № 1 – 500 м выше сброса, проба № 2 – сброс, проба № 3 – 500 м ниже сброса
№ акта отбора/проведения измерений/доставки: № 143 от 10.10.2024 г.

Дата проведения анализа: 10.10- 18.10.2024 г.

Условия проведения анализа: температура от 23 °С до 26 °С; влажность от 65 % до 76 %; атмосферное
давление от 734 до 745 мм рт. ст.

Пробы отобраны и доставлены: Инженером по ОТ и ООС Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	19.04.2024 г.

Результаты химического анализа воды поверхностной и сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед.измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание		
			Проба № 1 Выше сброса	Проба № 2 Сброс	Проба № 3 Ниже сброса
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,025	0,015	0,008
			0,023	0,011	0,010
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,024	0,013	0,009

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика

Исполнители:

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Ж.С. Төлеуғалымова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 143, стр. 1 из 1



Аналитикалык лаборатория ЖШС "АЛТАЙТЕХЭНЕРГО"
070002, ШҚО, Өскемен қаласы, Шәкәрім даңғылы, 91
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.2629 15.01.2024 жылдан
ҚР Денсаулық сақтау Министрлігінің мемлекеттік лицензиясы
№ 000738 19.03.2004 ж.
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі № 01090Р 10.08.2007
жылдан

Аналитическая лаборатория ТОО "АЛТАЙТЕХЭНЕРГО"
070002, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Шәкәрім (Ворошилова), 91
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.2629 от 15.01.2024 г. до 15.01.2029 г.
Государственная лицензия Министерства Здравоохранения РК № 000738 от
19.03.2004 г.
Государственная лицензия Министерства Охраны окружающей среды №
01090Р от 10.08.2007 г.

Исх. №143

ПРОТОКОЛ
результатов химического анализа поверхностной и сточной воды
от 21.10.2024 г.
по договору № ДП ТС 24039 от 18.09.2024 г.
(IV квартал, октябрь)

Наименование Заказчика, адрес: АО «Шығыс Жылу», г. Усть-Каменогорск, ул. М.Горького, 61

Цель отбора: проведение химического анализа воды

Место отбора: проба № 1 – 500 м выше сброса, проба № 2 – сброс, проба № 3 – 500 м ниже сброса

№ акта отбора/проведения измерений/доставки: № 143 от 10.10.2024 г.

Дата проведения анализа: 10.10- 18.10.2024 г.

Условия проведения анализа: температура от 23 °С до 26 °С; влажность от 65 % до 76 %; атмосферное давление от 734 до 745 мм рт. ст.

Пробы отобраны и доставлены: Инженером по ОТ и ООС Безгачевым Д.С.

Средства измерений:

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата поверки
Барометр-анероид М-67	2139	21.10.2022 г.
Флуориметр лабораторный КВАНТ-9	24	19.04.2024 г.

Результаты химического анализа воды поверхностной и сточной:

№ п/п	Определяемый компонент, ед.измерения	НД на метод испытания	Точки отбора/содержание		
			Проба № 1 Выше сброса	Проба № 2 Сброс	Проба № 3 Ниже сброса
1.	Нефтепродукты, мг/дм ³	СТ РК 2328-2013	0,025	0,015	0,008
			0,023	0,011	0,010
	Средний результат содержания нефтепродуктов, мг/дм ³		0,024	0,013	0,009

- неопределенность измерений рассчитывается по требованию Заказчика

Исполнители:

Инженер-химик

Директор ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»



Ж.С. Төлеуғалымова

С.А. Гармашова

Протокол распространяется только на образцы испытаний
и не может быть воспроизведен частично
или полностью без письменного согласия ТОО «АЛТАЙТЕХЭНЕРГО»

Исх. № 143, стр. 1 из 1

Приложение 1 к приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 11 января 2018 года № 5

Приложение 3 к приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 25 декабря 2014 года № 94



Мемлекеттік статистика органдары құпиялығына кепілдік береді
Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі
Статистика комитеті
төрағасының 2018 жылғы 11 қантардағы № 5 бұйрығына 1-қосымша

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Statistical form of departmental statistical observation

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына тапсырылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

Статистикалық нысан www.stat.gov.kz, www.mgov.kz интернет-ресурсына орналастырылған
Statistical form is placed on the internet resource www.stat.gov.kz, www.mgov.kz

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"

Статистикалық нысан коды 7791204
Код статистической формы 7791204

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

2-ТП (су шар)
2-ТП (водхоз)

Жылдық
Годовая

Есепті кезең
Отчетный период

2	0	2	1
---	---	---	---

Жыл

год

Ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын суды пайдаланушыларға тапсырылады. 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 супайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей

[illegible][illegible]

90219

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралымәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, получено воды от других водопользователей, использовано и передано воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой) тыс.м³

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз коды ² Код источни ка ²	Беруші кәсіпорынны ң коды Код передающего предприятия	Теңізезен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества	Сағадан кашықтық Расстоян ие от устья	Алынды, барлығы 1 жылға Забрано, получено за год	Оның ішінде айлар бойынша В том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5				қаңтар январь	ақпан февраль	наурыз март
1	2	3	4	5	1	2	3	4	5	Л	М	1	2	3	4
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	1	2	3	4
1	ВС ГКП «Водоканал»	90	16	КарОбь	1162	3076	10 0	0	0	ВП	12	77,5	3,4	4,8	4,6
2	Напорный бассейн Харнузовской ГЭС	50	16	КарОбь	1162	3076	10 0	0	0	ВП	8	9093,5	1101,5	814,5	619,1
3															
...4.															
...5.															

Жол дар коды Код строки	Оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам								
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	Қыркүйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	желтоқсан декабрь
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	3,9	4,4	5	6,1	13,8	6,2	8,3	8,2	8,8
2	499,8	758,7	326,3	621,1	552,1	535,3	780,3	1317,9	1166,9
3									
...									

Продолжение таблицы

Пайдаланған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использование	Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
код ² код ²	көлемі количество					
14	15	16	17	18	19	20
ХП	77,5					
ПР	9093,5	1500				

Ескертпе:

Примечание:

¹ СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

² Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды

³ Көз коды, сапасы "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанына қосымшада келтірілген.

⁴ Код источника, качества приведены в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

3. Суды бұру және қашыртқы 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)

Жолда р коды Код строк и	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды ³ Код приемника	Теңізге н коды Код моря- реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено , сброшено всего	Ласталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз) Нормативно- чистые (без очистки)
				1	2	3	4	5				тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	1	2	3	4
1	ВС ГКП «Водоканал»	91	КарОбь	116 2	307 6	10 0	0	0	BC	14	28,4			
2	Напорный бассейн Хариузовской ГЭС	20	КарОбь	116 2	307 6	10 0	0	0	BC	5	7728,4			
3														

Жолдар коды Код строки	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах							
	Биоло гиялық биологи ческой	физикахимиял ық физико- химической	механикалы қ механическ ой	кислород ты биохимиялық тұтыну толық, милли грамм/ литр потребление кислорода полный, миллиграмм/ литр	мұнай өнім дері, миллиграмм/литр нефтепродукты, миллиграмм/ литр	өлшенген заттар, милли грамм/ литр взвешенны е вещества, миллиграм м/ литр	кепкен қалдық, миллиграм м/ литр сухой остаток, миллиграм м/ литр	коды³ код³	кө лемі количест во	коды³ код³	кө лемі колич ество
A	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1					0,05						
2											
3											
...											

Продолжение таблицы

Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах							
коды³ код³	көлемі количество	коды³ код³	көлемі количество	коды³ код³	көлемі количество	коды³ код³	көлемі количество
16	17	18	19	20	21	22	23

Ескертпе:

Примечание:

1 Қабылдау коды "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индекс 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанға қосымшада келтірілген.

2 Код приемника приведен в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

Атауы

Наименование

Адрес

Мекенжайы

Телефоны

Телефон

Электрондық почта мекенжайы (респонденттің)

Адрес электронной почты (респондента)

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз⁴
Согласны на распространение первичных статистических данных⁴

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз⁴
Не согласны на распространение первичных статистических данных⁴

Орындаушы

Исполнитель _____ Давыдова С.А. _____ 8 771 305 2717

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы, телефоны

подпись, телефон

Бас бухгалтер

Главный бухгалтер _____ Олтаржевская Л.Ф.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы

подпись

Басшы

Руководитель _____ Талканов Е.Е.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Мердің орны (бар болған жағдайда)
Место для печати (при наличии)



Қабылдады:

Принял:

" " 20__ год

Пояснительная записка

к отчету 2-ТП водхоз по АО "Риддер ТЭЦ" за 2021 год

В 2021 году из р. Громатуха было потреблено 9093,465тыс.куб. м воды, которые полностью пошли на производственные нужды.

	2020год	2021год
Выработка э\энергии (тыс кВтч)	179,885	80,634
Выработка теплотенергии (Гкал)	696 543	532 530

Объем сточных вод за 2021 год составляет:

в условно-чистом 7728,366тыс.куб.м

Превышения загрязнения согласно действующим ПДС по контролируемым компонентам -нет.

Начальник химико-экологического управления



С.А. Давыдова



Наличие выпусков сточных вод в водоемы и их влияние на источники в разрезе ведомств АО "Риддер ТЭЦ"
2021год

[illegible]

Начальник химико-экологического управления

С.А. Давыдова



Пояснительная записка

к отчету 2 -ТП водхоз по АО "Риддер ТЭЦ" за 2022од

В 2022 году из р. Громатуха было потреблено 18 101,429 тыс.куб. м воды, которые полностью пошли на производственные нужды.

	2021год	2022год
Выработка эл\энергии (тыс кВтч)	80,634	95 ,402
Выработка теплотенергии (Гкал)	532 530	613 038

Объем сточных вод за 2022 год составляет:

в условно-чистом 15 407,003тыс.куб.м

Превышения загрязнения согласно действующим ПДС по контролируемым компонентам -нет.

Начальник химико-экологического управления



С.А. Давыдова

2022год

[illegible]

Начальник химико-экологического управления

С.А. Давыдова





Мемлекеттік статистика органдары құпиялығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі
Статистика комитеті
төрағасының 2018 жылғы 11 қаңтардағы № 5 бұйрығына 1-қосымша

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына тапсырылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

Статистикалық нысан www.stat.gov.kz, www.mgov.kz интернет-ресурсына орналастырылған
Статистическая форма размещена на интернет-ресурсе www.stat.gov.kz, www.mgov.kz

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"

Статистикалық нысан коды 7791204
Код статистической формы 7791204

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

2-ТП (сушар)
2-ТП (водхоз)

Жылдық
Годовая

Есепті кезең
Отчетный период

2	0	2	2
---	---	---	---

Жыл
год

Представляет 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 супайдаланушылар 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

ЖСН коды

КОД ИИН

050540006312

[illegible]

Қосалқы ЭҚЖЖ коды

Вторичный код ОКЭД

35301

[illegible]

Экономикалық қызмет түрінің атауы

Наименование вида экономической деятельности

Наименование вида экономической деятельности	Код	Индекс
1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Суресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялары береді)		

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

СПМЕ коды¹
Код по ГУИВ¹

Инде	
ксі	
Инде	
ксі	

90219

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, получено воды от других водопользователей, использовано и передано воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой) тыс.м³

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз коды ² Код источни ка ²	Беруші кәсіпорынның коды Код передающего предприятия	Теңіз/өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества	Сағадан кашықтық Расстоян ие от устья	Алынды, барлығы 1 жылға Забрано, получено 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	Е	Ж	З	И	К	Л	М	1	2	3	4
1	ВСКП «Водоканал»	90	16	КарОбь	1162	3076	10 0	0	0	ВП	12	108,6	9,5	9,2	9,7
2	Напорный бассейн Хариузовской ГЭС	50	16	КарОбь	1162	3076	10 0	0	0	ВП	8	18101,3	1099,7	880,3	967,6
3															
...4.															
...5.															

Жол дар коды Код строки	Оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам								
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	Қыркүйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	желтоқсан декабрь
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	9,5	7,8	9,5	8,8	10,6	8,0	8,9	10,3	6,8
2	1648,0	2202,1	1047,2	1710,4	1790,1	1572,2	1437,9	1538,8	2206,9
3									
...									

Продолжение таблицы

Пайдаланған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использование	Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
код ² код ²	көлемі количество					
14	15	16	17	18	19	20
ХП	108,6					
ПР	18101,3	1500				

Ескертпе:

Примечание:

¹ СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

¹ Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды

² Көз коды, сапасы "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2ТП (суару), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанына қосымшада келтірілген.

² Код источника, качества приведены в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

3. Суды бұру және қашыртқы 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 ² Код приемника	Теңіз және коды Код моря- реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено , сброшено всего	Ласталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз) Нормативно- чистые (без очистки)
				1	2	3	4	5				тазалаусыз с без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	1	2	3	4
1	ВС ГКП «Водоканал»	91	КарОбь	116 2	307 6	10 0	0	0	ВС	14	108,6			
2	Напорный бассейн Хариузовской ГЭС	20	КарОбь	116 2	307 6	10 0	0	0	ВС	5	15407,0			
3														

Жолдар коды Код строки	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах							
	Биоло гиялық биологи ческой	физикахимиял ық физико- химической	механикалы қ механическ ой	кислород ты биохимиялық тұтыну толық, милли грамм/ литр потребление кислорода полный, миллиграмм/ литр	мұнай өнім дері, миллиграмм/литр нефтепродукты, миллиграмм/ литр	өлшенген заттар, милли грамм/ литр взвешенны е вещества, миллиграм м/ литр	кепкен қалдық, миллиграм м/ литр сухой остаток, миллиграм м/ литр	коды ³ код ³	кө лемі количест во	коды ³ код ³	кө лемі колич ество
A	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1					0,05						
2											
3											
...											

Продолжение таблицы

Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах							
коды ³ код ³	көлемі количество	коды ³ код ³	көлемі количество	коды ³ код ³	көлемі количество	коды ³ код ³	көлемі количество
16	17	18	19	20	21	22	23

Ескертпе:

Примечание:

³ Қабылдау коды "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанға қосымшада келтірілген.

³ Код приемника приведен в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

Атауы

Мекенжайы

Наименование

Адрес

Телефоны

Телефон

Электрондық почта мекенжайы (респонденттің)

Адрес электронной почты (респондента)

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз' Согласны на распространение первичных статистических данных'	☐	Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз' Не согласны на распространение первичных статистических данных'	☐
--	--------------------------	---	--------------------------

Орындаушы

Исполнитель _____ Давыдова С.А. _____ 8 771 305 2717
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы, телефоны

подпись, телефон

Салмат

Бас бухгалтер

Главный бухгалтер _Олтаржевская Л.Ф
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Басшы

Руководитель _____ Талканов Е.Е.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Мердің орны (бар болған жағдайда)

Место для печати (при наличии)



Қабылдады:

Принял: _____

" ____ " ____ 20 ____ год



Мемлекеттік статистика органдары құпиялығна келіптік 6 Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі
ерекі
Конфиденциальность гарантируется органами
государственной статистики
Статистика комитеті
төрағасының 2018 жылғы 11
қантардағы № 5 бұйрығына 1-
қосымша

Ведомственный статистикалық байқау бойынша статистикалық қысас
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу жөне қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына тапсырылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

Статистикалық нысан www.stat.gov.kz, www.shgov.kz интернет-ресурсына орналастырылған
Статистическая форма размещена на интернет-ресурсе www.stat.gov.kz, www.shgov.kz

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"

Статистикалық нысан коды 7791
204
Код статистической формы
7791204
Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

2-ТП (сушар)
2-ТП (водхоз)
Жылдық
Половая

Есепті кезең
Отчетный период

2	0	2	3
---	---	---	---

Жыл
Год

Ауыл шаруашылыгы кәжәтлїлїктерї ушін, өндїрістік, коммуналдык-
түрмистык кәжәтлїлїктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын суды пайдаланушыларға тапсырылады

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

Тапсыру мерзімі -

ауыл шаруашылыгы кәжәтлїлїктерї ушін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есептї кезеннїң желтоқсанынан кешїктїрмей, ө
ндїрістік, коммуналдык-
түрмистык кәжәтлїлїктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есептї кезеннен кейінгі 10 қаңтардан к
ешїктїрмей

Срок предоставления - 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

ЖСН коды
код ИИН

9204400005500

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Негізгі ЭҚЖЖ коды

Қосалқы ЭҚЖЖ коды

Основной код ОКЭД

Вторичный код ОКЭД

35301

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Экономикалық қызмет түрінің атауы

Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінiн коды мен оның индексін көрсетiнiз (Суресурстарын пайдалануды
реттеу және қорғау жөнiндегi бассейндiк инспекциялары бередi)

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

СПМЕ коды¹
Код по ТУИВ¹

Инде
ксі
Инде
кс

90219

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті жергілікті (үтірден кейін бір бөлігімен, мың текше метр)

Уақыттың өтуіне байланысты су нысанының жағдайы өзгереді, сондықтан су нысанының жағдайы туралы мәліметті жыл сайын жинау қажет. Жинау жұмыстарының нәтижесін қыркүйек айының 15-ке дейін жинаушыларға тапсыру қажет.

Жолдар код Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз код Код источника	Беруші кесіпорынның код Код передающего предприятия	Төңізөзен код Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа код Код качества	Сағаттан кашкыттық расстояние от усты	Ағынды, берілген 1 жылға забрана, получено за год	Оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5				қантар январь	ақпан февраль	наурыз март
1	2	3	4	5	1	2	3	4	5			1	2	3	4
A	B	B	T	D	E	Ж	З	И	К	Л	М	1	2	3	4
1	ВСКП «Водоканал»	90	16	КарОбь	1162	3076	10	0	0	ВП	12	114,8	11,1	11,2	9,4
2	Напорный бассейн Хариуловской ГЭС	50	16	КарОбь	1162	3076	10	0	0	ВП	8	6533,77	1575,3	1197,2	794,7
3															
...4.															
...5.															

Жол дар код Код строки	Оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам										
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	Қыркүйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	желтоқсан декабрь		
A	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	8,8	9,2	9,4	8,7		
2	657,5	258,8	140,3	104,4	92,67	71,6	278,9	693,8	668,6		
3											
...											

Продолжение таблицы

Пайдаланган, берілген использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использование	Кайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
код ² код ²	көлемі количество					
14	15	16	17	18	19	20
ХР	114,8					
ІІР	6533,77	1500				

Ескертпе:

Примечание:

1. СІМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды
2. Код по ГИВ – Код государственного учета использования воды
3. Көз коды, сапасы "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есен" (коды 7791204, индекс 2ТП (суар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанына қосымшада келтірілген.
4. Код источника, качества приведены в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водопотреблении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).
5. Суды бұру және қашартқы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
6. Укажите сведения о водопотреблении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолда р код Код строка и	Су нысанының атауы Наименовани е водного объекта	Қабылдау код ¹ Код приемника	Тенізде н коды Код моря- реки	Ағыстар Притоки					Сапа код ² Код качеств ^а	Сағадан қашықтық расстояни е от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено ' сброшено всего	Ласталған Загрязненных			Нормативті таза (таза лау сың) Нормативно- чистые (без очистки)
				1	2	3	4	5				1	2	3	

А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	1	2	3	4
1	ВС КТП «Водоканал»	91	КарОбь	116 2	307 6	10 0	0 0	0 0	ВС	14	114,8			
2	Напорный бассейн Хариузовской ГЭС	20	КарОбь	116 2	307 6	10 0	0 0	0 0	ВС	5	5124,6			
3														

Жолдар код Код строки	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах										
	Биолог гиялық биология ческой	Физикахия ық физико- химической	механикалы к механическ ой	кислород ты биохимиялық тұтыну толық, милли грамм/ литр потребление кислорода полный, миллиграмм/ литр	мұнай өнім дері, миллиграмм/литр нефтепродукты, миллиграмм/ литр	өлшеген заттар, милли грамм/ литр взвешенны е вещества, миллиграм м/ литр	кепкен қалдық, м/ миллиграм сухой остаток, миллиграм м/ литр	коды¹ код¹	кө лемі количест во	коды³ код¹	кө лемі колич ество			
A	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1					0,05									
2														
3														
...¹														

Продолжение таблицы

Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах						
код код	көлемі количество	код код	көлемі количество	код код	көлемі количество	код код
16	17	18	19	20	21	22

Ескертпе:

Примечание:

Қабылдау коды "Су алу, пайдалану және суару туралы есеп" (коды 7791204, индекс 2-ТП (суару), көзөңділігіміздік) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанына қосымшада көлтірілген.

Код приемника приведен в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

Мекенжайы

Наименование _____ Адрес _____

Телефоны

Телефон

Электрондық пошта мекенжайы (respondenttin)

Адрес электронной почты (respondenta)

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз!
Согласны на распространение первичных статистических данных!

☐

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз!
Не согласны на распространение первичных статистических данных!

☐

Орындаушы

Исполнитель Сутубалова И.П. 8 (777) 3184195

тегі, аты және екесінің аты (бар болған жағдайда) колы, телефоны

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Бас бухгалтер

Главный бухгалтер тегі, аты және екесінің аты (бар болған жағдайда)

колы

подпись

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Басшы тегі, аты және екесінің аты (бар болған жағдайда)
Руководитель Хан К.В.

колы

подпись

Мердің орны (бар болған жағдайда)

Место для печати (при наличии)

Қабылдады:

Принят: _____ " _____ 20 ____ год

тегі, аты және екесінің аты (бар болса) лауазымы, колы мер орны

фамилия, имя и отчество (при его наличии) должность, подпись место печати

Пояснительная записка

**к отчету 2 -ТП водхоз по Риддерской ТЭЦ акимата г.Риддер
КГП на ПХВ "Водоканал"
2023 год**

В 2023 году из р. Громатуха было потреблено 6533,676 тыс.куб. м воды,
которые полностью пошли на производственные нужды.

	2022год	2023год
Выработка элэнергии (млн кВтч)	95,402	5,496
Выработка теплоэнергии (Гкал)	613 038	363 073

Объем сточных вод за 2023 год составляет:
тыс.куб.м
в условно-чистом 5124,6

Превышения загрязнения согласно действующим ПДС по контролируемым
компонентам -нет.

Начальник химико-экологического управления



И.П. Сутубалова

2023-04

[illegible]

И.П. Сутыганова



«Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Шығыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті» республикалық мемлекеттік мекемесі зертханалық-аналитикалық бақылау бөлімінің сынақ зертханасы
Өскемен қаласы, Потанин көшесі, 12
Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.07.E0536 2021 жылғы «17» қыркүйектен

Испытательная лаборатория отдела лабораторно-аналитического контроля республиканского государственного учреждения «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»
город Усть-Каменогорск, улица Потанина, 12
Аттестат аккредитации № KZ.T.07.E0536 от «17» сентября 2021 г.

**Табиғи және ағынды сулары сынамаларының сынақ хаттамасы/
Протокол испытаний природных и сточных вод
№ 3-3-1-02/76**

Хаттаманың берілген күні/ Дата выдачи протокола: 10.01.2023 г.
Объектінің атауы/ Наименование объекта: АО «Риддер ТЭЦ», г. Риддер.
Сынамаларды алу нүктелері/ Точки отбора:
- Выпуск № 66.
Сынамаларды алу актісі / Акт отбора проб: № 3-3-1-01/76 от 26.12.2022 г.
Сынамалар зерттеуге түскен күні / Дата поступления проб на испытания: 27.12.2022 г.
Талдау жасау күні / Даты выполнения испытаний:
басталуы /начало: 27.12.2022 г. аяқталуы /окончание: 29.12.2022 г.
Сынақ жүргізу шарттары / Условия проведения испытаний:
Температурасы/ температура: 22-23 °С; Ылғалдылығы /Влажность: 57-69 %

Таблица 1

Анықталатын құрауыштың атауы/ Наименование определяемого показателя	Рұқсаттың нормалары/Нормы Разрешения №: KZ92VCZ00230953 от 30.01.2019 г., (заключение ГЭЭ на проект № KZ09VCY00100414 от 06.10.2017 г.) мг/дм ³	Өлшеу нәтижелері/Результаты измерений, мг/дм ³	Зерттелетін көрсеткіштің НҚ №/ № НД на методы испытания
		Выпуск № 66	
		Проба № 279 (13,11)	
1	2	3	5
Взвешенные вещества	-	2,0	СТ РК 2015-2010 п.8.2
Нефтепродукты	0,05	0,093	ПНД Ф14.1:2:4.128-98

СЗ бас маманы/главный специалист ИЛ: _____ Н.М. Токтарова

СЗ басшысы/Руководителя ИЛ: _____ А.А. Токанова

Хаттама тек сынаққа жатқызылған сынамаларға таратылады. СЗ рұқсатынсыз хаттаманы басуға тыйым салынады. Құжаттың соңы. Протокол распространяется только на пробы, подвергнутые испытаниям. Перепечатка протокола без разрешения ИЛ запрещена.
Конец документа.



«Орны өндірістік-нөсерлі ағынды №2 арна ГКШ "АҚ "Риддер ЖЭО"»
жұмыс жобасы бойынша

07.09.2017 ж. № ЭКСПРО-0035/17

Қ О Р Ы Т Ы Н Д Ы

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Риддер ТЭЦ» Акционерлік қоғамы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Научно-технический центр «Азимут-Engineering»" ЖШС

Өскемен қаласы

Заключение № ЭКСПРО-0035/17 от 07.09.2017 г. по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ АО "Риддер ТЭЦ"»



АЛҒЫ СӨЗ

«Орны өндірістік-нөсерлі ағынды № 2 арна ГКШ "АҚ "Риддер ЖЭО"», жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «ЭксПро2050» ЖШС берілді.

«ЭксПро2050» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытынды толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭКСПРО-0035/17 от 07.09.2017 г.

по рабочему проекту
«Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ АО "Риддер ТЭЦ"»

ЗАКАЗЧИК:
АО "Риддер ТЭЦ"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Научно-технический центр «Азимут-Engineering»"

г. Усть-Каменогорск

Заключение № ЭКСПРО-0035/17 от 07.09.2017 г. по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ АО "Риддер ТЭЦ"»



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока № 2 в канал ГЗУ главного корпуса АО "Риддер ТЭЦ"» выдано ТОО «ЭксПро2050».

Данное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ЭксПро2050».



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Заведение промышленно-ливневого стока № 2 в канал ГЗУ главного корпуса АО "Риддер ТЭЦ"».

Год разработки – 2016.

Настоящее заключение выполнено согласно Договору № ЭКСПРО-0034 от 04.08.2017 года на проведение экспертизы по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока № 2 в канал ГЗУ главного корпуса АО "Риддер ТЭЦ"».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Риддер ТЭЦ».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Научно-технический центр «Азимут-Engineering»", государственная лицензия № 15020633 от 24.11.2015 года, выдана ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области». Акимат Восточно-Казахстанской области; III категория проектирования;

ГИП – *Самарина В.В., приказ № 06 от 20.09.2016 года.*

Проектировщик – ТОО "Научно-технический центр «Азимут-Engineering»", государственная лицензия на выполнение и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01671Р от 16.06.2014 г., выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства заказчика, согласно письму № 322 от 20.04.2017 года.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки

задание на проектирование, утвержденное заказчиком;

архитектурно-планировочное задание № 29 от 25.04.2017 г. по объекту «Заведение промышленно-ливневого стока № 2 в канал ГЗУ главного корпуса АО «Риддер ТЭЦ»», выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства города Риддера»;

акт № 0057302 от 19.10.2005 года на право частной собственности на земельный участок площадью 27,5106 га, кадастровый номер 05-083-008-208, выданный Восточно-Казахстанским областным территориальным управлением по управлению земельными ресурсами, Агентства РК по управлению земельными ресурсами;

топографическая съемка участка с расположением изыскательских выработок М 1:500, выданная ТОО «Научно-технический центр «Азимут-Engineering»» в 2016 году;

техническое обследование и оценка технического состояния строительных конструкций канализационных колодцев К-64, К60, К-57, К-66, АО «Риддер ТЭЦ», выданное ТОО "Научно-технический центр «Азимут-Engineering»" в 2015 году, аттестат эксперта АДСиЖКХ №00008, выданный 10 февраля 2012 года, Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;

письмо № 322 от 20.04.2017 г. АО «Риддер ТЭЦ» о том, что срок начала строительства – июнь 2018 г.;

заключение об инженерно-геологических условиях строительства, выданный ТОО "Научно-технический центр «Азимут-Engineering»" в 2016 г., государственная лицензия на изыскательскую деятельность № 15020632 от 24.11.2015 года, выданная ГУ «Управление



государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области». Акимат Восточно-Казахстанской области.

Технические условия со схемами трасс инженерных сетей:

технические условия по объекту «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ», письмом № 325 от 20.04.2017 года, о подключении канализационной сети к существующим колодцам, выданные АО «Риддер ТЭЦ»;

технические условия на электроснабжение письмом № 325 от 20.04.2017 г. по подключению проектируемого оборудования, выданные АО «Риддер ТЭЦ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

заключение № 01-35/1007 от 30.05.2017 г. на рабочий проект «Заведение промышленно-ливневого стока № 2 в канал ГЗУ», выданное ГУ «Отдел сельского хозяйства, ветеринарии и земельных отношений города Риддера»;

заключение № 01-20/0730 от 17.05.2017 г. по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока № 2 в канал ГЗУ», выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства города Риддера»;

письмо № 324 от 20.04.2017 г. АО «Риддер ТЭЦ», о том, что рабочий проект «Заведение промышленно-ливневого стока № 2 в канал ГЗУ» выполнен в соответствии с заданием на проектирование.

5.3 Перечень документации, представленный на экспертизу

Паспорт проекта.

Том 1. 12-01-2016-ПЗ Общая пояснительная записка.

Том 2. Рабочие чертежи, разделы:

12-01-2016-НК «Наружные сети канализации»;

12-01-2016-ЭС «Электроснабжение»;

Том 3. 12-01-2016-СД Сметная документация.

Том 4. 12-01-2016-ООС Раздел охраны окружающей среды.

Заключение об инженерно-геологических условиях строительства № 02-2016;

Техническое обследование и оценка технического состояния строительных конструкций канализационных колодцев К-64, К-60, К-57, К-66, АО «Риддер ТЭЦ».

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Реализация проекта дает возможность исключения сброса стоков в р. Тихую, путем переустройства системы промышленно-ливневой канализации, осуществляющей сбор промышленно-ливневых стоков с территории АО «Риддер ТЭЦ», с последующим заведением стоков в главный корпус, на технологические нужды.

5.5 Существующее положение

Согласно проведенному обследованию, сбор стоков с территории АО «Риддер ТЭЦ» производится в существующие колодцы, из которых стоки попадают на существующие очистные сооружения с последующим сбросом в р. Тихая.

Существующие канализационные колодцы К-64, К-60, К-57, К-66 выполнены из сборных железобетонных элементов по типовому проекту ТП 902-09-22.84. Диаметр колодцев 1500 мм. Высота рабочей части 2100 мм.

Глубина канализационного колодца К-64 – 2,33 м.

Глубина канализационного колодца К-60 – 3,09 м.

Глубина канализационного колодца К-57 – 3,81 м.



Глубина канализационного колодца К-66 – 2,13 м.

В результате обследования канализационных колодцев К-64, К-60, К-57, К-66, в соответствии с СН РК 1.04-04-2002 «Обследование и оценка технического состояния зданий и сооружений», установлено, что техническое состояние конструкций колодцев относится к категории II (работоспособная конструкция). Присоединение к колодцам проектируемых трубопроводов возможно.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок проектирования промышленно-ливневой канализации располагается в г. Риддер, на территории АО «Ридер ТЭЦ», по адресу: улица Бухмейера, 9, в 132 км юго-восточнее областного центра – г. Усть-Каменогорск. Производственная площадка предприятия расположена в северо-западной части г. Риддер, на левом берегу р. Тихая.

Территория предприятия в южной и юго-восточной части граничит с основной промплощадкой цинкового производства ТОО «Казцинк», с северо-западной – с рекультивируемыми золоотвалами № 1 и № 2 ТЭЦ. Жилые массивы города расположены с северо-восточной, восточной, и юго-восточной сторон промплощадки ТЭЦ.

Рельеф участка обусловлен действующими технологическими процессами существующего предприятия. Абсолютные отметки поверхности изменяются в пределах 758,00-759,8 м.

Природно-климатические условия района строительства

расчетная зимняя температура наиболее холодной пятидневки – минус 40° С;

расчетная зимняя температура наиболее холодных суток – минус 45° С;

вес снегового покрова – 1,85 кПа;

скоростной напор ветра – 0,34 кПа;

климатический район строительства – IIВ;

сейсмичность района строительства – 7 баллов;

нормативная расчетная глубина промерзания грунтов: суглинок и глина – 1,92 м;

дресвяно-щебенистые отложения – 2,46 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

По результатам бурения инженерно-геологических скважин и проведения лабораторных исследований грунтов, исходя из геолого-литологического строения и анализа пространственной изменчивости основных показателей физико-механических свойств вскрытых по трассе промышленно-ливневой канализации грунтов, на участке до глубины проведенных изысканий (n=6,0м), выделено три основных инженерно-геологических элемента.

ИГЭ-1 – насыпные грунты с включениями обломочного материала, мощностью 0,5-0,8 м. По данным гранулометрического состава обломочные насыпные грунты классифицируются как щебенистые. Расчетное сопротивление крупнообломочных насыпных грунтов принимается $R_0 = 250$ кПа (2,5 кгс/см²). Плотность насыпных щебенистых грунтов по лабораторным данным составляет 2,05 гс/см³. При коэффициенте пористости отложений $e = 0,35-0,40$, нормативные значения составляют: удельного сцепления - 2,0 кПа (0,02 кгс/см²); угла внутреннего трения - 43,0°; модуля деформации = 50,0 Мпа (500 кгс/см²).

ИГЭ-2 – суглинки тяжелые и легкие глины нерасчлененные, желтовато-бурого и светло-коричневого цвета, тугопластичные, с включением обломочного материала в виде щебня и дресвы скальных осадочных и изверженных пород, составляющих до 20-25% от общей массы отложений, на глубине 0,8-5,6 м. Физические свойства суглинисто-глинистых грунтов: естественная влажность - 23%; степень влажности – 0,32; верхний



предел пластичности – 27,4%; нижний предел пластичности – 18,7%; число пластичности – 8,7; объемная масса влажного грунта – 1,93 г/см³; объемная масса скелета – 1,69 г/см³; плотность грунта – 2,72 г/см³; пористость – 47,6%; коэффициент пористости – 0,843. Связные суглинисто-глинистые грунты классифицируются как суглинки тяжелые и легкие глины, тугопластичной, реже мягкопластичной консистенции. Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции для бетонов на обычным портландцементе, по ГОСТ 10178, и марке бетона по водонепроницаемости W4, оценивается как неагрессивная, по содержанию хлоридов – неагрессивная. Суглинки на участке строительства до глубины 1,5-2,2 м отнесены к непросадочным; пучинистых и набухающих свойств не проявили. Модуль деформации грунтов составляет 14,42 Мпа (144,2 кгс/см²). Расчетное сопротивление лессовидных суглинков до глубины 1,50-2,20 м принимается равным $R_0 = 180$ кПа (1,80 кгс/см²).

ИГЭ-3 – дресвяно-щебенистые отложения с суглинисто-глинистым заполнителем до 25% от желтовато-бурого до коричнево-серого цвета. Щебень средних и мелких размеров составляет до 45% от общей массы отложений, дресва средняя составляет до 30%, глубиной 5,6-6,5 м. Физические свойства глинистого заполнителя дресвяно-щебенистых грунтов: естественная влажность – 30,2%; степень влажности – 0,40; верхний предел пластичности – 36,4%; нижний предел пластичности – 25,4%; число пластичности – 11,0; объемная масса влажного грунта – 1,89 г/см³; объемная масса скелета – 1,54 г/см³; плотность грунта – 2,69 г/см³; пористость – 48,6%; коэффициент пористости – 0,869. По величине относительной просадочности отнесены к 1-му типу грунтовых условий; непучинистые, ненабухающие. Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции для бетонов на обычным портландцементе по ГОСТ 10178, и марке бетона по водонепроницаемости W4, оценивается как слабоагрессивная; по содержанию хлоридов – неагрессивная. По обобщенным данным гранулометрического (ситового) анализа грунты классифицируются как щебенистые. Плотность их по лабораторным исследованиям оценивается 1,97 г/см³. Нормативные характеристики дресвяно-щебенистых отложений: угол внутреннего трения – 40°; удельное сцепление – 0,01 кг/см²; модуль деформации – 30,0 Мпа. Расчетное сопротивление обломочных заглинизированных грунтов $R_0 = 4,0$ кгс/см².

Подземные воды грунтового типа в период изысканий до глубины проведенных изысканий (H=6,0 м) изыскательскими скважинами не вскрывались.

Сейсмичность площадки строительства - 7 баллов.

6.2 Проектные решения

В рабочем проекте предусматривается переустройство существующей промышленно-ливневой канализации с последующим заведением стоков в канал ГЗУ, главного корпуса АО «Риддер ТЭЦ», согласно заданию на проектирование и техническим регламентам.

6.2.1 Генеральный план

Разработка раздела «Генеральный план» данным рабочим проектом не предусматривается.

6.2.2 Архитектурно-планировочные решения

Разработка раздела «Архитектурно-планировочные решения» данным рабочим проектом не предусматривается.

6.2.3 Конструктивные решения



Разработка раздела «Конструктивные решения» данным рабочим проектом не предусматривается.

6.2.4 Технологические решения

Разработка раздела «Технологические решения» данным рабочим проектом не предусматривается.

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Водоснабжение и канализация

Разработка раздела «Водоснабжение» данным рабочим проектом не предусматривается.

Наружные сети канализации

Проект выполнен на основании задания на проектирования, а также в соответствии с требованиями следующих документов: СН РК 4.01-03-2011, СН РК 4.01-05-2002.

Запроектированы следующие системы канализации:

- промышленно-ливневая канализация – K2, K2H.

Промышленно-ливневая канализация (K2, K2H)

Проектом предусматривается переустройство существующей системы промышленно-ливневой канализации (K2) от существующих колодцев, осуществляющих сбор стоков с территории АО «Риддер ТЭЦ».

Переустройство предполагает прокладку трубопроводов (K2) от существующих колодцев до проектируемой канализационной насосной станции подкачки (КНС). Канализационная насосная станция предусматривается комплектной поставки, в полной заводской готовности к монтажу в грунт. Насосная принимается из стеклопластика, диаметром 1,8 м, высотой 6,5 м, с установленными в ней насосами марки Grundfos SL1.80.80.15.4.50D.C в количестве 2 штук (1 рабочий, 1 резервный), производительностью 54 м³/час, напором 5,0 м. Из КНС стоки, по напорному трубопроводу (K2H), подаются в существующее здание главного корпуса.

Категория надежности КНС - III.

В местах перехода через грунтовую дорогу, прокладка трубопровода предусматривается в стальном футляре. В местах перехода под существующими железнодорожными путями прокладка трубопровода предусматривается также, в стальном футляре, который протаскивается под железнодорожными путями методом прокола.

Наружная проектируемая самотечная канализация (K2) принимается из гофрированных двухслойных труб из полипропилена, с раструбами и соединительными кольцами, диаметром 200 мм, по ГОСТ Р 54475-2011. Напорные трубопроводы (K2H) принимаются из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 (технические), диаметром 110х6,6 мм, по ГОСТ 18599-2001 и стальных электросварных труб диаметром 219х6,0 мм, по ГОСТ 10704-91. Канализационные колодцы, диаметром 1500 мм, приняты из сборных железобетонных элементов, принятых по т.п. 902-09-22.84, т.п. 902-09-11.84.

Таблица 1

Основные показатели по чертежам водопровода и канализации

Наименование системы	Потребный напор	Расчетный расход воды				Примечание
		м³/сут	м³/час	л/с	При пожар	

Заключение № ЭКСПРО-0035/17 от 07.09.2017 г. по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ АО "Риддер ТЭЦ"»



					е, л/с	
Промышленно-ливневая канализация (К2, К2Н)	5,0	1342,0	56,0	15,0	-	

Утепление проектируемых трубопроводов предусматривается керамзитовым гравием толщиной слоя 0,5 м, с устройством глиняного замка толщиной 0,1 м.

Антикоррозионные мероприятия предусматриваются согласно СН РК 4.01-03-2011. Проектом предусматривается весьма усиленная антикоррозионная изоляция стальных футляров лаком ХС-710 в три слоя по слою грунтовки ХС-010.

Антисейсмические мероприятия принимаются согласно СН РК 4.01-03-2011:

- монтаж стыковых соединений трубопроводов предусматривается при помощи резиновых уплотнителей;
- проход трубопроводов через стенки колодцев предусматривается в стальных футлярах;
- при устройстве колодцев, предусматривается уплотнение грунта на ширину 0,3 м от горловины с уклоном 0,03 от колодца, с последующим устройством асфальтобетонной отмостки.

Электротехнические решения

Электроснабжение

Проект внешнего электроснабжения КНС выполнен на основании задания на проектирование, технических регламентов.

Потребители электроэнергии запитаны по 3-ей категории надежности электроснабжения.

Электроснабжение КНС осуществляется от существующего распределительного устройства, в соответствии с техническими условиями № 325 от 20.04.2017г, выданными АО "Риддер ТЭЦ", с установкой дополнительного трехполюсного автоматического выключателя ВА47-29-16А.

Предусматривается прокладка кабельной линии кабелем марки АВБбШв-0,66, сечением 4х2,5мм². Кабельная линия прокладывается в земле, в полиэтиленовой трубе.

Электромонтажные работы предусматриваются в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СНиП РК 4.04.10-2002.

Таблица 2

Основные технические показатели по разделу ЭС

Показатель	Ед. изм.	Значение
Категория надежности электроснабжения		III
Напряжение питающей сети	кВ	0,4
Расчетная мощность	кВт	1,9
Расчетный ток	А	4,1
Коэффициент мощности	cosφ	0,93
Протяженность сети 0,4кВ	км	0,048

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Пожарную безопасность на участках работ и рабочих местах следует обеспечивать в соответствии с требованиями «Правил пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных и огневых работ» (ППБС-01-94), утвержденных ГУПО МВД РК и ГОСТ 12.1.004-91 «Пожарная безопасность. Общие требования».



Руководители и другие должностные лица, ответственные за противопожарное состояние объектов обязаны:

знать и точно выполнять противопожарные мероприятия, предусмотренные проектом и ППБС-01-94, осуществлять контроль за их соблюдением всеми работающими на стройке;

обеспечивать наличие в соответствии с установленными нормами, исправное содержание и постоянную готовность к применению средств пожаротушения.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел охраны окружающей среды выполнен с учетом требований Экологического кодекса Республики Казахстан, утвержденного 9 января 2007 года и в соответствии и «Инструкцией по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом министра охраны окружающей среды РК от 28 мая 2007 года № 204-П. Раздел проекта выполнен в соответствии с действующими нормами и правилами, обеспечивающими пожарную, санитарную, экологическую безопасность при соблюдении мероприятий предусмотренных настоящим проектом.

Экологическое заключение

Влияние на атмосферу

Основными источниками загрязнения атмосферы вредными веществами в процессе проведения строительно-монтажных работ будут являться пять неорганизованных источников:

- земляные работы;
- сварочные работы;
- покрасочные и битумные работы;
- передвижные дизельные электостанции и компрессор;
- автотранспорт.

В соответствии со статьей 28 Экологического кодекса РК, выбросы от автотранспорта не нормируются.

При соблюдении установленных правил, воздействие на атмосферный воздух от реконструируемого объекта будет находиться в пределах установленных норм.

На период эксплуатации рассматриваемого объекта, введение в эксплуатацию новых источников выбросов загрязняющих веществ не предусматривается.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое (незначительное).

Влияние на водный бассейн

На период строительства, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается в существующие санитарные приборы бытовых помещений предприятия.

Участок проведения работ находится на расстоянии более 500 м от реки Иртыш, вне водоохраной зоны и полосы. Сброса сточных вод в водные объекты проектом не предусматривается.

В период эксплуатации промышленно-ливневые стоки будут направляться через предусмотренную проектом канализационную насосную станцию, в технологическую систему.

Воздействие на поверхностные и подземные воды оценивается как допустимое (незначительное).

Земельные ресурсы. Отходы производства и потребления



Способ утилизации – городской полигон ТБО, специализированные предприятия.
 Способ хранения отходов - временное хранение в металлических контейнерах.
 Отходы вывозятся по договору с услугодателем по вывозу отходов.
 Воздействие на земельные ресурсы оценивается как допустимое (незначительное).

Растительный и животный мир.

Проектируемые работы не приведут к нарушению условий развития растительного и животного мира. Вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

Заключение

Проект выполнен в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, рассмотрено влияние производства строительных работ и эксплуатации объекта на компоненты окружающей среды. Рассчитаны нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства. Учтены объемы образования отходов при строительных работах и последующей эксплуатации объекта.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду оценивается как допустимое и соответствует требованиям природоохранного законодательства РК.

До начала производства работ рекомендуется заключить договоры на утилизацию образующихся отходов.

Санитарно-эпидемиологическое заключение

Размещение объекта предусматривается в границах имеющейся производственной площадки предприятия. Проектом предусматривается переустройство существующей системы промышленно-ливневой канализации от существующих колодцев, осуществляющих сбор стоков с территории АО «Риддер ТЭЦ». Объект не классифицируется по санитарной классификации и не требует организации санитарно-защитной зоны. В соответствии с Приложением 3 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утвержденные приказом Министра национальной экономики РК, №237 от 20.03.2015 г.), для рассматриваемого объекта устанавливается санитарный разрыв не менее 20 метров. Возможность организации санитарного разрыва имеется – ближайшая селитебная территория расположена на расстоянии 570 метров от промышленной площадки предприятия.

После реализации проекта сброс стоков в р.Тихая будет исключён.

Общее количество работников на период строительства – 15 человек. Проектные решения по организации труда, санитарно-бытового и медицинского обслуживания, питания и питьевого водоснабжения строителей не противоречат требованиям санитарных правил.

Заключение:

Проектные решения «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ главного корпуса АО «Риддер ТЭЦ» соответствуют требованиям действующих нормативно-правовых актов в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования, предусмотренных Кодексом РК «О здоровье народа и системе здравоохранения».

6.5 Организация строительства

Раздел разработан в соответствии с государственными нормативными требованиями, действующими в Республики Казахстан, СН РК 1.02-03-2011, Пособием к СНиП 1.03-06-2002* и заданием на проектирование.

В настоящем разделе решены вопросы рациональной технологии выполнения строительных работ, которые должны обеспечить целенаправленность всех



организационных, технических и технологических решений по вводу в эксплуатацию объекта с необходимым качеством и в установленные сроки.

Строительную организацию определит заказчик при проведении тендера или иным способом. К строительной организации предъявляются требования, определенные в п. 5 СН РК 1.03-00-2011.

Общие положения и ведение строительства, определяется п. 4 СН РК 1.03-00-2011.

Определена потребность в основных строительных машинах, механизмах; разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Согласно расчету продолжительности строительства, выполненного в соответствии со СНиП РК 1.04.03-2008 по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений, срок производства работ составляет 1,5 месяца.

Согласно письму № 322 от 20.04.2017 года определен срок начала строительства – июнь 2018 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года № 235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса "SANA-2015" (версия 17.3 от 11.07.2017 г.) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2017 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 Изменения и дополнения. Выпуск 7;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 Изменения и дополнения. Выпуск 7;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015 Изменения и дополнения. Выпуск 7;

сборники сметных цен в текущем уровне 2017 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017;

сборник сметных цен на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017;

сборник сметных цен на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2016 2017 год;



перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком (администратором бюджетной программы) согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года № 235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года № 235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2017 г. с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2021 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол № 7 от 13 февраля 2017 года).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Таблица 3

Основные показатели по сметной документации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Количество
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2017-2018 г.г.	млн. тенге	42,295
	в том числе:		
	оборудование	млн. тенге	20,002
	СМР	млн. тенге	12,208
	прочие затраты	млн. тенге	10,085

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК № 165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК № 517 от 20.12.2016 года «О внесении изменений в приказ Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (второй) уровень ответственности.



Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97, ГОСТ 21.501-93. Рабочий проект разработан согласно утвержденному заданию на проектирование, техническим условиям и другим исходным данным.

Инженерно-геологические изыскания выполнены в полном объеме, установлен разрез отложений, слагающих площадку строительства, указана категория грунтов по сейсмическим свойствам и сейсмичность площадки строительства. Состав изысканий достаточен для обоснования проектных решений.

Рабочий проект согласован с заинтересованными организациями.

В соответствии с Указом Президента Республики от 27.01.09 г. № 733 о казахстанском содержании проектов, в проекте предусмотрено применение оборудования и изделий казахстанского производства.

В результате проведенной экспертизы рабочий проект дополнен необходимыми исходными данными и согласованиями, доработаны все разделы рабочего проекта.

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ЭксПро2050» в рабочий проект «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ главного корпуса АО "Риддер ТЭЦ"» внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети канализации

1. Предоставлен расчет КНС.
2. Лист 2: предусмотрен смотровой колодец между колодцем № 1 и №2, согласно СНиП РК 4.01-03-2011, п. 7.4.1.
3. Лист 1: предоставлена таблица расходов.

Электросиловое оборудование

4. Текст пояснений по электроснабжению приведен в соответствие с проектом.

Сметная документация

Общая часть

5. Откорректированы затраты на проектные работы в соответствии с представленным расчетом.
6. Представлен перечень материалов и оборудования по прайс-листам, утвержденный заказчиком.
7. Сводный и сметный расчеты утверждены заказчиком в соответствии с п.17 ГНОСС в РК.
8. Стоимость строительства пересчитана в прогнозном уровне цен 2018 года в соответствии с письмом заказчика о начале строительства (№322 от 20.04.2017 г.).

Локальные сметы

9. Объемы и виды работ в локальных сметах откорректированы в соответствии с изменениями, внесенным в рабочий проект по замечаниям экспертизы.
10. Стоимость материалов и оборудования по прайс-листам откорректирована в соответствии с перечнем, утвержденным заказчиком.
11. Откорректирован коэффициент для пересчета стоимости по прайс-листам (дополнен индекс МРП 2018/2017).

Стоимость строительства в соответствии с п. 15 ГНОСС в РК пересчитана в ценах, действующих на момент проведения экспертизы (3 квартал 2017 г.).

Таблица 4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+ увеличение, - уменьшение)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2017-2018 г.г.	млн. тенге	39,175	42,295	+3,120
	в том числе:				
	СМР	млн. тенге	18,175	20,002	+1,827
	оборудование		12,208	12,208	-
	прочие затраты		8,792	10,085	+1,293
	Из них:				
	- 2017 г. (ПИР, экспертиза);			4,327	
	- 2018 г.			37,968	
2	Продолжительность строительства	мес.	1,5	1,5	-

Примечания: Увеличение сметной стоимости строительства – объемы и виды работ откорректированы в соответствии с изменениями, внесенными в рабочий проект по замечаниям экспертизы; стоимость строительства пересчитана в прогнозном уровне цен 2018 года в соответствии с письмом заказчика о начале строительства (№322 от 20.04.2017 г.).

Общее увеличение сметной стоимости строительства составило – 3,120 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ главного корпуса АО "Риддер ТЭЦ"» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Протяженность канализационных сетей	234,0	м
Расход сточных вод	1342,0	куб.м./сут
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 г.	42,295	млн. тенге
в том числе: СМР	20,002	млн. тенге
оборудование	12,208	млн. тенге
прочие затраты	10,085	млн. тенге
Продолжительность строительства	1,5	месяца

2. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ, рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.



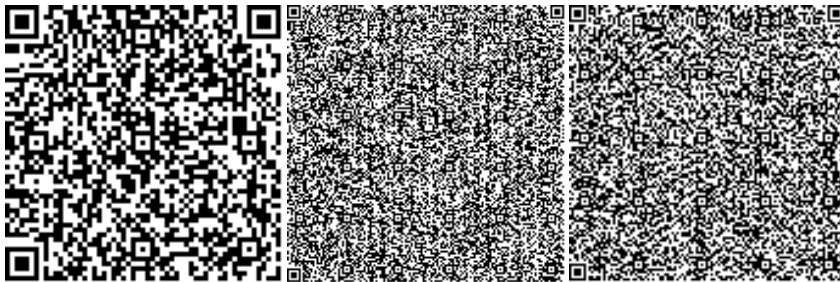
5. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО "Научно-технический центр «Азимут-Engineering»" в соответствии с условиями договора от 04.08.2017 г. № ЭКСПРО-0034.

Ведущий эксперт
Эксперт по разделу НК
Эксперт по разделу СМ
Эксперт по разделу ЭЛ

Астраханцева Е.Л.
Астраханцева Е.Л.
Погребняк О.В.
Кривомазова Е. М.

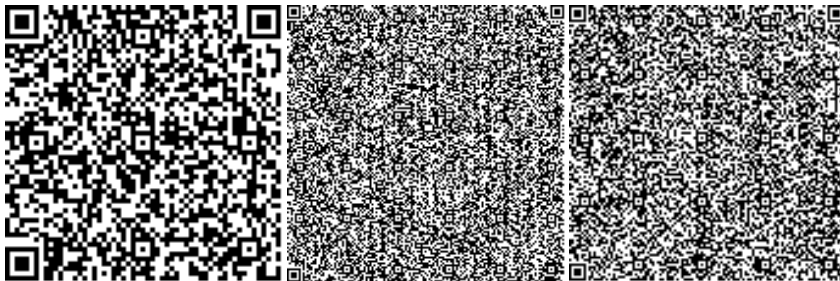
Вичкуткина Е.С.

Директор



Дусипова Д.С.

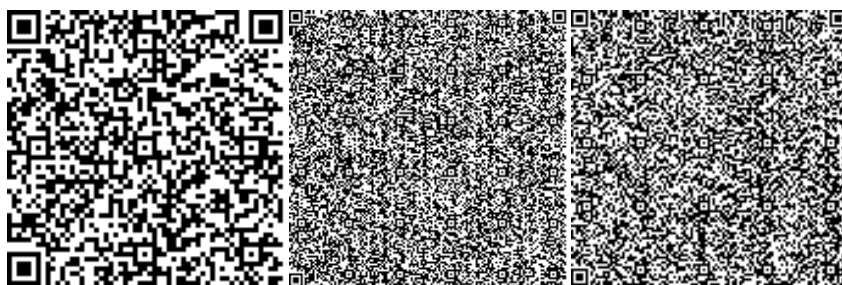
Эксперт



Кривомазова Е.М.

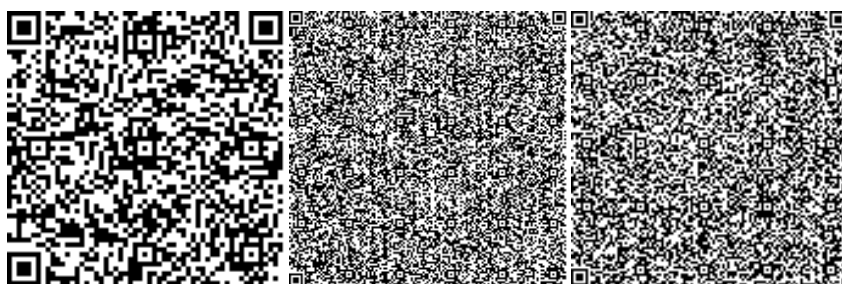
Эксперт





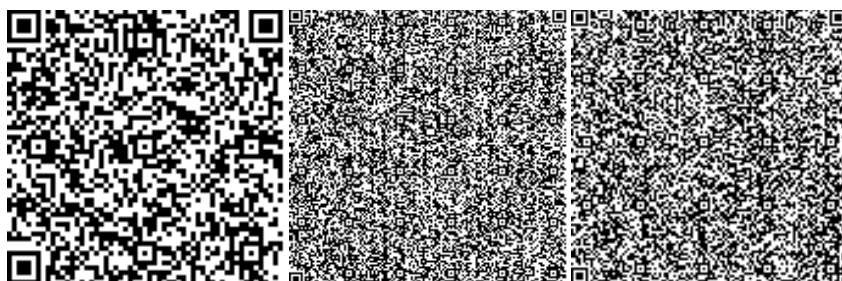
Погребняк О.В.

Эксперт



Астраханцева Е.Л.

Эксперт



Заключение № ЭКСПРО-0035/17 от 07.09.2017 г. по рабочему проекту «Заведение промышленно-ливневого стока №2 в канал ГЗУ АО "Риддер ТЭЦ"»

