

**ГКП на ПХВ «АЛМАТЫ СУ» УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И
ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА АЛМАТЫ**

ТОО «КазЭкоаналитика»

ПРОЕКТ

**«Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для фильтровальной станции
«Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су»,
расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район,
ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584**

Главный инженер
ГКП на ПХВ «Алматы су»
Управления энергетики и
водоснабжения г. Алматы

Бактигалiev Ш.И.

Генеральный директор
ТОО «КазЭкоаналитика»

Абдраманов Ш.А.



Алматы 2026

АННОТАЦИЯ

Проект «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух» для фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су» управления энергетики и водоснабжения г. Алматы, расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584, содержит информацию о влиянии предприятия на атмосферный воздух и разработке мероприятий по уменьшению загрязнения окружающей среды.

Целью настоящей работы является определение количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировка нормативов допустимых выбросов и разработка мероприятий по их достижению и контролю.

Заказчик проекта: ГКП на ПХВ «Алматы су» управления энергетики и водоснабжения г. Алматы.

Разработчик проекта: ТОО «КазЭкоаналитика» (Гос.лицензия ГСЛ №01597Р от 13.09.2013 г.). Фактический адрес ТОО «КазЭкоаналитика»: г.Алматы, Сейфуллина, д. 597А, офисы №№ 308, 312.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) выполнен для действующей организации по забору воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы.

Проектная производительная мощность:

- фильтровальной станции для питьевого водоснабжения г.Алматы составляет 24 тыс. м³/сут (8 760 тыс м³/год).

- очистных сооружений для очистки промывных вод будет составлять 1370 м³/сут (500 тыс м³/год).

Проект «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух» разрабатывается для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Вид деятельности предприятия: забор воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы.

В соответствии с актом на право постоянного землепользования, выданным на основании постановления Акимата города Алматы от 5 июня 2008 года № 2/377, постановления Акимата города Алматы от 31 июля 2009 года № 4/403-1351 и постановления Акимата города Алматы от 12 октября 2009 года № 5/646, рассматриваемый объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 20-315-913-035, предоставленном для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции. Площадь земельного участка составляет 1,3517 га. Целевое назначение - для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции.

Проект разработан с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Проектирование произведено в соответствии с Экологическим кодексом РК и нормативно-технической документацией, утвержденной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Расчет нормативов НДВ выполнен на период 2026-2030 гг. или до изменения технических условий эксплуатации оборудования предприятия.

Инженерное обеспечение объекта:

Водоснабжение – собственное, из поверхностных водоисточников. Вода используется для хозяйственно-питьевых нужд, производственных нужд, полива твердых покрытий и зеленых насаждений.

Водоотведение – предусмотрено от существующих сетей.

Теплоснабжение – от собственной котельной.

Электроснабжение – предусмотрено от существующих сетей.

Режим работы предприятия - непрерывный по 24 часа в сутки. Для работников офиса – 264 рабочих дней в году (по производственному календарю). Для производственного персонала – 365 дней в году, посменно.

Численность работников составляет 110 человек, из них 13 – ИТР, 97 – производственный персонал.

По результатам проведенной инвентаризации на ФС «Медеу» установлено, что объект имеет **7 источников** загрязнения атмосферы, из них – 6 организованных, 1 неорганизованных.

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

Всего в атмосферу по предприятию выделяются вредные вещества 20 наименований: железо трихлорид (в пересчете на железо) (железа хлорид) (276), железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, железа оксид) (274), марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), натрий хлорид (поваренная соль) (415), азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4), азотная кислота (5), аммиак (32), азот (II) оксид (азота оксид) (6), гидрохлорид (соляная кислота, водород хлорид) (163), серная кислота (517), углерод (сажа, углерод черный) (583), сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (iv) оксид) (516), углерод оксид (окись углерода, угарный газ) (584), фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), хлор (621), бенз/а/пирен (3,4-бензпирен) (54), проп-2-ен-1-аль (акролеин, акриальдегид) (474), формальдегид (метаналь) (609), уксусная кислота (этановая кислота) (586), бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60).

**В скобках обозначены класс опасности загрязняющих веществ.*

Группой суммации загрязняющих веществ обладают вещества:

- аммиак (32) + формальдегид (метаналь) (609);
- азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4) + сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516);

- сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516) + фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617);
- серная кислота (517) + сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516);
- азотная кислота (5) + гидрохлорид (соляная кислота, водород хлорид) (163) + серная кислота (517)

Настоящим проектом предлагается установить норматив

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	0.12921916894	0.95211473536
из них:		
твердые	0.00118283894	0.00839483536
жидкие и газообразные	0.12803633	0.9437199

Проект «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух» для рассматриваемого объекта разработан в соответствии с Экологическим Кодексом РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК и «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Настоящий проект состоит из следующих разделов:

- ВВЕДЕНИЕ;
- ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ;
- КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ;
- ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА;
- ВЛИЯНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ;
- ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ;
- ВЫВОДЫ;
- СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД.

Составление сводных таблиц, содержащих информацию по инвентаризации выбросов, параметров, нормативов выбросов и результатов расчета рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе, выполнен по программе «ЭРА», версия 3.0, входящей в список программ, утвержденных МЭиПР РК.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ		8
I	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	15
1.1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	15
II	ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	18
2.1	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	18
2.2	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ УСТАНОВОК ОЧИСТКИ ГАЗА	22
2.3	ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО И ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	22
2.4	ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ, УЧИТЫВАЮЩАЯ ДАННЫЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ОПЕРАТОРА, РЕКОНСТРУКЦИИ, СВЕДЕНИЯ О ЛИКВИДАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА	22
2.5	ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТА НДС	22
2.6	ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ	23
2.7	ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ	24
2.8	ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ	24
III	ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ	55
3.1	МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ	55
3.2	РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ НА СООТВЕТСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ И С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	57
3.3	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ И ИНГРЕДИЕНТУ	58
3.4	ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ НОРМАТИВОВ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МАЛООТХОДНОЙ ТЕХНОЛОГИИ	59
3.5	УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА	59
3.6	ДАННЫЕ О ПРЕДЕЛАХ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ	60
3.7	РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТА ИЛИ В ПРИЛЕГАЮЩЕЙ ТЕРРИТОРИИ РАСПОЛОЖЕНЫ ЗОНЫ ЗАПОВЕДНИКОВ, МУЗЕЕВ, ПАМЯТНИКОВ АРХИТЕКТУРЫ, В ПРОЕКТЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПРИВОДЯТСЯ ДОКУМЕНТЫ (МАТЕРИАЛЫ), СВИДЕТЕЛЬСТВУЮЩИЕ ОБ УЧЕТЕ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТРЕБОВАНИЙ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ) К КАЧЕСТВУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ДЛЯ ДАННОГО РАЙОНА	61
IV	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	63
4.1	ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В ПЕРИОДЫ НМУ	63
V	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	65
VI	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД	66
ТАБЛИЦЫ		67

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	68
Источники выделения загрязняющих веществ	69
Характеристика источников загрязнения атмосферы	73
Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация	76
Таблица группа суммации	78
Определение категории опасности предприятия на существующее положение	79
Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение	82
Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение	84
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ	85
Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	91
Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы	93
План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) на существующее положение	99
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения ПДВ	101
Расчет рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе в ПК «ЭРА-3.0»	103
ПРИЛОЖЕНИЯ	117
Техническое задание на проектирование	
Справка о государственной перерегистрации юридического лица	
Государственная лицензия ТОО «Казэкоаналитика» № 01597Р от 13.09.2013 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды	
Акт на право временного возмездного землепользования (аренды)	
Справка с РГП «Казгидромет»	
Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	
Технический паспорт на регистрируемые объекты недвижимости	
Объявления в СМИ	
Письмо-запрос	
Письмо-ответ	
Протокол общественного слушания	
Ситуационная карта	

ВВЕДЕНИЕ

Разработка проекта «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух» проведена с целью определения нормативов предельно-допустимых выбросов и установления условий и нормативов природопользования в соответствии с Экологическим Кодексом и с применением нормативно-методических документов, а также исходных данных, выданных Заказчиком проекта.

Фильтровальная станция «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г.Алматы осуществляет деятельность по забору воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы. Адрес расположения объекта: г. Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584. Фильтровальная станция «Медеу» была введена в эксплуатацию в 1974 году. Объект расположен в черте города, в юго-восточном направлении, отметка на которой находится станция 1690 м над уровнем моря. Данный объект является действующим объектом.

Проект нормативов допустимых выбросов для фильтровальной станции «Медеу», будет разрабатываться на срок 2026-2030 годы и для получения Экологического разрешения на воздействие в окружающую среду разработан данный проект НДВ согласно ЭК РК, а также согласно п.2, ст.122 ЭК РК разработаны все необходимые документы.

В соответствии с актом на право постоянного землепользования, выданным на основании постановления Акимата города Алматы от 5 июня 2008 года № 2/377, постановления Акимата города Алматы от 31 июля 2009 года № 4/403-1351 и постановления Акимата города Алматы от 12 октября 2009 года № 5/646, рассматриваемый объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 20-315-913-035, предоставленном для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции. Площадь земельного участка составляет 1,3517 га. Целевое назначение - для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции.

Вид деятельности:

- *основной:* забор, обработка и распределение воды (ОКЭД 36000);
- *вторичный:* строительство прочих инженерных сооружений, не включенных в другие группировки (ОКЭД 42990).

Проектная производительная мощность:

- фильтровальной станции для питьевого водоснабжения г.Алматы составляет 24 тыс. м³/сут (8 760 тыс м³/год).
- очистных сооружений для очистки промывных вод будет составлять 1370 м³/сут (500 тыс м³/год).

Географические координаты: 43°09'39.56", долгота - 77°03'38.31"

Производственный объект граничит:

Фильтровальная станция «Медеу» расположена по адресу: г.Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584 и граничит:

- с северной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);
- с севро-восточной стороны – проезжая часть, далее от крайнего источника №0002 на расстоянии 1000 м жилая зона;
- с восточной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);
- с южной стороны – ул.Горная, далее на расстоянии 800 м находится спортивный комплекс «Медеу»;
- с западной стороны – территория КГП на ПХВ «Алматы тазалык», далее проезжая часть.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 1000 м от крайнего источника №0002 в северо-восточном направлении.

Объект расположен на водоохранной зоне речки Кимасар расстояние до объекта 40 м, расстояние Малая Алматинка составляет 250 м. Согласно Госакта территория находится на территории государственного регионального природного парка «Медеу».

Инженерное обеспечение объекта:

Водоснабжение – собственное, из поверхностных водоисточников. Вода используется для хозяйственно-питьевых нужд, производственных нужд, полива твердых покрытий и зеленых насаждений.

Водоотведение – предусмотрено от существующих сетей.

Теплоснабжение – от собственной котельной.

Электроснабжение – предусмотрено от существующих сетей.

Режим работы предприятия - непрерывный по 24 часа в сутки. Для работников офиса – 264 рабочих дней в году (по производственному календарю). Для производственного персонала – 365 дней в году, посменно.

Численность работников составляет 110 человек, из них 13 – ИТР, 97 – производственный персонал.

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет **7 источников** загрязнения атмосферы, из них – 6 организованных, 1 неорганизованных.

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

Настоящим проектом предлагается установить норматив:

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	0.12921916894	0.95211473536
из них:		
твердые	0.00118283894	0.00839483536
жидкие и газообразные	0.12803633	0.9437199

Расчеты рассеивания выполнены при максимально неблагоприятных условиях зимнего периода, в период работы предприятия.

Из расчетов рассеивания видно, что максимальные приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами предприятия на ближайших селитебных территориях, не превышают допустимые значения (таблица 1).

Таблица 1

Приземные концентрации вредных веществ на ближайших селитебных территориях

№	Код ЗВ	Наименование вещества	На границе жилой зоны, доли ПДК
1	0122	Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)	0,003780
2	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000110
3	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,006720
4	0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000044
5	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000986
По остальным веществам значение доли ПДК <0,00004			

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, приведены в таблице 3.5 проекта.

Расчет выбросов загрязняющих веществ проводился с использованием расчетно-теоретического метода (путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками).

Ответственным за соблюдение нормативов природопользования является лицо, назначенное руководителем предприятия.

Согласно Решению об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, от 26 сентября 2021 года, объекту присвоена IV категория. В соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан для объектов IV категории нормативы допустимых выбросов не устанавливаются. В связи с этим сравнительная характеристика источников выбросов и загрязняющих веществ с ранее установленными нормативами не приводится.

Основанием для проектирования являются:

- Техническое задание на проектирование
- Справка о государственной перерегистрации юридического лица
- Государственная лицензия ТОО «Казэкоаналитика» № 01597Р от 13.09.2013 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
- Акт на право землепользования
- Справка с РГП «Казгидромет»
- Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное - воздействие на окружающую среду
- Объявления в СМИ
- Протокол общественного слушания
- Ситуационная карта

I ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Фильтровальная станция «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г.Алматы была введена в эксплуатацию в 1974 году. Объект расположен в черте города, в юго-восточном направлении, отметка на которой находится станция 1690 м над уровнем моря.

Фильтровальная станция «Медеу» осуществляет деятельность по забору воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы.

Вид деятельности предприятия: забор воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы.

В соответствии с актом на право постоянного землепользования, выданным на основании постановления Акимата города Алматы от 5 июня 2008 года № 2/377, постановления Акимата города Алматы от 31 июля 2009 года № 4/403-1351 и постановления Акимата города Алматы от 12 октября 2009 года № 5/646, рассматриваемый объект расположен на земельном участке с кадастровым номером 20-315-913-035, предоставленном для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции. Площадь земельного участка составляет 1,3517 га. Целевое назначение - для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции.

Проектная производительная мощность:

- фильтровальной станции для питьевого водоснабжения г.Алматы составляет 24 тыс. м³/сут (8 760 тыс м³/год).

- очистных сооружений для очистки промывных вод будет составлять 1370 м³/сут (500 тыс м³/год).

Географические координаты территории воздействия: ширина - 43°09'39.56", долгота - 77°03'38.31".

Эксплуатация предприятия осуществляется в соответствии с санитарными нормами и правилами РК. На предприятии не используются токсичные вещества, к примеру, соли тяжелых металлов, пестициды и прочие синтетические вещества.

Юридический адрес оператора: Республика Казахстан, г.Алматы, ул. Жарокова, 196.

Фактический адрес расположения объекта: г. Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584.

Email: oeksv_222@mail.ru

Телефон/факс: 8(727) 3969544

БИН: 080 940 004 108.

Фильтровальная станция «Медеу» расположена по адресу: г.Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584 и граничит:

- с северной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);

- с севро-восточной стороны – проезжая часть, далее от крайнего источника №0002 на расстоянии 1000 м жилая зона;

- с восточной стороны – горы (земли особо охраняемых природных территорий, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения);

- с южной стороны – ул.Горная, далее на расстоянии 800 м находится спортивный комплекс «Медеу»;

- с западной стороны – территория КГП на ПХВ «Алматы тазалык», далее проезжая часть.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 1000 м от крайнего источника №0002 в северо-восточном направлении.

Объект расположен на водоохранной зоне речки Кимасар расстояние до объекта 40 м, расстояние Малая Алматинка составляет 250 м. Согласно Госакта территория находится на территории государственного регионального природного парка «Медеу».

Ситуационная карта района расположения объекта приведена на рис.1.



Рисунок 1 – Ситуационная карта

Инженерное обеспечение объекта:

Водоснабжение – собственное, из поверхностных водоисточников. Вода используется для хозяйственно-питьевых нужд, производственных нужд, полива твердых покрытий и зеленых насаждений.

Водоотведение – предусмотрено от существующих сетей.

Теплоснабжение – от собственной котельной.

Электроснабжение – предусмотрено от существующих сетей.

Режим работы предприятия - непрерывный по 24 часа в сутки. Для работников офиса – 264 рабочих дней в году (по производственному календарю). Для производственного персонала – 365 дней в году, посменно.

Численность работников составляет 110 человек, из них 13 – ИТР, 97 – производственный персонал.

Категория опасности предприятия

Одним из основных видов деятельности ГКП на ПХВ «Алматы су» является – «Эксплуатация сетей и сооружений систем водоотведения», Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, приложение 2, р. 2, п. 7, п.п 18.: - любые виды деятельности с осуществлением сброса загрязняющих веществ в окружающую среду относятся к объектам II категории опасности.

II ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Качество атмосферного воздуха, как одного из ключевых компонентов природной среды, играет значительную роль при оценке влияния объекта на окружающую среду и здоровье населения. Загрязнение воздуха химическими веществами может оказывать воздействие на состояние здоровья людей, а также на флору и фауну прилегающих территорий.

Анализ влияния планируемой деятельности на атмосферный воздух проводится с учетом требований законодательства и нормативов, регулирующих его качество.

Для расчета объемов выбросов загрязняющих веществ используются данные о стационарных и передвижных источниках, характере и объеме выполняемых работ, а также количестве и типе используемого оборудования и техники, определенные в соответствии с технологическими регламентами.

Основным источником выброса вредных веществ в атмосферу ФС «Медеу» является котельная на природном газе.

2.1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (ОПИСАНИЕ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ, ОСНОВНОГО ИСХОДНОГО СЫРЬЯ, РАСХОД ОСНОВНОГО И РЕЗЕРВНОГО ТОПЛИВА) С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ. ПРИ ЭТОМ НЕОБХОДИМО УЧЕСТЬ НАЛИЧИЕ В ВЫБРОСАХ ВСЕХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРОЦЕССЕ

Фильтровальная станция «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы Су» является объектом водоподготовки, основным видом деятельности которого является забор, очистка и обеззараживание воды из поверхностных источников с последующей подачей питьевой воды потребителям города Алматы. Технологический процесс включает забор воды из рек Малая Алматинка и Кимасар, реагентную обработку, фильтрование, обеззараживание и подачу очищенной воды в систему хозяйственно-питьевого водоснабжения. Проектная производительность фильтровальной станции составляет 24 тыс. м³/сут.

Вид деятельности предприятия – забор воды из горных рек, очистка для нормативных показателей и последующая подача очищенной воды для питьевого снабжения г.Алматы.

Проектная производительная мощность:

- фильтровальной станции для питьевого водоснабжения г.Алматы составляет 24 тыс. м³/сут (8 760 тыс м³/год).

- очистных сооружений для очистки промывных вод будет составлять 1370 м³/сут (500 тыс м³/год).

Технологический процесс очистки питьевой воды.

На основании представленного технологического регламента технологический процесс очистки природной воды на фильтровальной станции предусматривает последовательное прохождение следующих стадий.

Технологический процесс очистки воды на фильтровальной станции «Медеу» представляет собой последовательную многоступенчатую схему подготовки поверхностной воды, поступающей из реки Малая Алматинка, и обеспечивает доведение качества воды до требований, предъявляемых к питьевому водоснабжению. Технологическая схема включает процессы предварительного осветления, реагентной обработки, коагулирования, отстаивания, фильтрования, обеззараживания и подачи очищенной воды потребителям.

Исходная вода первоначально поступает в радиальный отстойник объемом 11 тыс. м³, предназначенный для удаления основной массы грубодисперсных взвешенных веществ путем их осаждения под действием силы тяжести. На данной стадии происходит снижение содержания механических примесей и частичное осветление воды, что способствует уменьшению нагрузки на последующие ступени очистки. Для поддержания эффективности работы сооружения один раз в год проводится полное опорожнение радиального отстойника с последующей очисткой и дезинфекцией.

После предварительного осветления вода направляется в смесители открытого типа, где осуществляется реагентная обработка. В качестве основного коагулянта применяется хлорное железо (FeCl_3), обеспечивающее укрупнение мелкодисперсных и коллоидных частиц за счет нейтрализации их электрического заряда и образования хлопьев. При необходимости для регулирования водородного показателя (рН) и создания оптимальных условий протекания процесса коагуляции в воду дополнительно вводится строительная известь (CaO). Одновременно на данной стадии осуществляется предварительное обеззараживание воды путем подачи раствора гипохлорита натрия, что предотвращает развитие микроорганизмов в технологических сооружениях. Интенсивное перемешивание в смесителях обеспечивает равномерное распределение реагентов по всему объему обрабатываемой воды.

Из смесителей вода поступает в камеру хлопьеобразования, где в течение 20–25 секунд происходит формирование крупных хлопьев коагулянта, способных эффективно удаляться на последующих стадиях очистки. Далее вода направляется в горизонтальный отстойник, оборудованный встроенной камерой хлопьеобразования. Продолжительность пребывания воды в горизонтальном отстойнике составляет 30–35 минут, в течение которых сформированные хлопья оседают на дно сооружения. Осадок удаляется механизированной системой через перфорированные трубопроводы в течение каждой рабочей смены, а конструкция днища с уклоном 45° обеспечивает эффективное накопление и удаление осадка. Осветленная вода собирается системой дренажа и поступает на фильтрацию.

Следующей стадией является фильтрование на скорых фильтрах. На станции эксплуатируются 14 скорых фильтров, заполненных дробленым керамзитом с возможностью использования кварцевого песка в качестве фильтрующей загрузки. Высота фильтрующего слоя составляет 1200-1500 мм. В процессе фильтрации из воды удаляются остаточные взвешенные вещества, не осевшие в отстойниках, что обеспечивает снижение мутности воды до нормативных значений. По мере загрязнения фильтрующей загрузки, в среднем два раза в сутки, фильтры подвергаются промывке обратным током профильтрованной воды, что восстанавливает их фильтрующую способность и обеспечивает стабильную работу сооружений.

После завершения процессов осветления и фильтрования вода поступает на стадию окончательного обеззараживания. В качестве обеззараживающего реагента используется гипохлорит натрия (NaClO), который производится непосредственно на фильтровальной станции методом электролиза 4 %-ного раствора поваренной соли. При введении гипохлорита натрия в воду образуется хлорноватистая кислота (HOCl), обладающая высокой бактерицидной активностью и обеспечивающая уничтожение патогенных микроорганизмов, вирусов и бактерий. После дозирования реагента вода направляется в два резервуара чистой воды вместимостью по 500 м³ каждый, где обеспечивается нормативное время контакта с обеззараживающим реагентом не менее 30 минут.

После завершения полного цикла очистки и обеззараживания подготовленная питьевая вода самотеком поступает в магистральный водовод диаметром 400 мм и далее подается потребителям. Водоснабжение объектов урочища «Медеу» осуществляется посредством насосной станции через напорную сеть, обеспечивающую требуемые параметры давления в системе водоснабжения.

Контроль эффективности технологического процесса осуществляется на всех стадиях подготовки воды. Производственный контроль включает непрерывное наблюдение за расходом воды, режимами работы сооружений, дозированием реагентов, уровнями воды, состоянием фильтров и накоплением осадка. Лабораторный контроль качества воды проводится химико-бактериологической лабораторией с выполнением физико-химических, санитарно-химических и микробиологических анализов, что обеспечивает соответствие очищенной воды установленным санитарно-эпидемиологическим требованиям.

Технологический процесс очистки сточных вод (перспектива).

В процессе эксплуатации фильтровальной станции «Медеу» при промывке скорых фильтров образуются условно-чистые промывные воды. После прохождения предварительной очистки указанные промывные воды по дюкеру отводятся в реку Кимасар. Категория отводимых сточных вод - «условно-чистые стоки».

В перспективе на объекте предусматривается внедрение комплекса сооружений по очистке сточных от промывки фильтров, обеспечивающего

доведение качества очищенной воды до нормативных требований по содержанию сульфат-ионов, общего железа и ионов марганца. Проектная производительность очистных сооружений будет составлять 17,1233 м³/ч (150, 0 тыс. м³/год), при непрерывном режиме работы 24 часа в сутки.

Согласно разрешению на специальное водопользование №KZ07VTE00326568 от 19.09.2025, годовой объем забора воды из реки Кимасар составляет 500,0 тыс. м³/год. На перспективу предусматривается организация оборотного водоснабжения с повторным использованием очищенных сточных вод. После ввода в эксплуатацию очистных сооружений 350,0 тыс. м³/год очищенной воды планируется направлять в систему оборотного водоснабжения предприятия для повторного использования в производственном процессе, а 150,0 тыс. м³/год после достижения нормативных показателей качества предусматривается сбрасывать в реку Кимасар.

Технологическая схема очистки предусматривает последовательное прохождение сточных промывных вод через комплекс взаимосвязанных сооружений, включающих усреднение, аэрационное окисление, реагентную обработку, осветление, фильтрование и обработку образующегося осадка. Применяемая технология обеспечивает стабильную работу очистных сооружений при изменении расхода и состава сточных вод, а также получение очищенной воды, соответствующей установленным нормативным требованиям.

На первом этапе сточные воды, после промывки фильтров поступают в усреднитель, предназначенный для выравнивания расхода и концентрации загрязняющих веществ. Усреднение позволяет минимизировать влияние колебаний качества поступающей воды на эффективность последующих стадий очистки. Для предотвращения осаждения взвешенных веществ резервуар оборудуется погружными мешалками, а подача воды на очистку осуществляется насосной станцией.

Из усреднителя вода направляется в аэрационно-окислительный бассейн, где осуществляется интенсивное насыщение воды кислородом воздуха посредством мелкопузырчатой аэрации. В процессе аэрации растворенные двухвалентные соединения железа и марганца окисляются до нерастворимых соединений, образующих гидроксидные и оксидные частицы, пригодные для последующего удаления. Одновременно создаются оптимальные условия для дальнейших процессов реагентной обработки.

После аэрации вода поступает в реактор-осветлитель, где производится дозирование специальных реагентов. Для снижения содержания сульфат-ионов вводится специализированный реагент, обеспечивающий перевод растворенных сульфатов в труднорастворимые соединения. Одновременно дозируются полиалюминий хлорид (ПАХ) и полиакриламид (ПААМ), которые способствуют укрупнению хлопьев, содержащих соединения железа, марганца и сульфатов, и их последующему эффективному осаждению. Осветление осуществляется в отстойнике с наклонными пластинами, обеспечивающем высокую эффективность разделения воды и образующегося осадка.

Осветленная вода далее поступает на фильтры с марганцевой загрузкой, где осуществляется глубокая очистка от остаточных соединений железа, марганца и мелкодисперсных взвешенных веществ. Марганцевый песок выполняет одновременно каталитическую, сорбционную и фильтрующую функции, обеспечивая достижение требуемых показателей качества очищенной воды. Для поддержания эффективности работы фильтров предусматривается их периодическая автоматическая обратная промывка.

После завершения полного цикла очистки вода поступает в резервуар чистой воды, из которого в соответствии с проектной схемой распределяется по двум направлениям. Основная часть очищенной воды в объеме 350,0 тыс. м³/год возвращается в систему оборотного водоснабжения предприятия и повторно используется в производственном процессе, что позволяет существенно сократить объем водозабора из природного источника. Оставшаяся часть очищенной воды в объеме 150,0 тыс. м³/год, после подтверждения соответствия нормативным требованиям, предусматривается к сбросу в реку Кимасар.

Образующийся в процессе очистки осадок собирается в резервуаре-уплотнителе, после чего подвергается механическому обезвоживанию на фильтр-прессе. Обезвоженный осадок подлежит передаче специализированной организации для дальнейшей утилизации в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

Контроль работы очистных сооружений предусматривает непрерывный мониторинг расхода воды, режимов аэрации, дозирования реагентов и эффективности очистки. Производственный лабораторный контроль осуществляется по показателям содержания сульфат-ионов, общего железа, ионов марганца, а также другим нормируемым показателям качества воды, что обеспечивает стабильную работу очистных сооружений и соблюдение нормативных требований к воде, направляемой в систему оборотного водоснабжения и к сбросу в реку Кимасар.

Режим работы фильтровальной станции круглосуточный, 365 дней в году.

Для доведения качества промывных вод, образующихся при промывке скорых фильтров фильтровальной станции «Медеу», до нормативных показателей, обеспечивающих их повторное использование в системе оборотного водоснабжения и сброс в реку Кимасар, проектом предусматривается устройство следующих сооружений:

- аэрационно-окислительный бассейн;
- реагентное хозяйство с узлами приготовления и дозирования реагентов;
- реактор-осветлитель;
- фильтры с марганцевой фильтрующей загрузкой;
- резервуар очищенной воды;
- резервуар-уплотнитель осадка.

Характеристика технологических переделов и технологического оборудования

Для нормальной и эффективной эксплуатации очистных сооружений предусматриваются следующие хозяйственные здания и очистные сооружения:

- аэрационно-окислительный бассейн;
- реагентное хозяйство с узлами приготовления и дозирования реагентов;
- реактор-осветлитель;
- фильтры с марганцевой фильтрующей загрузкой;
- резервуар очищенной воды;
- резервуар-уплотнитель осадка.

Аэрационно-окислительный бассейн – сооружение, предназначенное для насыщения промывных вод кислородом воздуха и окисления растворенных соединений железа и марганца с переводом их в нерастворимые формы, обеспечивающие их последующее эффективное удаление в процессе реагентной обработки, отстаивания и фильтрования.

Реагентное хозяйство с узлами приготовления и дозирования реагентов – комплекс сооружений и оборудования, предназначенный для хранения, приготовления рабочих растворов и автоматизированного дозирования реагентов в очищаемую воду с целью интенсификации процессов коагуляции, осаждения загрязняющих веществ и достижения нормативных показателей качества очищенной воды.

Реактор-осветлитель – сооружение, предназначенное для проведения процессов коагуляции, хлопьеобразования и осветления воды путем осаждения образующихся хлопьев загрязняющих веществ. Осветлитель обеспечивает эффективное отделение взвешенных веществ, соединений железа, марганца и других примесей перед подачей воды на стадию глубокой фильтрации.

Фильтры с марганцевой фильтрующей загрузкой – фильтрационные сооружения, предназначенные для глубокой очистки воды от остаточных взвешенных веществ, а также удаления растворенных и окисленных соединений железа и марганца. Марганцевая загрузка обладает каталитическими и сорбционными свойствами, обеспечивающими достижение требуемых показателей качества очищенной воды.

Резервуар очищенной воды – емкость, предназначенная для накопления очищенной воды, обеспечения необходимого регулирующего объема и равномерной подачи воды в систему оборотного водоснабжения либо к месту сброса после подтверждения соответствия качества установленным нормативным требованиям.

Резервуар-уплотнитель осадка – сооружение, предназначенное для накопления и уплотнения осадка, образующегося в процессе очистки промывных вод, за счет уменьшения содержания свободной воды перед его последующим механическим обезвоживанием и передачей на утилизацию.

Проектом предусмотрено водооборотный цикл применения воды в качестве промывки скорых фильтров, полива твердых покрытия и зеленых насаждений.

Категория сточных вод – условно-чистые стоки.

Температура сточных вод не превышает 30 градусов по Цельсию.

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятия выполнена в соответствии с Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п.

В результате проведения инвентаризации на рассматриваемой площадке было выявлено 7 источников выбросов вредных веществ, в т.ч. 6 организованных и 1 неорганизованных.

Данные для расчетов ПДВ предоставлены заказчиком.

Бланки инвентаризации приведены в Приложении.

В настоящем проекте проводится нормирование выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников на 2026-2030 г.г., а также содержится:

- характеристика источников выбросов вредных веществ в атмосферу предприятия;
- расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере;
- оценка уровня загрязнения атмосферы выбросами предприятия;
- нормативы допустимых выбросов;
- контроль за соблюдением нормативов ДВ.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0001

Химическая лаборатория. Вытяжные шкафы (выд.001, 002, 003)

Лаборатория расположена в здании фильтровальной станции. Кабинеты лаборатории – на 2-х этажах. Анализы проводятся в вытяжных шкафах. В лаборатории установлены 3 вытяжных шкафа: 2 ед. расположены на 2-ом этаже, 1 ед. – 1-ом этаже. Время работы вытяжных шкафов по 4 часа/сутки (каждый) или по 1460 час/год. Основные определяемые элементы при проведении анализов:

- нитраты;
- молибден;
- ПАВ;
- марганец;
- хром;
- свинец;
- кадмий.

Вытяжка из шкафов производится через аспирационную систему вентилятором ВЦП-5. Выброс вредных веществ от вытяжных шкафов в атмосферу – через трубу с прямоугольным сечением. Параметры: $d=0,4\text{м}$, $h=8,0\text{м}$.

Основные вредные вещества, выделяемые в атмосферу при работе лаборатории – аэрозоли азотной, серной, соляной кислот, аммиак, хлороформ, этиленгликоль, едкий натр, уксусная кислота.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0002

Хлораторная

Хлораторная предназначена для обеззараживания питьевой воды путем дозирования раствора гипохлорита натрия в технологический процесс водоподготовки. Процесс осуществляется путем дозирования раствора гипохлорита натрия (NaClO), который производится непосредственно на месте методом электролиза из 4% раствора поваренной соли (NaCl). Работа оборудования осуществляется круглосуточно в течение всего года, 24 часа в сутки, 365 дней в году.

В процессе приготовления, хранения и дозирования раствора гипохлорита натрия через систему общеобменной и местной вытяжной вентиляции в атмосферный воздух выделяются пары хлора. Загрязняющее вещество: хлор.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0003

Котельная (выд.001, 002)

Для обогрева производственных и административных зданий, а также для технологических нужд на объекте функционирует собственная котельная, оснащенная двумя водогрейными котлами, работающими на природном газе.

При работе котлов на природном газе в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бензапирен.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0005

Пост дезобработки

Пост дезобработки предназначен для проведения санитарной обработки (дезинфекции) технологических сооружений фильтровальной станции «Медеу», включая резервуары чистой и промывной воды, отстойники, смесители и фильтры после их очистки, ремонта или замены фильтрующей загрузки. Дезинфекция осуществляется в соответствии с требованиями технологического регламента с использованием дезинфицирующего раствора, приготовленного на основе гипохлорита натрия, получаемого на электролизной установке хлораторной.

Пост эксплуатируется периодически, по мере производственной необходимости, после проведения очистных, ремонтных и профилактических работ, а также при выполнении санитарно-эпидемиологических мероприятий.

При приготовлении дезинфицирующего раствора, обработке внутренних поверхностей технологических сооружений и выдержке раствора происходит выделение в атмосферный воздух хлора. После завершения дезинфекции отработанный раствор удаляется через систему производственного водоотведения в соответствии с технологическим регламентом. Загрязняющее вещество: хлор.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №6001 **Сварочный агрегат**

На площадке производят сварочные работы электродами марки МР-3. Загрязняющими веществами являются железа оксид, марганец и его соединения, фториды газообразные.

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №6003 **Реагентное хозяйство. Пост ссыпки хлорного железа**

Пост ссыпки хлорного железа предназначен для приема и перегрузки сухого коагулянта – хлорного железа (FeCl_3) – из заводской тары в расходные емкости реагентного хозяйства. После пересыпки реагент поступает в два железобетонных бака объемом по 9 м³, где осуществляется приготовление рабочего раствора, используемого в технологическом процессе очистки воды в качестве коагулянта для удаления взвешенных, мелкодисперсных и коллоидных примесей.

Операции по пересыпке хлорного железа выполняются периодически, по мере производственной необходимости. Основной расход реагента приходится на период паводка, когда увеличивается мутность исходной воды. Годовой расход хлорного железа составляет до 24,2 т/год.

При вскрытии тары и пересыпке сухого хлорного железа в расходные емкости происходит выделение пыли неорганического происхождения, содержащей частицы хлорного железа. Источник выбросов является неорганизованным.

Загрязняющее вещество: пыль хлорного железа (железа (III) хлорида).

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №6007 (НЕОРМИРУЕМЫЙ) **Открытая автостоянка**

Открытая автостоянка предназначена для временного размещения служебного автотранспорта, эксплуатируемого для обеспечения производственной деятельности фильтровальной станции «Медеу». На

территории автостоянки осуществляются въезд, выезд, а также стоянка автотранспортных средств.

Основные загрязняющие вещества: оксид углерода, оксиды азота (в пересчете на диоксид азота), углеводороды, сажа, диоксид серы, бенз(а)пирен и твердые частицы.

2.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ УСТАНОВОК ОЧИСТКИ ГАЗА

Газоочистное оборудование отсутствует.

2.3 ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ПРИМЕНЯЕМОЙ ТЕХНОЛОГИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО И ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПЕРЕДОВОМУ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОМУ УРОВНЮ В СТРАНЕ И МИРОВОМУ ОПЫТУ

Газоочистное оборудование отсутствует.

2.4 ПЕРСПЕКТИВА РАЗВИТИЯ, УЧИТЫВАЮЩАЯ ДАННЫЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ОПЕРАТОРА, РЕКОНСТРУКЦИИ, СВЕДЕНИЯ О ЛИКВИДАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА, ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСА, СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ЛИНИЙ И АГРЕГАТОВ, ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ НАПРАВЛЕНИЯХ ВОЗДУХООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ РЕКОНСТРУКЦИИ, РАСШИРЕНИЯ И ВВЕДЕНИЯ В ДЕЙСТВИЕ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВ, ЦЕХОВ. ДАЕТСЯ ССЫЛКА НА ДОКУМЕНТ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПЕРСПЕКТИВУ РАЗВИТИЯ, УКАЗЫВАЮТСЯ СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ПРОЕКТА НА РЕКОНСТРУКЦИЮ, РАСШИРЕНИЕ ИЛИ НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, О СОГЛАСОВАНИИ ЕГО С УПОЛНОМОЧЕННЫМИ ОРГАНАМИ.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ проводились с учетом перспективы развития предприятия.

2.5 ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТА НДВ

Расположение предприятия с указанием источников выбросов ЗВ приведены на ситуационной схеме в Приложении проекта.

Источники выделения загрязняющих веществ и характеристика источников загрязнения атмосферы представлены в таблицах 2.1 и 2.2 проекта.

Наименование загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятия, их ПДК в воздухе населенных мест, ОБУВ и классы опасности ЗВ определены по источнику и представлены в таблице 3.1 проекта.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ для определения нормативов предельно-допустимых выбросов приведены в таблице 3.3 проекта.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и год достижения НДВ представлены в таблице 3.6 проекта.

Обоснование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлено расчетами, приведенными в разделе 3.8 проекта.

2.6 ХАРАКТЕРИСТИКА АВАРИЙНЫХ И ЗАЛПОВЫХ ВЫБРОСОВ

Для снижения рисков возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от их последствий проводятся анализ проблем, оценка ситуаций и разработка комплекса мероприятий по обеспечению безопасности, а также оптимизация средств подавления и локализации аварий.

Основные условия, при которых могут возникнуть аварийные выбросы, связаны с аварийными ситуациями на предприятии, вызванными как природными, так и антропогенными факторами. К основным причинам возникновения аварийных ситуаций относятся:

- нарушение правил эксплуатации технологического оборудования;
- нарушения техники безопасности и противопожарной безопасности;
- остановка производства из-за отсутствия сырья;
- стихийные бедствия.

В соответствии с ГОСТ 12.3.002-75 безопасность производственного процесса на предприятии обеспечивается выбором режима работы технологического оборудования, конструктивными решениями и правильным размещением оборудования, а также профессиональным отбором и обучением персонала.

Производственные работы выполняются в строгом соответствии с утвержденными технологиями, а также с действующими нормами и правилами по технике безопасности. Контроль и управление технологическим процессом осуществляется как в ручном, так и в автоматическом режиме.

К работе допускаются только те лица, которые прошли необходимую подготовку и сдали экзамен на допуск к самостоятельной работе.

Производственные помещения оснащены средствами и инвентарем для обеспечения противопожарной безопасности.

Режим работы предприятия не предусматривает аварийных или залповых выбросов, за исключением чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, таких как землетрясения, пожары, террористические угрозы и другие.

На момент проведения инвентаризации и по настоящее время залповых и других аварийных выбросов на предприятии не зафиксировано.

Для предотвращения аварийных ситуаций и обеспечения минимизации негативных последствий при деятельности предприятия предусматриваются:

- контроль за поставкой сырья и планирование деятельности предприятия в целом;
- проведение планового ремонта технического оборудования;
- разработанная программа безопасности;
- соблюдение правил техники безопасности при эксплуатации оборудования;
- соблюдением технологии производства и безопасного ведения технологических процессов.

Предусмотренные мероприятия минимизируют опасность возникновения аварийных ситуаций.

2.7 ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу включает: код вещества, наименование загрязняющего вещества, ЭНК, максимально разовую и среднесуточную предельно допустимую концентрацию (ПДК) или при отсутствии таковой ориентировочно безопасный уровень воздействия (ОБУВ) в мг/м³, класс опасности ЗВ, количество выбрасываемого вещества г/с и т/год, а также значение М/ЭНК. В данном разделе указываются также вещества, обладающие комбинированным действием смесей загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (эффект суммации).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников, приведены в таблице 3.1.

2.8 ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ (Г/С, Т/ГОД), ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА НДВ

Количественно-качественные характеристики выбросов ЗВ производственной базы определялись расчетным путем в соответствии со «Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Астана, 2004 г.

ОРГАНИЗОВАННЫЙ СТАЦИОНАРНЫЙ ИСТОЧНИК №0001 Выд. №001, 002, 003

Химическая лаборатория (вытяжка),

Источник загрязнения: 0001

Источник выделения: 0001 01, химическая лаборатория (вытяжка)

Время работы: 1460 ч/год

Методика расчета

Расчет выбросов загрязняющих веществ от химической лаборатории выполнен в соответствии с **Методикой по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от различных производств**, утвержденной приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

В химической лаборатории проводятся физико-химические анализы с использованием кислот, щелочей и органических реактивов. Все работы с летучими и химически активными веществами выполняются в вытяжном шкафу, оборудованном местной вытяжной вентиляцией, с последующим удалением загрязненного воздуха в атмосферу.

Согласно разделу 6 «Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от химических лабораторий» указанной Методики, расчет выбросов производится по удельным выделениям загрязняющих веществ, приведенным в таблице 13 приложения 2 Методики, в зависимости от типа применяемого лабораторного оборудования. Для химической лаборатории используется вытяжной шкаф типа ШВ-4,2 (ШВ-3,3), для которого установлены нормативные значения удельных максимально-разовых выбросов загрязняющих веществ.

Максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ принимаются по таблице 13 приложения 2 Методики и используются в качестве исходных данных для расчета валовых выбросов.

Валовые выбросы загрязняющих веществ рассчитываются по формулам раздела 2 Методики:

$$G=M \times T \times 3600 / 10^6,$$

где:

- **G** – валовый выброс загрязняющего вещества, т/год;
- **M** – максимально-разовый выброс загрязняющего вещества, г/с, принимаемый по таблице 13 приложения 2 Методики;
- **T** – время работы источника, ч/год;
- **3600** – коэффициент перевода часов в секунды;
- **10⁶** – коэффициент перевода граммов в тонны.

Продолжительность работы химической лаборатории составляет **730 часов в год**.

Для веществ, удельные выделения которых отсутствуют в таблице 13 приложения 2 Методики (например, хлороформ и этиленгликоль), расчет выбросов выполняется по соответствующим отраслевым методикам либо на основании экспериментальных данных при их наличии.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Выброс загрязняющих веществ определяется по расходу реактивов.

Расчет выполняется по формулам:

Максимально-разовый выброс:

$$M=G \cdot 10^3 / (T \cdot 3600), \text{ г/с}$$

где

G – валовый выброс, т/год

T – время работы оборудования, ч/год

Валовый выброс:

$$G=Q \cdot K \cdot 10^{-3}, \text{ т/год}$$

где

Q – расход реагента, кг/год

K – коэффициент потерь

Итого по источнику:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0303	Аммиак	0,0000492	0,0002585

0322	Серная кислота	0,0000262	0,0001377
0316	Соляная кислота	0,0001320	0,0006935
0302	Азотная кислота	0,0005000	0,0026280
1555	Уксусная кислота	0,0001920	0,0010086

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0002

Хлораторная

Хлораторная предназначена для обеззараживания питьевой воды путем дозирования раствора гипохлорита натрия в технологический процесс водоподготовки. Процесс осуществляется путем дозирования раствора гипохлорита натрия (NaClO), который производится непосредственно на месте методом электролиза из 4% раствора поваренной соли (NaCl). Работа оборудования осуществляется круглосуточно в течение всего года, 24 часа в сутки, 365 дней в году.

В процессе приготовления, хранения и дозирования раствора гипохлорита натрия через систему общеобменной и местной вытяжной вентиляции в атмосферный воздух выделяются пары хлора. Загрязняющее вещество: хлор.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 0002, Хлораторная

Источник выделения: 0002 01, Хлораторная

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3
Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по
производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики
Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, **KOC = 0.4**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки,
статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов
Материал: Соль

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), **K1 = 0.03**

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), **K2 = 0.02**

Примесь: 0152 Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)

Материал негранулирован. Коэффициент K_e принимается равным 1

Степень открытости: закрыт с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **K4 = 0.005**

Площадка закрыта с 4-х сторон, метеоусловия не учитываются
 Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра, $K3SR = 1$
 Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра, $K3 = 1$
 Влажность материала, %, $VL = 0.5$
 Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), $K5 = 1$
 Размер куска материала, мм, $G7 = 5$
 Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), $K7 = 0.6$
 Высота падения материала, м, $GB = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), $B = 0.4$
 Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $GMAX = 0.16$
 Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, $GGOD = 58.4$
 Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, $NJ = 0$
 Вид работ: Пересыпка
 Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), $GC = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GMAX \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1 \cdot 0.005 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 0.16 \cdot 10^6 / 3600 \cdot (1-0) = 0.000032$
 Продолжительность выброса составляет менее 20 мин согласно п.2.1 применяется 20-ти минутное осреднение.
 Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20), $TT = 1$
 Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $GC = GC \cdot TT \cdot 60 / 1200 = 0.000032 \cdot 1 \cdot 60 / 1200 = 0.0000016$
 Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1 \cdot 0.005 \cdot 1 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 58.4 \cdot (1-0) = 0.00004205$
 Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G, GC) = 0.0000016$
 Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.00004205 = 0.00004205$
 С учетом коэффициента гравитационного осаждения
 Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.00004205 = 0.00001682$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.0000016 = 0.00000064$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.00000064	0.00001682

СТАЦИОНАРНЫЙ ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0003

Котельная (для отопления и ГВС)

Источник выброса — дымовая труба котла;

Источник выделения — котел №2;

Параметры источника выброса:

- высота источника — 10,0 м;
- диаметр — 0,5 м.

Мощность котла — 174 кВт

КПД — 90,0%.

Основное топливо — газ

Мощность котла для отопления составляет 121,8 кВт, т.е 70% долю от полной мощности котла, а для горячего водоснабжения составляет 52,2 кВт, т.е 30% долю от полной мощности котла.

Ист.выд. №001 Котел №1 для отопления и ГВС

Часовой расход природного газа:

$$V_{\text{час}} = 150\,000 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 \cdot 0,9) = \mathbf{20,83 \text{ м}^3/\text{час}} \text{ (5,79 л/с)}.$$

Годовой расход природного газа на отопление составляет:

$$V_{\text{год}} = 20,83 \cdot 24 \cdot 82 \cdot 0,7 \cdot (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) \cdot 10^{-3} = \mathbf{15,44 \text{ тыс. м}^3/\text{год}}.$$

$$V_{\text{год}} = 20,83 \cdot 24 \cdot 164 \cdot (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) \cdot 10^{-3} = \mathbf{15,44 \text{ тыс. м}^3/\text{год}}.$$

21°C - оптимальная температура помещения;

-1,6 – средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

-21 – температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2017.

Годовой расход природного газа на ГВС составляет:

$$V_{\text{год}} = 20,83 \cdot 24 \cdot 182,5 \cdot 0,3 \cdot 10^{-3} = \mathbf{27,37 \text{ тыс. м}^3/\text{год}}.$$

Общий годовой расход природного газа

$$15,44 \text{ тыс. м}^3/\text{год} + 27,37 \text{ тыс. м}^3/\text{год} = \mathbf{42,81 \text{ тыс. м}^3/\text{год}}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 002, Алматы

Объект: 0001, Вариант 3 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Источник загрязнения: 0003, Котел

Источник выделения: 0003 01, Котел №1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **ВТ = 42.81**

Расход топлива, л/с, **ВГ = 5.79**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 174**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 174**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0825**

Кoeff. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0825 · (174 / 174)^{0.25} = 0.0825**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 42.81 · 33.5 · 0.0825 · (1-0) = 0.1183**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 5.79 · 33.5 · 0.0825 · (1-0) = 0.016**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.1183 = 0.0946400**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.016 = 0.0128**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.1183 = 0.0153790**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.016 = 0.00208**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**
Тип топки:

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Кoeffициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 33.5 = 8.38**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 42.81 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.3587478**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 5.79 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.0485202**

Примесь: 0703 Бензопирен

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

M = Уд.г * С * 10⁻⁶,

г/сек где: Уд.г - объем дымовых газов, м3/сек;

См - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м3

M = 0.3534 * 0,14 * 10⁻⁶ = 0,00000004947 г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C_m * U_{d.g} * B_t, \text{ т/год}$$

$$B = 1,1 * 10^{-9} * 0,14 * 0,3534 * 141,169 = 0,00000000768 \text{ т/год}$$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0128	0.09464
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00208	0.015379
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0485202	0.3587478
0703	Бензапирен	0,00000004947	0.00000000768

СТАЦИОНАРНЫЙ ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0003

Котельная (для отопления и ГВС)

Источник выброса – дымовая труба котла;

Источник выделения – котел №2;

Параметры источника выброса:

- высота источника – 10,0 м;
- диаметр – 0,5 м.

Мощность котла – 174 кВт

КПД – 90,0%.

Основное топливо – газ

Мощность котла для отопления составляет 121,8 кВт, т.е 70% долю от полной мощности котла, а для горячего водоснабжения составляет 52,2 кВт, т.е 30% долю от полной мощности котла.

Ист.выд. №002 Котел №1 для отопления и ГВС

Часовой расход природного газа:

$$B_{\text{час}} = 150\,000 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,9) = \mathbf{20,83 \text{ м}^3/\text{час}} \text{ (5,79 л/с).}$$

Годовой расход природного газа на отопление составляет:

$$B_{\text{год}} = 20,83 * 24 * 82 * 0,7 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = \mathbf{15,44 \text{ тыс. м}^3/\text{год.}}$$

21°C - оптимальная температура помещения;

-1,6 – средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

-21 – температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2017.

Годовой расход природного газа на ГВС составляет:

$$B_{\text{год}} = 20,83 * 24 * 182,5 * 0,3 * 10^{-3} = \mathbf{27,37 \text{ тыс. м}^3/\text{год.}}$$

Общий годовой расход природного газа
15,44 тыс. м3/год + 27,37 тыс. м3/год = **42,81 тыс. м3/год**

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 002, Алматы

Объект: 0001, Вариант 3 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Источник загрязнения: 0003, Котел

Источник выделения: 0003 01, Котел №1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 42.81**

Расход топлива, л/с, **BG = 5.79**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 174**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 174**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0825**

Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0825 · (174 / 174)^{0.25} = 0.0825**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 42.81 · 33.5 · 0.0825 · (1-0) = 0.1183**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 5.79 · 33.5 · 0.0825 · (1-0) = 0.016**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.1183 = 0.0946400**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.016 = 0.0128**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.1183 = 0.0153790**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.016 = 0.00208**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$
 Тип топки:

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 42.81 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.3587478$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 5.79 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0485202$

Примесь: 0703 Бензапирен

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = U_{д.г} \cdot C_m \cdot 10^{-6}$,

г/сек где: $U_{д.г}$ - объем дымовых газов, м³/сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.3534 \cdot 0,14 \cdot 10^{-6} = 0,00000004947$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$B = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot U_{д.г} \cdot B_T$, т/год

$B = 1,1 \cdot 10^{-9} \cdot 0,14 \cdot 0.3534 \cdot 141.169 = 0.00000000768$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0128	0.09464
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00208	0.015379
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0485202	0.3587478
0703	Бензапирен	0,00000004947	0.00000000768

ОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №0005**Пост дезобработки**

В состав диохлора (вещество, предназначенное для дезобработки поверхностей оборудования, резервуаров) входит 42% активного хлора. При обработке поверхностей выделяется хлор. Годовое количество используемого диохлора составляет 0,003 тонны, из них 0,0012 тонны – активный хлор, который при дезобработке выделяется в атмосферу. Время дезобработки и последующего испарения активного хлора с поверхности оборудования – 1060 час/год.

Секундный выброс составит $0,00126 \cdot 10^6 / 1060 \cdot 3600 = 0,0003302$ г/с

Код	Загрязняющее вещество	г/с	т/год
0349	Хлор	0,0003302	0,00126

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №6001

Сварочный агрегат

На площадке производят сварочные работы электродами марки МР-3. Загрязняющими веществами являются железа оксид, марганец и его соединения, фториды газообразные. Расход электрода 0,5 т/год

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения: 6001, Сварочный аппарат

Источник выделения: 6001 01, Сварочный аппарат

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, **$K_{NO2} = 0.8$**

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, **$K_{NO} = 0.13$**

Степень очистки, доли ед., **$\eta = 0$**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, **$ВГОД = 500$**

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **$ВЧАС = 0.057$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$K_M^X = 11.5$**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$K_M^X = 9.77$**

Степень очистки, доли ед., **$\eta = 0$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 9.77 \cdot 500 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.004885$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 9.77 \cdot 0.057 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0001547$**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$K_M^X = 1.73$**

Степень очистки, доли ед., **$\eta = 0$**

Валовый выброс, т/год (5.1), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1.73 \cdot 500 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.000865$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1.73 \cdot 0.057 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0000274$

Газы:

Примесь: 0342 фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 0.4$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 0.4 \cdot 500 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0002$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 0.4 \cdot 0.057 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00000633$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0001547	0.004885
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000274	0.000865
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00000633	0.0002

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №6003 Реагентное хозяйство. Пост ссыпки хлорного железа

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Пост ссыпки хлорного железа предназначен для приема и перегрузки сухого коагулянта – хлорного железа ($FeCl_3$) – из заводской тары в расходные емкости реагентного хозяйства. После пересыпки реагент поступает в два железобетонных бака объемом по 9 м³, где осуществляется приготовление рабочего раствора, используемого в технологическом процессе очистки воды в качестве коагулянта для удаления взвешенных, мелкодисперсных и коллоидных примесей.

Операции по пересыпке хлорного железа выполняются периодически, по мере производственной необходимости. Основной расход реагента приходится

на период паводка, когда увеличивается мутность исходной воды. Годовой расход хлорного железа составляет до 24,2 т/год.

При вскрытии тары и пересыпке сухого хлорного железа в расходные емкости происходит выделение пыли неорганического происхождения, содержащей частицы хлорного железа. Источник выбросов является неорганизованным.

Загрязняющее вещество: пыль хлорного железа (железа (III) хлорида).

ПДК р.з.=10 мг/м³

П=10 мг/м³*0,1м³/с=0,001г/с

Валовый выброс составит:

М=0,001*730 час*3600/10⁶=0,002628т/год

Код	Загрязняющее вещество	г/с	т/год
	Пыль хлорного железа	0,001	0,002628

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ ИСТОЧНИК №6007 (НЕНОРМИРУЕТСЯ) Открытая автостоянка

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город: 002, Алматы

Объект: 0001, Вариант 3 фс "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Источник загрязнения: 6007, Автостоянка (ненормируемый)

Источник выделения: 6007 01, Автостоянка (ненормируемый)

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ СТОЯНОК АВТОМОБИЛЕЙ

Стоянка: Расчетная схема 1. Обособленная, имеющая непосредственный выезд на дорогу общего пользования

Условия хранения: Открытая или закрытая не отапливаемая стоянка без средств подогрева

Перечень транспортных средств

Марка автомобиля	Марка топлива	Всего	Макс
Автобусы карбюраторные особо малые габаритной длиной до 5.5 м (СНГ)			
УАЗ-452Д	Неэтилированный бензин	3	1
ИТОГО :		3	

Расчетный период: Холодный период ($t < -5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = -6$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 0$

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа, $NK1 = 1$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., $NK = 3$

Коэффициент выпуска (выезда), $A = 1$

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл. 3.20), $TPR = 12$

Время работы двигателя на холостом ходу, мин, $TX = 1$

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LB1 = 0.1$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LD1 = 0.1$

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, $LB2 = 0.1$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, $LD2 = 0.1$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), $L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.1 + 0.1) / 2 = 0.1$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), $L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.1 + 0.1) / 2 = 0.1$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 2$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 5.9$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.84$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 2 \cdot 12 + 5.9 \cdot 0.1 + 0.84 \cdot 1 = 25.43$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 5.9 \cdot 0.1 + 0.84 \cdot 1 = 1.43$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (25.43 + 1.43) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \max(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 25.43 \cdot 1 / 3600 = 0.00706$

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.71$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.8$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.42$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.71 \cdot 12 + 0.8 \cdot 0.1 + 0.42 \cdot 1 = 9.02$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.8 \cdot 0.1 + 0.42 \cdot 1 = 0.5$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (9.02 + 0.5) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \text{MAX}(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 9.02 \cdot 1 / 3600 = 0.002506$

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.77$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 3.4$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.46$
 Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.77 \cdot 12 + 3.4 \cdot 0.1 + 0.46 \cdot 1 = 10.04$
 Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 3.4 \cdot 0.1 + 0.46 \cdot 1 = 0.8$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (10.04 + 0.8) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \text{MAX}(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 10.04 \cdot 1 / 3600 = 0.00279$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.00279 = 0.00223$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.00279 = 0.000363$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.038$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.3$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.019$
 Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.038 \cdot 12 + 0.3 \cdot 0.1 + 0.019 \cdot 1 = 0.505$
 Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.3 \cdot 0.1 + 0.019 \cdot 1 = 0.049$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.505 + 0.049) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \text{MAX}(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.505 \cdot 1 / 3600 = 0.0001403$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.12$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.59$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,
(табл.3.12), $MXX = 0.1$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.12 \cdot 12 + 0.59 \cdot 0.1 + 0.1 \cdot 1 = 1.6$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.59 \cdot 0.1 + 0.1 \cdot 1 = 0.159$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (1.6 + 0.159) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 1.6 \cdot 1 / 3600 = 0.0004444$

ИТОГО выбросы по периоду: Холодный период ($t < -5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = -6$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)							
Dn , сут	Nk , шт	A	$Nk1$ шт.	$L1$, км	$L2$, км		
0	3	1.00	1	0.1	0.1		
ЗВ	Trp мин	MPR , г/мин	TX , мин	MXX , г/мин	ML , г/км	г/с	т/год
0337	12	2	1	0.84	5.9	0.00706	
2704	12	0.71	1	0.42	0.8	0.002506	
0301	12	0.77	1	0.46	3.4	0.00223	
0304	12	0.77	1	0.46	3.4	0.000363	
0328	12	0.038	1	0.019	0.3	0.0001403	
0330	12	0.12	1	0.1	0.59	0.000444	

Расчетный период: Теплый период ($t > 5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = 25$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 0$

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа,
 $NK1 = 1$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., $NK = 3$

Коэффициент выпуска (выезда), $A = 1$

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл. 3.20), $TPR = 4$

Время работы двигателя на холостом ходу, мин, $TX = 1$

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LB1 = 0.1$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LD1 = 0.1$

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, $LB2 = 0.1$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, $LD2 = 0.1$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5),
 $L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.1 + 0.1) / 2 = 0.1$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6),
 $L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.1 + 0.1) / 2 = 0.1$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 1.34$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 4.9$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,
(табл.3.12), $MXX = 0.84$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 1.34 \cdot 4 + 4.9 \cdot 0.1 + 0.84 \cdot 1 = 6.69$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 4.9 \cdot 0.1 + 0.84 \cdot 1 = 1.33$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (6.69 + 1.33) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 6.69 \cdot 1 / 3600 = 0.00186$

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.59$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.7$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,
(табл.3.12), $MXX = 0.42$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.59 \cdot 4 + 0.7 \cdot 0.1 + 0.42 \cdot 1 = 2.85$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.7 \cdot 0.1 + 0.42 \cdot 1 = 0.49$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (2.85 + 0.49) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 2.85 \cdot 1 / 3600 = 0.000792$

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.51$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 3.4$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,
(табл.3.12), $MXX = 0.46$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.51 \cdot 4 + 3.4 \cdot 0.1 + 0.46 \cdot 1 = 2.84$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 3.4 \cdot 0.1 + 0.46 \cdot 1 = 0.8$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (2.84 + 0.8) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 2.84 \cdot 1 / 3600 = 0.000789$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.000789 = 0.000631$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $M = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.000789 = 0.0001026$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.019$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.2$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.019$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.019 \cdot 4 + 0.2 \cdot 0.1 + 0.019 \cdot 1 = 0.115$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.2 \cdot 0.1 + 0.019 \cdot 1 = 0.039$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.115 + 0.039) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \max(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.115 \cdot 1 / 3600 = 0.00003194$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.1$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.475$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.1$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.1 \cdot 4 + 0.475 \cdot 0.1 + 0.1 \cdot 1 = 0.548$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.475 \cdot 0.1 + 0.1 \cdot 1 = 0.1475$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.548 + 0.1475) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \max(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.548 \cdot 1 / 3600 = 0.0001522$

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период ($t > 5$)

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)							
Dn , сут	Nk , шт	A	$Nk1$ шт.	$L1$, км	$L2$, км		
0	3	1.00	1	0.1	0.1		
ЗВ	Trp мин	MPR , г/мин	TX , мин	MXX , г/мин	ML , г/км	г/с	т/год
0337	4	1.34	1	0.84	4.9	0.00186	
2704	4	0.59	1	0.42	0.7	0.000792	
0301	4	0.51	1	0.46	3.4	0.000631	
0304	4	0.51	1	0.46	3.4	0.0001026	
0328	4	0.019	1	0.019	0.2	0.00003194	
0330	4	0.1	1	0.1	0.475	0.0001522	

Расчетный период: Переходный период ($t > -5$ и $t < 5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = 4$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 0$

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа, $NK1 = 1$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., $NK = 3$

Коэффициент выпуска (выезда), $A = 1$

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл. 3.20), $TPR = 6$

Время работы двигателя на холостом ходу, мин, $TX = 1$

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LB1 = 0.1$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LD1 = 0.1$

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, $LB2 = 0.1$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, $LD2 = 0.1$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), $L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.1 + 0.1) / 2 = 0.1$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), $L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.1 + 0.1) / 2 = 0.1$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 1.8$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 5.31$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.84$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 1.8 \cdot 6 + 5.31 \cdot 0.1 + 0.84 \cdot 1 = 12.17$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 5.31 \cdot 0.1 + 0.84 \cdot 1 = 1.37$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (12.17 + 1.37) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \max(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 12.17 \cdot 1 / 3600 = 0.00338$

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.639$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.72$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.42$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.639 \cdot 6 + 0.72 \cdot 0.1 + 0.42 \cdot 1 = 4.33$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.72 \cdot 0.1 + 0.42 \cdot 1 = 0.492$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (4.33 + 0.492) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \text{MAX}(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 4.33 \cdot 1 / 3600 = 0.001203$

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.77$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 3.4$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.46$
 Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.77 \cdot 6 + 3.4 \cdot 0.1 + 0.46 \cdot 1 = 5.42$
 Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 3.4 \cdot 0.1 + 0.46 \cdot 1 = 0.8$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (5.42 + 0.8) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \text{MAX}(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 5.42 \cdot 1 / 3600 = 0.001506$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0 = 0$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.001506 = 0.001205$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0 = 0$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.001506 = 0.0001958$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.0342$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.27$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.019$
 Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.0342 \cdot 6 + 0.27 \cdot 0.1 + 0.019 \cdot 1 = 0.251$
 Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.27 \cdot 0.1 + 0.019 \cdot 1 = 0.046$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.251 + 0.046) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = \text{MAX}(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.251 \cdot 1 / 3600 = 0.0000697$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.10), $MPR = 0.108$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.11), $ML = 0.531$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.12), $MXX = 0.1$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.108 \cdot 6 + 0.531 \cdot 0.1 + 0.1 \cdot 1 = 0.801$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.531 \cdot 0.1 + 0.1 \cdot 1 = 0.153$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.801 + 0.153) \cdot 3 \cdot 0 \cdot 10^{-6} = 0$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.801 \cdot 1 / 3600 = 0.0002225$

ИТОГО выбросы по периоду: Переходный период ($t > -5$ и $t < 5$)

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)							
Dn , сут	Nk , шт	A	$Nk1$, шт.	$L1$, км	$L2$, км		
0	3	1.00	1	0.1	0.1		
ЗВ	Trp , мин	MPR , г/мин	TX , мин	MXX , г/мин	ML , г/км	г/с	т/год
0337	6	1.8	1	0.84	5.31	0.00338	
2704	6	0.639	1	0.42	0.72	0.001203	
0301	6	0.77	1	0.46	3.4	0.001205	
0304	6	0.77	1	0.46	3.4	0.0001958	
0328	6	0.034	1	0.019	0.27	0.0000697	
0330	6	0.108	1	0.1	0.531	0.0002225	

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00223	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000363	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0001403	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0004444	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00706	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.002506	
1325	Формальдегид	0,0000168	
1301	Акролеин	0,00000336	

Максимальные разовые выбросы достигнуты в холодный период при температуре -6 градусов С

Максимальные разовые выбросы достигнуты в переходный период

III ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

3.1 МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕЙВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ ГОРОДА

По климатическому районированию, принятому согласно со СНиП 2.04.01-2001, и МСН 2.04-01-98, г. Алматы относится к III_В климатическому подрайону, характеризующемуся отрицательными температурами воздуха в зимний период и повышенными положительными температурами в летний период.

Климат района резко континентальный. Особенности климата района определяются широтностью и наличием орографических элементов на его поверхности. Совокупность климатообразующих факторов обуславливает преобладание жаркой сухой погоды с резкими сезонными и суточными колебаниями температур воздуха. Лето жаркое, зима умеренно холодная, мягкая. Весной и летом отмечаются ливневые дожди.

Климатические данные по метеостанции г. Алматы: (СП РК 2.04-01-2017)

Климатический район: III-В;

Снеговой район - II;

Снеговая нагрузка 0,7(70) кПа(кгс/м²);

Ветровой район скоростных напоров – III;

Ветровая нагрузка 0,38(38) кПа(кгс/м²);

Дорожно-климатическая зона – V;

Сейсмичность района (СП РК 2.04-01-2017) – 9 баллов;

Расчетная глубина проникновения в грунт нулевой температуры -1,70м

Климатические параметры холодного периода года:

Абсолютная минимальная температура воздуха - (- 37,7⁰С).

Таблица 4

Климатические характеристики района

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.20
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-5.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	29.0
СВ	18.0
В	7.0
ЮВ	12.0
Ю	7.0
ЮЗ	16.0

З	7.0
СЗ	4.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	3.0

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98 - (- 23,3⁰С);

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 - (- 20,1⁰С);

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98- (- 26,9⁰С);

Температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92- (- 23,4⁰С);

Температура воздуха с обеспеченностью 0,94- (-8,1⁰С);

Таблица 5

Средняя продолжительность (сут) и температура воздуха (⁰ С) периодов со средней суточной температурой воздуха, ⁰ С, не выше					
0		8		10	
Продолжи- тельность	температура	Продолжи- тельность	температура	Продолжи- тельность	Температура
105	-2,9	164	0,4	179	0,8

Среднее число дней с оттепелью за декабрь-февраль – 9;

Средняя месячная относительная влажность в 15ч наиболее холодного месяца (января) – 65 %; за отопительный сезон – 75 %;

Среднее количество осадков за ноябрь-март – 249 мм;

Среднее месячное атмосферное на высоте установки барометра за январь – 924,1 гПа;

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – Ю;

Средняя скорость за отопительный период – 0,8 м/с;

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 2,0 м/с;

Среднее число дней со скоростью >10 м/с при отрицательной температуре воздуха- (-) нет данных;

Климатические параметры теплого периода года:

Атмосферное давление на высоте установки барометра: среднемесячное за июль – 912,7 гПа; среднее за год – 920,547 гПа;

Высота барометра над уровнем моря – 846,5 м;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,95 – 28,2 °С;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,96 – 28,9 °С;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,98 – 30,8 °С;

Температура воздуха с обеспеченностью 0,99 – 32,4 °С;

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июля) – (+ 30⁰С);

Абсолютная максимальная температура воздуха - (+43,4 °С);

Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15ч наиболее теплого месяца (июля) – 36%;

Среднее количество осадков за апрель-октябрь – 429мм;

Суточный максимум осадков за год: средний из максимальных – 39мм; наибольший из максимальных-78мм;

Преобладающее направление ветра (румбы) за июнь-август – Ю;

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 1,0 м/с;

Повторяемость штилей за год – 22 %;

Средняя месячная и годовая температуры наружного воздуха приводится в таблице 6.

Таблица 6

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Алматы	-5,3	-3,6	2,9	11,5	16,5	21,5	23,8	22,7	17,5	9,9	2,6	-2,9	9,8

Среднегодовое количество осадков – 249+429=678мм.

Таблица 7

Нормативная глубина промерзания по г.Алматы

Наименование грунта	г. Алматы
Суглинок, глина	0,79м
Песок пылеватый	0,96м
Крупнообломочный грунт	1,17м

Таблица 8

Средняя за месяц и год амплитуды температуры воздуха

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
г. Алматы	9,6	9,4	9,6	11,1	11,1	11,5	12	12,5	12,5	11,4	9,5	9	10,8

Таблица 9

Среднее за год число дней с температурой воздуха ниже и выше заданных пределов

Среднее число дней с минимальной температурой воздуха равной и ниже			Среднее число дней с максимальной температурой и выше		
-35°C	-30°C	-25°C	25°C	30°C	34°C
0,0	0,0	0,2	108,2	44,5	9,4

Глубина нулевой изотермы в грунте: средняя из максимальных – 43см; максимум обеспеченностью 0,90 - 64см; обеспеченностью 0,98 – 76см.

Таблица 10

Средняя за месяц и год относительная влажность, %

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
Алматы	78	76	71	59	57	49	47	45	49	63	73	79	62

Таблица 11

Снежный покров

Высота снежного покрова, см			Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни
средняя из наибольших декадных за зиму	максимальная из наибольших декадных	Максимальная суточная за зиму на последний день декады	
22,5	43,0	-	102,0

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год: пыльная буря – 0,6; туман – 32; метель - 0; гроза – 32;

Таблица 12

Климатические данные Алматы ОГМС

Год	2023
Коэффициент, зависящий от стратификации А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-10,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	33,9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-6,6
Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	27,1
Абсолютный минимум температуры воздуха самого холодного месяца, °С	-19,4
Абсолютный максимум температуры воздуха самого жаркого месяца, °С	40,7
Среднегодовая скорость ветра, м/с	1,4
Максимальный порыв ветра, м/с	14
Скорость ветра, повторяемость превышений которой составляет 5 %	1

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость, %	14	33	16	6	7	14	6	4	49

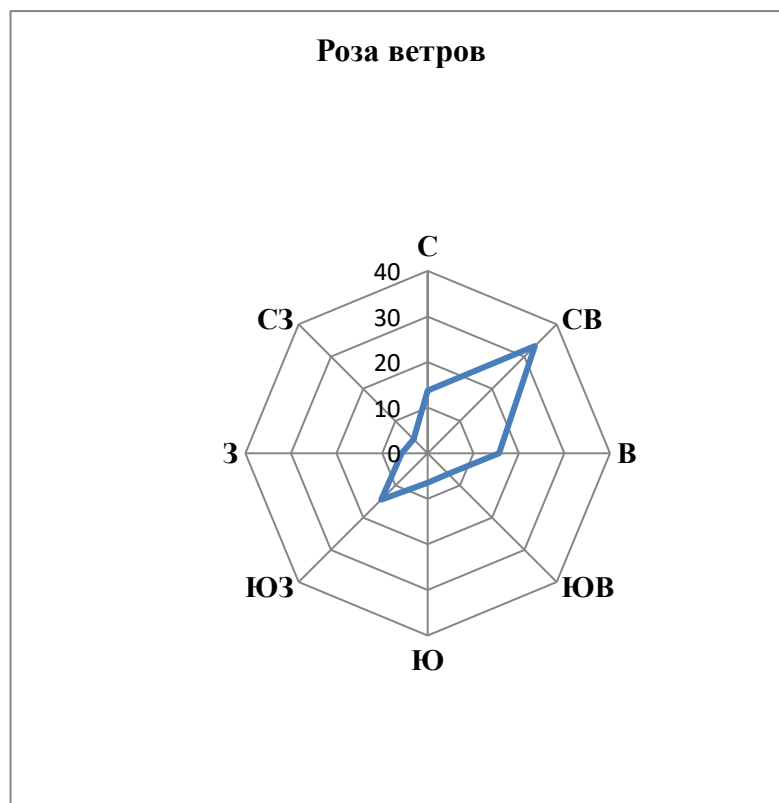


Рисунок 2 – Роза ветров

ХАРАКТЕРИСТИКА СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ

В связи с проведением наблюдений за состоянием атмосферного воздуха г.Алматы, Медеуском районе справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе представляется ниже (справка прилагается).

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U') м/сек			
			север	восток	юг	запад
Алматы	Азота диоксид	0.1843	0.1687	0.164	0.1706	0.1848
	Взвеш. в-ва	0.4682	0.4297	0.4337	0.4261	0.4261
	Диоксид серы	0.0958	0.0969	0.1444	0.1083	0.1124
	Углерода оксид	2.5496	2.3667	2.4369	2.3998	2.5362
	Азота оксид	0.1331	0.1152	0.104	0.116	0.1316

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

3.2 РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ НА СООТВЕТСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ И С УЧЕТОМ ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ; СИТУАЦИОННЫЕ КАРТЫ-СХЕМЫ С НАНЕСЕННЫМИ НА НИХ ИЗОЛИНИЯМИ РАСЧЕТНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ; МАКСИМАЛЬНЫЕ ПРИЗЕМНЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ В ЖИЛОЙ ЗОНЕ И ПЕРЕЧЕНЬ ИСТОЧНИКОВ, ДАЮЩИХ НАИБОЛЬШИЕ ВКЛАДЫ В УРОВЕНЬ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Определение целесообразности проведения расчетов приземных концентраций

В соответствии с РНД 211.01.01-97 для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций определялись сначала целесообразность расчетов. Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам представлено в таблице 3.8 проекта.

Расчет рассеивания проводился для всех загрязняющих веществ, имеющих в выбросах.

Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы в зоне влияния предприятия

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен программным комплексом «ЭРА», версия 3.0. Исходные данные и результаты расчетов в полном объеме представлены в таблицах.

Размер расчетного прямоугольника определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами 972 x 540 (м). Шаг расчетной сетки прямоугольника в системе координат по осям X и Y принят 54 м.

Произведен расчет концентраций всех загрязняющих веществ и по группам суммации в атмосферном воздухе на расчетном прямоугольнике и в жилой зоне.

Значение коэффициента «А», соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальная, принимается равным 200 для Казахстана (приложение 12 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года №221-Ө). При расчете загрязнения атмосферы для учета местных особенностей приняты параметры и поправочные коэффициенты, приведенные в таблице 2.3.1 «Климатические характеристики района» проекта.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации на жилой зоне, по всем загрязняющим веществам и групп суммации не превышают допустимые значения 1 ПДК и составляет менее 0,686303 ПДК.

Результаты расчетов приземных концентраций представлены в таблице 3.8 проекта и на рисунках графического изображения изолиний рассеивания загрязняющих веществ.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ представлены в таблице 3.1 проекта.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлены в таблице 3.5 проекта.

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ
0122	Железо трихлорид (в пере	1.022922	#	0.003780
0123	Железо (II, III) оксиды (в пе	-Min-	#	-Min-
0143	Марганец и его соединени	0.097173	#	0.000110
0152	Натрий хлорид (Поваренн	-Min-	#	-Min-
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	0.230368	#	0.006720
0302	Азотная кислота (5)	-Min-	#	-Min-
0303	Аммиак (32)	-Min-	#	-Min-
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	-Min-	#	-Min-
0316	Гидрохлорид (Соляная кис	-Min-	#	-Min-
0322	Серная кислота (517)	-Min-	#	-Min-
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	0.022673	#	0.000044
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	-Min-	#	-Min-
0337	Углерод оксид (Окись угле	0.029173	#	0.000986
0342	Фтористые газообразные	-Min-	#	-Min-
0349	Хлор (621)	-Min-	#	-Min-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	-Min-	#	-Min-
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин	-Min-	#	-Min-
1325	Формальдегид (Метаналь	-Min-	#	-Min-
1555	Уксусная кислота (Этанова	-Min-	#	-Min-
2704	Бензин (нефтяной, малосе	-Min-	#	-Min-
6003	0303 + 1325	-Min-	#	-Min-
6007	0301 + 0330	0.248731	#	0.006825
6041	0330 + 0342	-Min-	#	-Min-
6042	0322 + 0330	-Min-	#	-Min-
6046	0302 + 0316 + 0322	-Min-	#	-Min-

Учитывая, что установленный расчетами уровень загрязнения атмосферного воздуха, создаваемый выбросами рассматриваемого объекта, составляет менее 1 ПДК по всем загрязняющим веществам, рассматриваемый объект не оказывает существенного воздействия на среду обитания и здоровье человека.

3.3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ И ИНГРЕДИЕНТУ

Важным фактором осуществления природоохранной деятельности предприятия является контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

Контроль за соблюдением установленных нормативов НДВ должен осуществляться в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» РНД 211.3.01.06-97.

Ответственность за организацию контроля и своевременное представление

отчетности возлагается на руководство предприятия.

Результаты контроля должны заноситься в журналы учета, включаться в отчетные формы 2-ТП (воздух) и учитываться при оценке деятельности предприятия.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ может проводиться на специально оборудованных точках контроля на источниках выбросов и контрольных точках.

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПб, НИИ Атмосфера 2005 г., в число обязательно контролируемых веществ должны быть включены пыль, оксиды серы, азота и углерода. Кроме того, контролю подлежат те из выбрасываемых загрязняющих веществ, для которых выполняется неравенства:

$$M / ПДК > 0,01 N \text{ при } H > 10 \text{ м};$$

$$M / ПДК > 0,1 N \text{ при } H < 10 \text{ м}.$$

Все источники, выбрасывающие вещество, подлежат контролю и делятся на 2 категории.

К 1 категории относятся источники, для которых при $M/ПДК > 0,5$ выполняются неравенства:

$$M / ПДК > 0,01N \text{ при } H > 10 \text{ м};$$

$$M / ПДК > 0,1N \text{ при } H < 10 \text{ м}.$$

К 1 категории относятся также источники, на которых установлена пылегазоочистная аппаратура КПД $> 75\%$.

Источники 1 категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже одного раза в квартал. Источники 2 категории контролируются 1 раз в год.

План-график осуществления природоохранных мероприятий представлен в таблице 3.10 проекта.

3.4 ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ НОРМАТИВОВ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МАЛООТХОДНОЙ ТЕХНОЛОГИИ И ДРУГИХ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ ИЛИ СОКРАЩЕНИЯ ОБЪЕМА ПРОИЗВОДСТВА

Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства оператором в ближайшее время не предусматривается.

3.5 УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА

Областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, в виде:

- 1) массовой концентрации загрязняющего вещества;
- 2) скорости массового потока загрязняющего вещества.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{ізв}} \leq 1$).

Пределы области воздействия на графических материалах (генеральный план города, схема территориального планирования, топографическая карта, ситуационная схема) территории объекта воздействия обозначаются условными обозначениями.

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, приложение 2, р. 2, п. 4, п.п 4.1.3: - продукции из картофеля, фруктов и овощей (с проектной производительностью не менее 300 тонн готовой продукции в сутки (среднеквартальный показатель) относятся к объектам II категории опасности.

Рассматриваемое предприятие является действующим объектом.

Объектов соцкультбыта, заповедников, музеев, памятников архитектуры в пределах СЗЗ производственных объектов предприятия нет.

Расчетные приземные концентрации всех загрязняющих веществ и их групп суммации, создаваемые выбросами источников предприятия, на границе расчетной СЗЗ и в жилой зоне не превышают ПДК.

3.6 ДАННЫЕ О ПРЕДЕЛАХ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ

На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом устанавливаются нормативы допустимых выбросов и сбросов

исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды и в близрасположенных селитебных территориях.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

Областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов. Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, в виде:

- 1) массовой концентрации загрязняющего вещества;
- 2) скорости массового потока загрязняющего вещества.

Показатели, касающиеся объема и скорости массового потока отходящих газов, определяются при стандартных условиях 293.15 К и 101.3 кПа и, если иное прямо не предусмотрено экологическим законодательством Республики Казахстан, после вычитания содержания водяного пара.

Показатели массовой концентрации загрязняющего вещества определяются путем усреднения соответствующих показателей выброса в течение одних календарных суток нормальной (регламентной) работы стационарного источника выбросов при наиболее неблагоприятных с точки зрения охраны атмосферного воздуха условиях его эксплуатации.

Показатели скорости массового потока загрязняющего вещества определяются путем усреднения соответствующих показателей выброса в течение одного часа нормальной (регламентной) работы источника выбросов при наиболее неблагоприятных с точки зрения охраны атмосферного воздуха условиях его эксплуатации.

**3.7 РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТА ИЛИ В ПРИЛЕГАЮЩЕЙ ТЕРРИТОРИИ
РАСПОЛОЖЕНЫ ЗОНЫ ЗАПОВЕДНИКОВ, МУЗЕЕВ, ПАМЯТНИКОВ
АРХИТЕКТУРЫ, В ПРОЕКТЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ
ВЫБРОСОВ ПРИВОДЯТСЯ ДОКУМЕНТЫ (МАТЕРИАЛЫ),
СВИДЕТЕЛЬСТВУЮЩИЕ ОБ УЧЕТЕ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТРЕБОВАНИЙ
(ПРИ ИХ НАЛИЧИИ) К КАЧЕСТВУ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ДЛЯ
ДАННОГО РАЙОНА**

При установлении нормативов допустимых выбросов учитывается общая нагрузка на атмосферный воздух, которая определяется с учетом географических, климатических и иных природных условий, и особенностей территорий и акваторий, в отношении которых осуществляется экологическое нормирование, включая расположение промышленных площадок и участков жилой застройки, санаториев, зон отдыха, взаимное расположение промышленных площадок и селитебных территорий.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

Для зон санитарной охраны курортов, мест расположения крупных санаториев и домов отдыха, зон отдыха городов, а также для других территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха значение предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ заменяется на 0,8 экологического норматива качества. Рассматриваемый объект находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Согласно пункту 39 Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Границы СЗЗ устанавливаются от крайних источников химического, биологического и (или) физического воздействия.

В непосредственной близости от района расположения объекта историко-архитектурные памятники, охраняемые объекты, археологические ценности, а также особо охраняемые и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы) отсутствуют. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований к качеству атмосферного воздуха для данного района, не требуются.

IV МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

4.1 ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В ПЕРИОДЫ, ЗАБЛАГОВРЕМЕННО СОГЛАСОВАННЫЕ С ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ УПОЛНОМОЧЕННОГО ОРГАНА ПО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

В периоды НМУ руководство предприятия обязано осуществить временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предприятием от органов гидрометеорологической службы, в которых указывается продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ.

В первом режиме работы мероприятия должны обеспечивать уменьшение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20 %. Эти мероприятия носят организованно-технический характер:

- ужесточить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- использовать высококачественное сырье и материалы для уменьшения выбросов загрязняющих веществ;
- проводить влажную уборку помещений и полив территории.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40 %.

Эти мероприятия включают в себя мероприятия 1-го режима, а также мероприятия, включающие на технологические процессы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, и в некоторых особо опасных условиях предприятием следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия 3-го режима полностью включают в себя условия 1-го и 2-го режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Определение эффективности каждого мероприятия (%) осуществляется по формуле:

$$\Pi = \frac{M_i'}{M_i} * 100\%,$$

Где, M_i' - выбросы загрязняющего вещества, для каждого разработанного мероприятия (г/с);

M_i - размер сокращения выбросов за счет мероприятий.

Согласно пункту 9 Приложения 3 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатываются проектной организацией совместно с оператором при наличии стационарных постов наблюдения в соответствующем населенном пункте или местности.

V КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Важным фактором осуществления природоохранной деятельности предприятия является контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу.

Контроль за соблюдением установленных нормативов НДВ должен осуществляться в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» РНД 211.3.01.06-97.

Ответственность за организацию контроля и своевременное представление отчетности возлагается на руководство предприятия.

Результаты контроля должны заноситься в журналы учета, включаться в отчетные формы 2-ТП (воздух) и учитываться при оценке деятельности предприятия.

Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов.

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПБ, НИИ Атмосфера 2005 г., в число обязательно контролируемых веществ должны быть включены пыль, оксиды серы, азота и углерода. Кроме того, контролю подлежат те из выбрасываемых загрязняющих веществ, для которых выполняется неравенства:

$M / ПДК > 0,01 N$ при $H > 10$ м;

$M / ПДК > 0,1 N$ при $H < 10$ м.

Все источники, выбрасывающие вещество, подлежат контролю и делятся на 2 категории.

К 1 категории относятся источники, для которых при $M/ПДК > 0,5$ выполняются неравенства:

$M / ПДК > 0,01 N$ при $H > 10$ м;

$M / ПДК > 0,1 N$ при $H < 10$ м.

К 1 категории относятся также источники, на которых установлена пылегазоочистная аппаратура КПД $> 75\%$.

Источники 1 категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже одного раза в квартал. Источники 2 категории контролируются 1 раз в год.

План-график осуществления природоохранных мероприятий представлен в таблице 3.10 проекта.

VI СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года № 23809.
3. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2
4. Водный кодекс Республики Казахстан (с изменениями и дополнениями по состоянию на 30.06.2021г.)
5. Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 «Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения» от 9 августа 2021 года № 319.
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
7. Приказ Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года №100-п.

ТАБЛИЦЫ

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель оператора

(Фамилия, имя, отчество
(при его наличии))
(подпись)
" " 2026 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Основное	0001	0001 01	Лаборатория. Вытяжка №1, 2, 3		Площадка 1	8760	Азотная кислота (5) Аммиак (32) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0302(5) 0303(32) 0316(163)	0.002628 0.0002585 0.0006935
	0005	0005 01	Пост дезобработки			8760	Хлор (621)	0349(621)	0.00126
	6003	6003 03	Реагентное хозяйство. Пост ссыпки хлорного железа				Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)	0122(276)	0.002628

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Основное, Цех 01, Участок 01	0002	0002 01	Хлораторная				Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0152(415)	0.00001682
	0003	0003 01	Котел №1				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.09464
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.015379
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.3587478
	0003	0003 02	Котел №2				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	7.68e-9
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.09464
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.015379
	6001	6001 01	Сварочный аппарат				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.3587478
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	7.68e-9
							Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.004885
	6007	6007 01	Автостоянка (ненормируемый)				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.000865
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0002
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2704(60)	
Примечание: В графе 8 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Номер источ- ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой воздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0001	8	0.4	3.18	0.3996106		Основное 0302 (5) 0303 (32) 0316 (163) 0322 (517) 1555 (586)	Азотная кислота (5) Аммиак (32) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Серная кислота (517) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.00005 0.0000492 0.000132	0.002628 0.0002585 0.0006935
0005 6003	10 2	0.5	3.18	0.6243915		0349 (621) 0122 (276)	Хлор (621) Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)	0.0003302 0.001	0.00126 0.002628
0002	10	0.5	3.18	0.6243915		0152 (415)	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.00000064	0.00001682
0003	10	0.5	5	0.9817477		0301 (4) 0304 (6) 0337 (584) 0703 (54)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0256 0.00416 0.0970404	0.18928 0.030758 0.7174956
6001	3					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в	0.0001547	0.004885

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6007	2						пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000274	0.000865
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00000633	0.0002
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00223	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000363	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0001403	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0004444	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00706	
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00000336	
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0000168	
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.002506	

Примечание: В графе 7 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ
И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактичес- кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Код заг- ряз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		0.95211473536	0.95211473536	0	0	0	0	0.95211473536
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0.00839483536	0.00839483536	0	0	0	0	0.00839483536
из них:								
0122	Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)	0.002628	0.002628	0	0	0	0	0.002628
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.004885	0.004885	0	0	0	0	0.004885
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000865	0.000865	0	0	0	0	0.000865
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.00001682	0.00001682	0	0	0	0	0.00001682
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0	0	0	0	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1.536e-8	1.536e-8	0	0	0	0	1.536e-8
Газообразные, жидкие:		0.9437199	0.9437199	0	0	0	0	0.9437199
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.18928	0.18928	0	0	0	0	0.18928

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0302	Азотная кислота (5)	0.002628	0.002628	0	0	0	0	0.002628
0303	Аммиак (32)	0.0002585	0.0002585	0	0	0	0	0.0002585
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.030758	0.030758	0	0	0	0	0.030758
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0006935	0.0006935	0	0	0	0	0.0006935
0322	Серная кислота (517)	0.0001377	0.0001377	0	0	0	0	0.0001377
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0	0	0	0	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.7174956	0.7174956	0	0	0	0	0.7174956
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002	0.0002	0	0	0	0	0.0002
0349	Хлор (621)	0.00126	0.00126	0	0	0	0	0.00126
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)			0	0	0	0	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)			0	0	0	0	
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0010086	0.0010086	0	0	0	0	0.0010086
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0122	Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)			0.004		2	0.001	0.002628	0.657
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0001547	0.004885	0.122125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0000274	0.000865	0.865
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0.5	0.15		3	0.00000064	0.00001682	0.00011213
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.02783	0.18928	4.732
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.0005	0.002628	0.01752
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0000492	0.0002585	0.0064625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.004523	0.030758	0.51263333
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.000132	0.0006935	0.006935
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0000262	0.0001377	0.001377
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0001403		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.0004444		
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.1041004	0.7174956	0.2391652
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00000633	0.0002	0.04
0349	Хлор (621)		0.1	0.03		2	0.0003302	0.00126	0.042
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	9.894e-8	1.536e-8	0.01536
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акральдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.00000336		

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0000168		
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.000192	0.0010086	0.01681
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.002506		
	В С Е Г О :						0.14198302894	0.95211473536	7.27450016

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Произв-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м					
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь источника			
												X1	Y1				
															X2		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
001		Лаборатория. Вытяжка №1, 2, 3	1	8760	Лаборатория	0001	8	0.4	3.18	0.3996	106		-622	130	Площадка 1		
001		Пост дезобработки Реагентное хозяйство. Пост ссыпки хлорного железа	1	8760		0005	10	0.5	3.18	0.624	3915		-569	138			
001			1			6003	2									-660	128
001	01		Хлораторная			1	Хлораторная	0002	10	0.5	3.18	0.624	3915			-569	140
001	01	Котел №1 Котел №2	1 1		Котел	0003	10	0.5	5	0.981	7477		-635	153			

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

а линей чика ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						1				
						0302	Азотная кислота (5)	0.0005	1.251	0.002628
						0303	Аммиак (32)	0.0000492	0.123	0.0002585
						0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.330	0.0006935
						0322	Серная кислота (517)	0.0000262	0.066	0.0001377
						1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000192	0.480	0.0010086
						0349	Хлор (621)	0.0003302	0.529	0.00126
						0122	Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)	0.001		0.002628
						0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.00000064	0.001	0.00001682
						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0256	26.076	0.18928
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00416	4.237	0.030758

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	Сварочный аппарат	1		Сварочный аппарат	6001	3					-675	142	3
001	01	Автостоянка (ненормируемый)	1		Автостоянка (ненормируемый)	6007	2					-675	92	20

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
4					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0970404	98.845	0.7174956	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9.894e-8	0.0001	1.536e-8	
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0001547		0.004885	
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000274		0.000865	
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00000633		0.0002	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00223			
5					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000363			
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0001403			
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0004444			
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00706			
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00000336			
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0000168			

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)	0.002506			

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города Алматы

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.20
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-5.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	29.0
СВ	18.0
В	7.0
ЮВ	12.0
Ю	7.0
ЮЗ	16.0
З	7.0
СЗ	4.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	2.0

Таблица групп суммаций на существующее положение

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01, Площадка 1
03(05)	0303	Аммиак (32)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
42(28)	0322	Серная кислота (517)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
46(40)	0302	Азотная кислота (5)
	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
	0322	Серная кислота (517)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК*(100-КПД)	Категория источника
							ПДК*Н*(100-КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Лаборатория	8		0302	Площадка 1 0.4	0.0005	0.0001	0.0008	0.002	2
				0303	0.2	0.0000492	0.00002	0.0001	0.0005	2
				0316	0.2	0.000132	0.0001	0.0002	0.001	2
				0322	0.3	0.0000262	0.00001	0.00004	0.0001	2
				1555	0.2	0.000192	0.0001	0.0003	0.0015	2
0002	Хлораторная	10		0152	0.5	0.00000064	0.0000001	0.000002	0.000004	2
0003	Котел	10		0301	0.2	0.0256	0.0128	0.0257	0.1285	2
				0304	0.4	0.00416	0.001	0.0042	0.0105	2
				0337	5	0.0970404	0.0019	0.0973	0.0195	2
				0703	**0.000001	9.894e-8	0.001	0.0000003	0.03	2
0005		10		0349	0.1	0.0003302	0.0003	0.0003	0.003	2
6001	Сварочный аппарат	3		0123	**0.04	0.0001547	0.00004	0.0077	0.0193	2
				0143	0.01	0.0000274	0.0003	0.0014	0.14	2
				0342	0.02	0.00000633	0.00003	0.0001	0.005	2
6003		2		0122	**0.004	0.001	0.0025	0.0429	1.0725	2
6007	Автостоянка (ненормируемый)	2		0301	0.2	0.00223	0.0011	0.0956	0.478	2
				0304	0.4	0.000363	0.0001	0.0156	0.039	2
				0328	0.15	0.0001403	0.0001	0.018	0.12	2
				0330	0.5	0.0004444	0.0001	0.019	0.038	2
				0337	5	0.00706	0.0001	0.3026	0.0605	2
				1301	0.03	0.00000336	0.00001	0.0001	0.0033	2
				1325	0.05	0.0000168	0.00003	0.0007	0.014	2
				2704	5	0.002506	0.0001	0.1074	0.0215	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезве- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0122	Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)		0.004		0.001	2	0.025	Нет
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.0001547	3	0.0004	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0000274	3	0.0027	Нет
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.5	0.15		0.00000064	10	0.00000128	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.004523	9.36	0.0113	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0001403	2	0.0009	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.1041004	9.46	0.0208	Нет
0349	Хлор (621)	0.1	0.03		0.0003302	10	0.0033	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		9.894E-8	10	0.0099	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.00000336	2	0.0001	Нет
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.000192	8	0.001	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.002506	2	0.0005	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.02783	9.36	0.1392	Да
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.0005	8	0.0013	Нет
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.0000492	8	0.0002	Нет
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		0.000132	8	0.0007	Нет
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.0000262	8	0.000087333	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.0004444	2	0.0009	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.02	0.005		0.00000633	3	0.0003	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1325	пересчете на фтор/ (617) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0000168	2	0.0003	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i), \text{ где } \text{Н}_i - \text{фактическая высота ИЗА, } \text{М}_i - \text{выброс ЗВ, г/с}$ 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су без авто

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0122, Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)								
Неорганизованные источники								
Основное	6003	0.001	0.002628	0.001	0.002628	0.001	0.002628	2026
Итого:		0.001	0.002628	0.001	0.002628	0.001	0.002628	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.001	0.002628	0.001	0.002628	0.001	0.002628	2026
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид								
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6001	0.0001547	0.004885	0.0001547	0.004885	0.0001547	0.004885	2026
Итого:		0.0001547	0.004885	0.0001547	0.004885	0.0001547	0.004885	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0001547	0.004885	0.0001547	0.004885	0.0001547	0.004885	2026
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
Неорганизованные источники								
Цех 1, Участок 01	6001	0.0000274	0.000865	0.0000274	0.000865	0.0000274	0.000865	2026
Итого:		0.0000274	0.000865	0.0000274	0.000865	0.0000274	0.000865	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000274	0.000865	0.0000274	0.000865	0.0000274	0.000865	2026
***0152, Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)								
Организованные источники								
Цех 1, Участок 01	0002	0.00000064	0.00001682	0.00000064	0.00001682	0.00000064	0.00001682	2026
Итого:		0.00000064	0.00001682	0.00000064	0.00001682	0.00000064	0.00001682	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.00000064	0.00001682	0.00000064	0.00001682	0.00000064	0.00001682	2026
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех 1, Участок 01	0003	0.0256	0.18928	0.0256	0.18928	0.0256	0.18928	2026
Итого:		0.0256	0.18928	0.0256	0.18928	0.0256	0.18928	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0256	0.18928	0.0256	0.18928	0.0256	0.18928	2026
***0302, Азотная кислота (5)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0.0005	0.002628	0.0005	0.002628	0.0005	0.002628	2026
Итого:		0.0005	0.002628	0.0005	0.002628	0.0005	0.002628	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0005	0.002628	0.0005	0.002628	0.0005	0.002628	2026
***0303, Аммиак (32)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0.0000492	0.0002585	0.0000492	0.0002585	0.0000492	0.0002585	2026
Итого:		0.0000492	0.0002585	0.0000492	0.0002585	0.0000492	0.0002585	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000492	0.0002585	0.0000492	0.0002585	0.0000492	0.0002585	2026
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех 1, Участок 01	0003	0.00416	0.030758	0.00416	0.030758	0.00416	0.030758	2026
Итого:		0.00416	0.030758	0.00416	0.030758	0.00416	0.030758	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.00416	0.030758	0.00416	0.030758	0.00416	0.030758	2026
***0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основное	0001	0.000132	0.0006935	0.000132	0.0006935	0.000132	0.0006935	2026
Итого:		0.000132	0.0006935	0.000132	0.0006935	0.000132	0.0006935	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.000132	0.0006935	0.000132	0.0006935	0.000132	0.0006935	2026
***0322, Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0.0000262	0.0001377	0.0000262	0.0001377	0.0000262	0.0001377	2026
Итого:		0.0000262	0.0001377	0.0000262	0.0001377	0.0000262	0.0001377	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000262	0.0001377	0.0000262	0.0001377	0.0000262	0.0001377	2026
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех 1, Участок 01	0003	0.0970404	0.7174956	0.0970404	0.7174956	0.0970404	0.7174956	2026
Итого:		0.0970404	0.7174956	0.0970404	0.7174956	0.0970404	0.7174956	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0970404	0.7174956	0.0970404	0.7174956	0.0970404	0.7174956	2026
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех 1, Участок 01	6001	0.00000633	0.0002	0.00000633	0.0002	0.00000633	0.0002	2026
Итого:		0.00000633	0.0002	0.00000633	0.0002	0.00000633	0.0002	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.00000633	0.0002	0.00000633	0.0002	0.00000633	0.0002	2026
***0349, Хлор (621)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0005	0.0003302	0.00126	0.0003302	0.00126	0.0003302	0.00126	2026
Итого:		0.0003302	0.00126	0.0003302	0.00126	0.0003302	0.00126	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003302	0.00126	0.0003302	0.00126	0.0003302	0.00126	2026

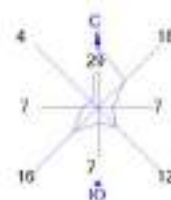
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Цех 1, Участок 01	0003	9.894e-8	1.536e-8	9.894e-8	1.536e-8	9.894e-8	1.536e-8	2026
Итого:		9.894e-8	1.536e-8	9.894e-8	1.536e-8	9.894e-8	1.536e-8	2026
Всего по загрязняющему веществу:		9.894e-8	1.536e-8	9.894e-8	1.536e-8	9.894e-8	1.536e-8	2026
***1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0.000192	0.0010086	0.000192	0.0010086	0.000192	0.0010086	2026
Итого:		0.000192	0.0010086	0.000192	0.0010086	0.000192	0.0010086	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.000192	0.0010086	0.000192	0.0010086	0.000192	0.0010086	2026
Всего по объекту:		0.12921916894	0.95211473536	0.12921916894	0.95211473536	0.12921916894	0.95211473536	
Т в е р д ы е:		0.00118283894	0.00839483536	0.00118283894	0.00839483536	0.00118283894	0.00839483536	
Газообразные, ж и д к и е:		0.12803633	0.9437199	0.12803633	0.9437199	0.12803633	0.9437199	
Итого по организованным источникам:		0.12803073894	0.94353673536	0.12803073894	0.94353673536	0.12803073894	0.94353673536	
Т в е р д ы е:		7.389e-7	1.684e-5	7.389e-7	1.684e-5	7.389e-7	1.684e-5	
Газообразные, ж и д к и е:		0.12803	0.9435199	0.12803	0.9435199	0.12803	0.9435199	
Итого по неорганизованным источникам:		0.00118843	0.008578	0.00118843	0.008578	0.00118843	0.008578	
Т в е р д ы е:		0.0011821	0.008378	0.0011821	0.008378	0.0011821	0.008378	
Газообразные, ж и д к и е:		6.33e-6	2e-4	6.33e-6	2e-4	6.33e-6	2e-4	

**Расчет рассеивания приземных
концентраций вредных веществ в
атмосферном воздухе в ПК «ЭРА-3,0»**

Город : 002 Алматы
 Объект : 0001 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



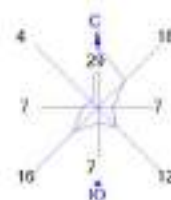
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа Н 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник N 01

Условные значения ПДК:
 0,050 ПДК
 0,061 ПДК
 0,100 ПДК
 0,118 ПДК
 0,174 ПДК
 0,208 ПДК



Макс концентрация 0,2003678 ПДК достигается в точке x=-658 y=-69
 При опасном направлении 323° и опасной скорости ветра 0,58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1224 м, высота 720 м,
 шаг расчетной сетки 72 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0001 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)



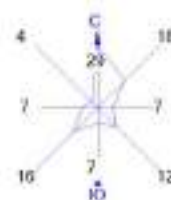
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа Н 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник N 01

Уровни в долях ПДК
 0.024 ПДК
 0.049 ПДК
 0.050 ПДК
 0.073 ПДК
 0.087 ПДК



Макс концентрация 0.0871731 ПДК достигается в точке x=-658 y=-141
 При опасном направлении 273° и опасной скорости ветра 0.59 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1224 м, высота 720 м,
 шаг расчетной сетки 72 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0001 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0122 Железо трихлорид (в пересчете на железо) (Железа хлорид) (276)



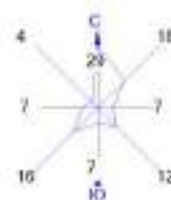
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа Н 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник N 01

Условные значения ПДК:
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК
 0.258 ПДК
 0.513 ПДК
 0.768 ПДК
 0.921 ПДК
 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.0229223 ПДК достигается в точке x=-658 y=-141
 При опасном направлении 18.7° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1224 м, высота 720 м,
 шаг расчетной сетки 72 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0001 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



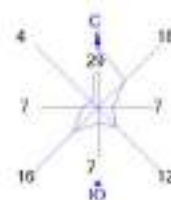
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа Н 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник Н 01

Уровни в долях ПДК
 0,050 ПДК
 0,066 ПДК
 0,100 ПДК
 0,127 ПДК
 0,188 ПДК
 0,224 ПДК



Макс концентрация 0,2487312 ПДК достигается в точке x=-658 y=-69
 При опасном направлении 325° и опасной скорости ветра 0,58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1224 м, высота 720 м,
 шаг расчетной сетки 72 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0001 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)



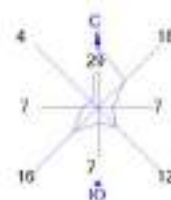
Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа Н 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник N 01

Условные в донях ПДК
 0.0079 ПДК
 0.015 ПДК
 0.022 ПДК
 0.026 ПДК



Макс концентрация 0.029173 ПДК достигается в точке $x = -658$, $y = 69$
 При опасном направлении 325° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1224 м, высота 720 м,
 шаг расчетной сетки 72 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0001 ФС "МЕДЕУ" ГКП на ПХВ Алматы су Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:
 Жилые зоны, группа Н 01
 Территория предприятия
 Расч. прямоугольник Н 01

Условные значения ПДК:
 0.0057 ПДК
 0.011 ПДК
 0.017 ПДК
 0.020 ПДК



Макс концентрация 0.0226728 ПДК достигается в точке x=-658 y=-69
 При опасном направлении 325° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1224 м, высота 720 м,
 шаг расчетной сетки 72 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Утверждаю
Заместитель генерального директора
Директор по производству
ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г. Алматы
С. Джангурбаев

М.П.

« »

2026 года

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение работ по природоохранному проектированию для Фильтровальной станции «Медеу» Государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" на 2026-2035 гг.

<i>Перечень данных</i>	<i>Основные данные</i>
Тема:	На выполнение работ по природоохранному проектированию для Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су", сопровождение при согласовании с уполномоченными органами, с проведением общественных слушаний, для дальнейшего получения разрешения на эмиссии.
Срок выполнения работ	до 01.12.2026 года
Наименование объекта, месторасположение	Фильтровальная станция «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения г. Алматы, Медеуский р-н, ул. Керей Жәнібек хандар, 584.
Класс опасности объекта	II
Категория объекта	II -категория
Проектная производительность фильтровальной станции	24 тыс.м ³ в сутки
Основные этапы проведения работ потенциальным поставщиком	1. Разработка проекта нормативов допустимых выбросов для Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" на 2026-2035 гг 2. Разработка проекта нормативов допустимых сбросов Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" на 2026-2035 гг 3. Разработка программы управления отходами для Фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ "Алматы Су" на 2026-2035 гг. 4. Разработка программы производственного экологического контроля для Фильтровальной станции «Медеу» на 2026-2035 гг. 5. Сопровождение при проведении общественных слушаний. 6. Сопровождение при согласовании проектной документации в уполномоченных органах, требуемые согласно законодательству, с получением Заказчиком Разрешения на эмиссии..
Площадь Фильтровальной станций	Общая площадь-1,3517 га. В том числе: площадь застройки – 0,30003 га

Состав фильтровальной станции:	Здание фильтровальной станции, в помещении которой расположены административные комнаты, лаборатория, реагентное хозяйство, механическая мастерская, два горизонтальных отстойника и 14 фильтров. Здание хлораторной. Резервуары с чистой водой и резервуар с промывной водой Дежурное помещение (проходная) Отопление – индивидуальное от котлов на природном газе. Водоснабжение – собственное из поверхностных источников. Электроснабжение – от существующих наружных сетей. Численность работающих – 33 чел.
Отходы производства и потребления	Коммунальные отходы (ТБО), лом черных металлов, смет с территории, ртутьсодержащие люминесцентные лампы.
Режим сбора сточных вод производства и потребления	Периодический и технологический
Вид регулирования стока	Многолетний
Режим отведения стоков	Периодический,
Категория отводимых сточных вод	Технологические
Требование к проектной организации	
Наличие разрешительных документов	Государственная лицензия «Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности».
Проект должен быть представлен Заказчику в 2-х экземплярах с теоретическими расчетами и расчетами платежей за эмиссии в окружающую среду: 1 на бумажном и 1 экземпляр на электронном носителе в формате PDF. Нормативный расход материалов необходимо согласовать с начальником фильтровальной станции. Необходимо внести дополнения на основании разработанных и планируемых к разработке модернизаций, с учётом предоставленных Заключений гос. экспертизы и данных в Проектах ООВВ или РООС (при наличии в период разработки проектной документации).	
Дополнительные этапы проведения работ потенциальным поставщиком	Проведение работ должно основываться на определении фактических данных объекта негативного воздействия в части технологических и технических процессов, выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образования и обращения с отходами производства и потребления, воздействия на водные объекты. - Проведение сбора существующей на предприятии экологической и технической документации, изучение планируемых изменений в производственном процессе предприятия. - Комплексное изучение природных и техногенных условий размещения объекта исследований, его хозяйственного использования, имеющейся экологической документации в области

	охраны окружающей среды. - Выезд сотрудников Поставщика на территорию промышленной площадки фильтровальной станции департамента водоисточников с фактическим посещением каждого источника загрязнения атмосферного воздуха, мест образования, накопления и захоронения отходов предприятия, посещения всех этапов технологической цепочки водопотребления и водоотведения, с изучением технологических этапов всех производственных циклов. - Приведение всех картографических материалов к соответствию с фактическими данными, с учетом всех имеющихся картографических материалов на предприятии, корректировка координат источников загрязнения, мест накопления отходов. - Анализ проведенных исследований сотрудниками Поставщика и всех материалов, предоставленных Заказчиком. - Проведение расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образования, накопления отходов, объемов сброса загрязняющих веществ в водные объекты. - Выдача результатов о проведенной работе в виде отчета по анализу фактического состояния на предприятии, включая таблицу по инвентаризации. - Разработка проектной документации и согласование с Заказчиком. При необходимости - согласование с бассейновой инспекцией и органами санитарно-эпидемиологического контроля (СЭС). - Сопровождение при проведении общественных слушаний. - Сопровождение при согласовании проектной документации с уполномоченными органами власти для получения Заказчиком разрешения на эмиссию.

Составил:

Ведущий эколог
отдела экологического контроля



Е. Адонин

Согласовано:

Директора департамента водоисточников



К. Кулембаев

Начальник

Отдела экологического контроля



Б. Ереубаев

Бекітемін
Бас директор орынбасары
Өндіріс жөніндегі директор
Алматы қ. Энергетика және сумен
Жабдықтау басқармасының
ШЖҚ «Алматы Су» МКК
С. Жангүрбаев
М.О.

2026 жылғы « »

Техникалық тапсырма

2026-2035 жылдарға арналған "Алматы Су" шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының "Медеу" сүзгі станциясы үшін табиғатты қорғау жобалауы бойынша жұмыстарды орындауға.

<i>Деректер тізімі</i>	<i>Негізгі деректер</i>
Тақырып:	"Алматы Су" ШЖҚ МКК "Медеу" сүзгі станциясы үшін табиғатты қорғау жобалауы бойынша жұмыстарды орындауға, уәкілетті органдармен келісу кезінде, қоғамдық тыңдаулар өткізу кезінде эмиссияларға одан әрі рұқсат алу үшін сүйемелдеуге.
жұмыстарды орындау мерзімі	01.12.2026 жылға дейін
Объектінің атауы, орналасқан жері	Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы, Медеу ауданы, Керей Жәнібек хандар көшесі, 584.
Объектінің қауіптілік сыныбы	II
Нысан санаты	II -категория
Сүзгі станциясының жобалық өнімділігі	тәулігіне 24 мың м3
Потенциалды жеткізушімен жұмыс жүргізудің негізгі кезеңдері	1.2026-2035 жылдарға арналған «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы үшін жол берілетін шығарындылар нормативтерінің жобасын әзірлеу. 2. 2026-2035 жылдарға арналған «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясының рұқсат етілген төгінділері нормативтерінің жобасын әзірлеу. 3. 2026-2035 жылдарға арналған «Алматы Су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы үшін қалдықтарды басқару бағдарламасын әзірлеу. 4. 2026-2035 жылдарға арналған «Медеу» сүзгі станциясы үшін өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын әзірлеу. 5.Қоғамдық тыңдауларды өткізу кезінде сүйемелдеу. 6.Тапсырыс берушінің эмиссияға Рұқсат алуымен, заңнамаға сәйкес талап етілетін уәкілетті органдарда жобалық құжаттаманы келісу кезінде сүйемелдеу..
Сүзгі станциясының алаңы	Жалпы ауданы - 1,3517 га. Оның ішінде: құрылыс алаңы - 0,30003 га

Сүзгі станциясының құрамы:	Үй-жайында әкімшілік бөлмелер, зертхана, реагент шаруашылығы, механикалық шеберхана, екі көлденең тұндырғыш және 14 сүзгі орналасқан сүзгі станциясының ғимараты. Здание хлораторной. Таза суы бар резервуарлар және жуынды суы бар резервуар Кезекші үй-жай (өту орны) Жылыту - табиғи газдағы жеке қазандықтардан. Сумен жабдықтау - жер үсті көздерінің меншікті. Электрмен жабдықтау - қолданыстағы сыртқы желілерден. Жұмыс істейтіндердің саны - 33 адам.
Өндіріс пен тұтыну қалдықтары	Коммуналдық қалдықтар (ҚТҚ), кара металдардың сынықтары, аумақтан шығатын коқыстар, құрамында сынап бар люминесцентті шамдар.
Өндіріс және тұтыну сарқынды суларын жинау режимі	Кезеңдік және технологиялық
Ағынды реттеу түрі	Көпжылдық
Ағынды ағызу режимі	Мерзімді
Бұрылатын ағынды сулардың санаты	Технологиялық
Жобалау ұйымына қойылатын талаптар	
Рұқсат беру құжаттарының болуы	«Шаруашылық және өзге де қызметтің 1 санаты үшін табиғат қорғауды жоспарлау, нормалау» мемлекеттік лицензиясы.
Жоба Талсырыс берушіге теориялық есептермен және қоршаған ортаға эмиссиялар үшін төлемдер есептерімен бірге 2 данада: 1 данасы қағаз түрінде және 1 данасы PDF форматында электрондық тасымалдағышта ұсынылуы тиіс. Материалдардың нормативтік шығысын сүзгі станциясының бастығымен келісу қажет. Әзірленген және әзірлеуге жоспарланған жаңғыртулар негізінде, ұсынылған Мемлекеттік сараптаманың қорытындыларын және ББСЖ немесе ҚОӘБ Жобаларындағы деректерді (жобалық құжаттаманы әзірлеу кезеңінде болған жағдайда) ескере отырып, толықтырулар енгізу қажет.	
Әлеуетті өнім берушінің жұмыстарды жүргізуінің қосымша кезеңдері	Жұмыстарды жүргізу технологиялық және техникалық процестер, атмосфералық ауаға ластанушы заттардың шығарындылары, өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болуы және олармен жұмыс істеу, су объектілеріне әсер ету бөлігінде теріс әсер ету объектісінің нақты деректерін айқындауға негізделуге тиіс. - Кәсіпорында бар экологиялық және техникалық құжаттарды жинау, кәсіпорынның өндірістік процесінде жоспарланған өзгерістерді зерделеу. - Зерттеу объектісін орналастырудың, оны шаруашылықта пайдаланудың табиғи және техногендік жағдайларын, қоршаған ортаны қорғау саласындағы қолда бар экологиялық құжаттаманы кешенді зерделеу. - Өнім беруші қызметкерлерінің әрбір ластану көзіне іс жүзінде бару арқылы су көздері департаментінің сүзгі станциясының өнеркәсіптік алаңының аумағына шығуы -атмосфералық ауа, кәсіпорын қалдықтарының пайда болу, жиналу және көму орындары, барлық өндірістік циклдардың технологиялық кезеңдерін

	зерделей отырып, су тұтыну және су бұрудың технологиялық тізбегінің барлық кезеңдеріне бару. - Кәсіпорындағы барлық картографиялық материалдарды ескере отырып, барлық картографиялық материалдарды нақты деректермен сәйкестікке келтіру, ластану көздерінің координаттарын, қалдықтардың жинақталу орындарын түзету. - Өнім берушінің қызметкерлері жүргізген зерттеулерді және Тапсырыс беруші ұсынған барлық материалдарды талдау. - Атмосфералық ауаға ластаушы заттардың шығарындыларын, қалдықтардың пайда болуын, жинақталуын, су объектілеріне ластаушы заттардың төгінділерінің көлемін есептеуді жүргізу. - Түгендеу кестесін коса алғанда, кәсіпорындағы нақты жағдайды талдау бойынша есеп түрінде жүргізілген жұмыс туралы нәтижелерді беру. - Жобалық құжаттаманы әзірлеу және Тапсырыс берушімен келісу. Қажет болған жағдайда - бассейндік инспекциямен және санитарлық-эпидемиологиялық бақылау (СЭС) органдарымен келісу. - Қоғамдық тыңдауларды өткізу кезінде сүйемелдеу. - Тапсырыс берушінің эмиссияға рұқсат алуы үшін жобалық құжаттаманы уәкілетті органдарымен келісу кезінде сүйемелдеу.

Жасаған:

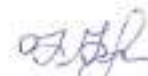
Жетекші эколог
экологиялық бақылау бөлімінің маманы



Е. Адонин

Келісілді:

Су көздері департаментінің директоры



Қ.Күлембасов

Экологиялық бақылау бөлім бастығы



Б. Ерейбаев



**Управление регистрации юридических лиц филиала НАО
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по
городу Алматы**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 080940004108

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

2 августа 2022 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, улица Жарокова, дом 196, почтовый индекс 050057
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица БЕРКИМБАЕВ МЕДЕТ ЖАКСЫБАЕВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Коммунальное государственное учреждение "Аппарат Акима города Алматы"
Дата первичной государственной регистрации	9 сентября 2008 г.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-III Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-III «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқасын Сіз e.gov.kz сайтында, сонымен қатар «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексеріңіз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на e.gov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГДЮЛ ақпараттық жүйесімен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бер.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Дата выдачи: 04.06.2026

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қолға тасымалданатын құжатпен бірдей.

Даншай документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписью равнозначен документу на бумажном носителе».

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталынан мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



МЕНШІК ИЕСІ (ҚҰҚЫҚ ИЕСІ) ТУРАЛЫ МӘЛІМЕТТЕР
СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ)

№ 13-2000.1-3678

28.02.2013г.

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: 20:315:913:035; 20:315:913:035:584

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы г. Алматы, р-н Медеуский, ул. Горная, д. 584
Адрес объекта недвижимости

Меншік иесі (құқық иесі)
Собственник (правообладатель)

Құқық пайда болу негіздемесі/
Основание возникновения права

Государственное коммунальное
предприятие на праве
хозяйственного ведения "Бастау"
Управления энергетики и
коммунального хозяйства города
Алматы

Передаточный акт (№ 1/91 от 01.02.2012г.) - Дата
регистрации: 22.02.2013 18:26

Департаменті бастығының
орынбасары
Зам. начальника
Департамента
Бөлім бастығы
Начальник отдела

Бас маман
Главный специалист

(қолы/подпись) М.П.
(қолы/подпись)
(қолы/подпись)

Базарбаев К.Б.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

Кокобасва Г.А.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)

Аханбаев С.С.

(тегі/фамилия, аты/имя, әкесінің аты/отчество)



ТУРАҚТЫ ЖЕР ПАЙДАЛАҢУ
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ПОСТОЯННОГО
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

№ 0014403

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 20-315-913-035

Жер учаскесіне тұрақты жер пайдалану құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 1.3517 га

Жердің санаты: елді мекендердің жерлері

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: сүзгіш стансасы пайдалану және қызмет көрсету үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: техникалық қызмет көрсету және инженерлік жүйелерді жөндеу үшін пайдаланушы қызметтердің және кәсіпорындардың жер теліміне кедергісіз өтуін қамтамасыз етсін, ерекше қорғалатын табиғат аумағында (Медеу табиғи саябағы) жер учаскені пайдалану талаптарын сақтасын

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Мемлекетпен оның негізінде жер учаскесіне құқық берілген құжат: 2009 жылғы 31 шілдедегі № 4/403-1351 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы, 2008 жылғы 5 маусымдағы № 2/377 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы, 2009 жылғы 12 қазандағы № 5/646 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы

Кадастровый номер земельного участка: 20-315-913-035

Право постоянного землепользования на земельный участок

Площадь земельного участка: 1.3517 га

Категория земель: земли населенных пунктов

Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания фильтровальной станции

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатирующим службам и предприятиям для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей, обязан соблюдать требования по использованию территории в зоне охраняемых природных земель (природный парк Медеу)

Делимость земельного участка: неделимый

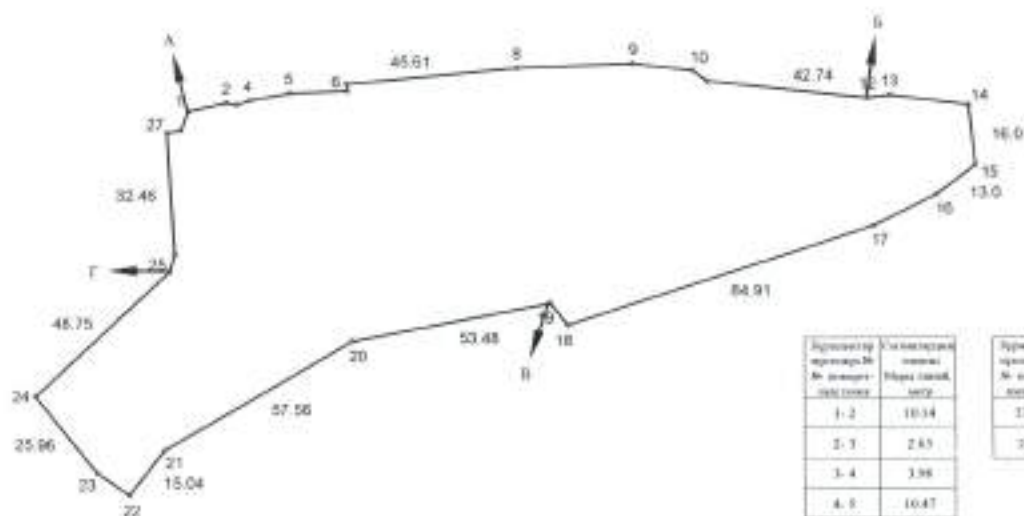
Документ на основании которого предоставлено право на земельный участок государством: постановление Акимата города Алматы от 31 июля 2009 года № 4/403-1351, постановление Акимата города Алматы от 5 июня 2008 года № 2/377, постановление Акимата города Алматы от 12 октября 2009 года № 5/646

№ 6014403

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Медеу ауданы, Горная көшесі, 584

Местоположение участка: улица Горная, 584, Медеуский район



Дұрыстықтар саны, № және қатары	Сызықтық нормалы мәні, м
1-2	10.34
2-3	2.63
3-4	3.98
4-5	10.47
5-6	13.22
6-7	3.82
8-9	30.62
9-10	25.9
10-11	4.42
11-12	5.95
13-14	20.97
16-17	18.38
18-19	7.47
22-23	10.39
25-26	4.69

Дұрыстықтар саны, № және қатары	Сызықтық нормалы мәні, м
17-18	3.85
20-1	5.45

Шестесу учаскесінің кадастрық нөмірлері (жер санаттары)

А-дан Б-ға дейін - 20-315-912-098

Б-дан В-ға дейін - обл.жер қоры

В-дан Г-ға дейін - 20-315-912-098

Г-дан А-ға дейін - 20-315-912-054

Кадастрық номера (категории земель) смежных участков

От А до Б - 20-315-912-098

От Б до В - обл.зем. фонд

От В до Г - 20-315-912-098

От Г до А - 20-315-912-054

МАСШТАБ 1 : 2000

**жоспар шегіндегі бөтен жер пайдаланушылар
(меншік иелері)
посторонние землепользователи (собственники)
в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "АлматықалжерҒӨО" МЕК-да жасалды
Настоящий акт изготовлен ДП "АлматыгорНПЦзем

М.О
М.П



Директор

(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т. Чиканаев К.
Ф.И.О

* 15 " желтоқсан 2009 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 23792 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 23792



Приложение: нет

Алматы қаласының жер қатынастары басқармасы бастығы
Начальник управления земельных отношений города Алматы

(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т. Кашкимбаев К.К.
Ф.И.О

* 15 " желтоқсан 2009 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)

ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)

на регистрируемые объекты недвижимости
(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

Облысы	
Область	
Ауданы	
Район	
Қала (кенті, елді мекені)	Алматы қ.
Город (поселок, населенный пункт)	г. Алматы
Қаладағы аудан	Медеу ауд.
Район в городе	р-н Медеуский
Мекен-жайы	Горная көш., 584 ү.
Адрес	ул. Горная, д. 584
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	20:315:913:035:584
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	7/12910
ордың санаты	тұрғылықты емес құрылыс, литер А
категория фонда	нежилое строение, литер А

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сериясы, жобаның түрі		8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	
Серия, тип проекта		Площадь нежилых пом-ий	
Қабат саны	2	9. Пәтер саны	
Число этажей		Число квартир	
Құрылыс ауданы	2318,6	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
Ғимараттың ауқымы	19708	11. Қабырға материалы	ж/б панель
Объем здания		Материал стен	
Жалпы алаңы	3006,3	12. Салынған жылы	1973
Общая площадь		Год постройки	
Балконның, лоджияның және т.б. алаңы	-	13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
Тұрғын ауданы	-		
Жилая площадь			

реестровый № заказ 14-2000-7045

Паспорт
Паспорт составлен

06.03.2014

ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байгазиев К.А.



[illegible]

Аудан/Провинция			
1	2	3	4
	Тұрғын емес жайлардағы тұрғын ауданы / Жилая площадь в нежилом помещении	Саудалық / Торговая	Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений
	Көрсеткіш / Индикатор	Қоймалық / Складская	Тұрныстық қызмет көрсету / Бытового обслуживания
	Негізгі / Основная	6	7
	Вспомогательная	Гараждар / Гаражи	8
		Басқару, тәртіптік, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управления, научных, банковских, общественных и т. д.	9
		Қоғамдық тамақ / Общественного питания	10
		Білім мекемелері / Учреждений образования	11
		Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений	12
		Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравкохранения, лечебного назначения	13
		Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт	14
		Мәдениет және өнер мекемесі / Учреждений культуры и спорта	15
		Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей	16
		Басқа / Прочие	17
		Барлығы / Всего	

НЕПІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ

Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, өрлеуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тоғу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
2		3	4	5	6
Негізгісіз строение					
Фундамент		темірлі бетон железобетон			
1-ші және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены		т/б панель ж/б панель			
	ірі қабырға перегородки				
Арқабын Перекрытие	шытырық нәрдік және	т/б плиталар ж/б плиты			
	жабатаралық междустажное				
Аяғыр Сопли		жылысқан смазанная			
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон			
	келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон			
Ойықтар Прорези	терезелер окна				
	есіктер двери				
Зерлеу жұмыстары Отделочные работы	іші внутренние	сырланған штукатурено			
	сыртқы наружные				
Астыңғы мекенізімді стандартырылған орында жүргізілуі		иә / да			
су құбыры / Водопровод		иә / да			
канализация / Канализация					
электропроводка / Электропроводка		иә / да			
Жылыту Отопление	өкіл / печное				
	газ өкіл / печное газовое				
	ЖЗО-нан / от ТЭЦ				
	АГВ-дан / от АГВ				
	және жылу қорығылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе	иә / да		
	аудандық қозғалдығынан от районной котельной	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
Басқа жұмыстар / Разные работы					

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
сөзбен және документом, прилагаемых к техническому паспорту:

Қабаттық жоспарлар

Позаэтажные планы

Қабаттық жоспарларға экспликация

Экспликация к поэтажным планам

Ерекше белгілері

Особые отметки

ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, м2

[illegible]

Негізгі және қызметтік құрылыстардың, суық жалғай салынғандардың, подалардың, аут құрылыстарының, жолдардың тәйябындауы мен сияттамағы/

Назначение и характеристика основных и служебных строений, холодных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, амбаров

Жоспар бойынша литер / Литер по плану	Таратылар / Назначение	Аудиты, м2 / Площадь, м2	Котиров, м3 / Объем, м3	Тоы / Износ, %	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов					
					іргетас / фундамент	қобырғалар және қапталар / стены и перегородки	жабыдылар / перекрытия	таба жабындысы / кровля	еңішдер / полы	ойықтар / проемы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	бетон	144			бетон					
2	бетон	144			бетон					
3	бетон	303,6			бетон					
Итого:		591,6	0							

Организатор выставки  Евсеев Е.М.
Выполнил исследование (Т.А.О. - автор / Ф.Н.О. - участник)

Безименный
Рыболовский отдел (Т.А.Т.Безименный / Ф.И.О., подпись)
Elegation A.K.

06.03.2014 ж. ЖАДЗЫЛЫНА КУРАЕТЫРЫЛГАН

ОБЪЕКТЫ И ПЛАНЫ ОБЪЕКТОВ НЕЗАВЕРШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (к Ф-2)

Keywords: self-esteem; self-concept; self-identity

ЖЫЛДЫЖАЙТЫН МУЛК ОБЪЕКТІ ЖОСПАРНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (к-ф-2)
ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА (к-ф-2)

Әділет министрлігі Тіркеу қызметі және құқықтық көмек көрсету комитеті Алматы қаласы бойынша жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық

Алматы қаласы бойынша Жылжымайтын мүлік жөніндегі орталығы РМҚК



Министерство юстиции Комитет регистрационной службы и оказания правовой помощи
Республиканское государственное казенное предприятие

РГКП "Центр по недвижимости по г.Алматы"

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)

ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)

на регистрируемые объекты недвижимости

(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

Облысы

Область

Ауданы

Район

Қала (кенті, елді мекені)

Город (поселок, населенный пункт)

Қаладағы аудан

Район в городе

Мекен-жайы

Адрес

Кадастрлық нөмір

Кадастровый номер

Түгендеу нөмір

Инвентарный номер

Алматы қ.

г. Алматы

Медеу ауд.

р-н Медеуский

Горная көш., 584 ү.

ул. Горная, д. 584

20:315:913:035:584

7/12910

рдың санаты
тегория фонда

тұрғылықты емес құрылыс, литер Б
нежилое строение, литер Б

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сериясы, жобаның түрі

Серия, тип проекта

Қабат саны

Число этажей

Құрылыс ауданы

Площадь застройки

Ғимараттың ауқымы

Объем здания

Жалпы алаңы

Общая площадь

Балконның, лоджияның және

т.б. алаңы

Площадь балкона, лоджии ж.б.

Тұрғын ауданы

Жипая площадь

2

92,3

415

93,1

-

-

8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы
Площадь нежилых пом-ий

9. Пәтер саны
Число квартир

10. Үй-жайлар, белмелер саны
Число помещений, комнат

11. Қабырға материалы
Материал стен

12. Салынған жылы
Год постройки

13. Табиғи тозу
Физический износ

ж/б панель

1973

реестровый № заказ 14-2000-7045

Паспорт
Паспорт составлен

06.03.2014

ж. жасалған
г.

Директоры

Директор (қолы / подпись)

Байғазиев К.А.



АУДАНДАРДЫҢ ОРНАЛУСЫ / РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛОЩАДИ

№						Аудандардың жалпы санының / № общего числа площади				Бөлім саны бойынша пәтерлердің орналасуы / Распределение квартир по числу комнат				
						Мансардалар / в мансардах	Жергізділерас / в подвалах	Цокольды кабинеттарда / в цоко.этажах	Барикстарда / в бараках	1 бөлмелі/ 1-комнатные	2 бөлмелі/ 2 -комнатные	3 бөлмелі/ 3 - комнатные	4 бөлмелі/ 4 - комнатные	5 бөлмелі/ 5-комнатные
01	Тұрғын пәтерлер саны / Количество квартир	Жеке пәтерлерде / В отдельных квартирах	Коридор типті жайларда / В помещениях	Жатақана-ларда / В общежитиях	Ковық үйлерде/ В гостиницах									
	Тұрғын бөлмелер саны / Количество жилых помещений													
03	Жалпы аудан, м2 / Общая площадь, м2													
04	Тұрғын аудан, м2 / Жилая площадь, м2													

ТҮРҒЫН ЕМЕС ЖАЙЛАР / НЕЖИЛЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ

Аудан / Площадь	Тұрғын емес жайлардың түрлері / Жилая площадь в нежилых помещениях	Саудалау / Торговая	Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений	Қоймалық / Складская	Тұрғындық қызмет көрсету / Бытового обслуживания	Гараждар / Гаражи	Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управлений, научных, банковских, общественных и т. д.	Қоғамдық тамақ / Общественного питания	Білім мекемелері / Учреждений образования	Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений	Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения	Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт	Мәдениет және өнер мекемелері / Учреждений культуры и спорта	Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей	Басқа / Прочие	Барлығы / Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Негізгі / Основная																
Қосымша / Дополнительная																

Негізгі / Основная
Қосымша / Дополнительная
Вспомогательная

Аудан / Площадь
Тұрғын емес жайлардың түрлері / Жилая площадь в нежилых помещениях
Саудалау / Торговая
Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений
Қоймалық / Складская
Тұрғындық қызмет көрсету / Бытового обслуживания
Гараждар / Гаражи
Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управлений, научных, банковских, общественных и т. д.
Қоғамдық тамақ / Общественного питания
Білім мекемелері / Учреждений образования
Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений
Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения
Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт
Мәдениет және өнер мекемелері / Учреждений культуры и спорта
Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей
Басқа / Прочие
Барлығы / Всего

Негізгі / Основная
Қосымша / Дополнительная
Вспомогательная

Аудан / Площадь
Тұрғын емес жайлардың түрлері / Жилая площадь в нежилых помещениях
Саудалау / Торговая
Өнеркәсіп-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений
Қоймалық / Складская
Тұрғындық қызмет көрсету / Бытового обслуживания
Гараждар / Гаражи
Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управлений, научных, банковских, общественных и т. д.
Қоғамдық тамақ / Общественного питания
Білім мекемелері / Учреждений образования
Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений
Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения
Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт
Мәдениет және өнер мекемелері / Учреждений культуры и спорта
Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей
Басқа / Прочие
Барлығы / Всего

НЕПЗІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ

Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, өрленуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (отыруы, шпруді, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Толу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
2		3	4	5	6
Негізгісіз құрылыс					
Негізгісіз құрылыс		темірлі бетон железобетон			
Ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены		т/б панелі ж/б панель			
Ада қабырға перегородки					
Арақабан Перекрытия	шатырлық чердачное	т/б плиталар ж/б плиты			
	қабатырлық междуетажное				
Атыр роствы		қимылсыз соединенная			
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон			
	келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон			
Ойықтар Проемы	терезелер окна				
	есіктер двери				
Әйелу жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние	сырланған штукатурено			
	сыртқы наружные				
Ішкі су мен қытамыстандырылған внутри водоснабжение		иә / да			
Ұ қуыры / Водопровод		иә / да			
Канализация / Канализация					
Электрмен жабдықтыру электроосвещение		иә / да			
Отоптың Отопление	пеш / печное				
	газ пеші / печное газовое				
	ЖЭО-нан / от ТЭЦ				
	АГВ-дан / от АГВ				
	жеке жыту жабдырылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе			
		қатты отын мен на твердом топливе	иә / да		
	аудандық қандығынан от районной котельной	газбен на газе			
		қатты отын мен на твердом топливе			
Басқа жұмыстар / Разные работы					

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
иные документов, прилагаемых к техническому паспорту:

Қабаттық жоспарлар

Позитивные планы

2

Қабаттық жоспарларға экспликация

Экспликация к поэтажным планам

2

Ерекше белгілері

Особые отметки

1	Жер бағытын өзгертетін құжаттар бойынша / По землеотводным документам	Салынған аудан, м2 / Застроенная площадь, м2	3	барлығы / всего	4	негізгі құрылыс астында/ под основными строениями	5	Басқа да салулар мен құрылыс астында/ под прочими постройками и сооружениями	6	асфальт жабулар / асфальтовые покрытия	7	басқа да алмаст. / прочие замощения	8	топырақ / грунт	9	барлығы/ всего	10	Спорттық/ спортивные	11	балалардың/ детские	12	шаруашылық/ хозяйственные	13	барлығы/ всего	14	ағашты көгал алаң/ газон с деревьями	15	жемісті бақ/ плодовой сад	16	көгал алаң, тұл өсетін клумба/ газоны, цветочники	17	бақша/ огород	18	басқа/ прочие

Назначение и характеристика основных и служебных строений, хозяйственных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений

Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов										
Жоспар бойынша литер / Литер по плану	Тағайындау / Назначение	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлемі, м3 / Объем, м3	Тоғу / Износ, %						
					6	7	8	9	10	11
1	2	3	4	5	іргестік / фундамент	сыйырлар және қалқылар / стены и перегородки	жабығулар/ перекрытия	тебе жабығысы/ кровля	элементтер / полы	объекттар / проемы
Б	тұрғылықты емес құрылыс	92,3	415		теңірігі бетон желінебетон	т/б панелі ж/б панель		жылысқан қамалменнен	бетон	
	Итого:	92,3	415							

06.03.2014 ж. жалдаына курастырылган

АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ОБЪЕКТНО-КОМПОНЕНТНЫЙ ЭКСПЛИКАЦИИ (к Ф-2)

Printed at the Government Printing Office, Wellington, New Zealand.



Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)

ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)

на регистрируемые объекты недвижимости

(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

Облысы	
Область	
Ауданы	
Район	
Қала (кенті, елді мекені)	Алматы қ.
Город (поселок, населенный пункт)	г. Алматы
Қаладағы аудан	Медеу ауд.
Район в городе	р-н Медеуский
Мекен-жайы	Горная көш., 584 ү.
Адрес	ул. Горная, д. 584
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	20:315:913:035:584
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	7/12910
Құрылыс санаты	тұрғылықты емес құрылыс, литер В
Категория фонда	нежилое строение, литер В

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сериясы, жобаның түрі		8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	
Серия, тип проекта		Площадь нежилых пом-ий	
Қабат саны	1	9. Пәтер саны	
Число этажей		Число квартир	
Құрылыс ауданы	22,3	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
Ғимараттың ауқымы	49	11. Қабырға материалы	
Объем здания		Материал стен	кирпич
Жалпы алаңы	15,2	12. Салынған жылы	1973
Общая площадь		Год постройки	
Балконның, лоджияның және т.б. алаңы	-	13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
Тұрғын ауданы	-		
Жилая площадь			

реестровый № заказ 14-2000-7045

Паспорт
Паспорт составлен

06.03.2014

ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байғазиев К.А.



[illegible]

Аудан / Площадь			
1	2	3	4
Тұрғын емес жайлардағы тұрғын ауданы / Жилая площадь в нежилых помещениях			
Саудаты / Торговая			
Энергетік-өндірістік ғимараттар және құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений			
Коймалық / Складская			
Тұрмыстық қызмет көрсету / Бытового обслуживания			
Гараждар / Гаражи			
Басқару, ғылыми, банктік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений управления, научных, банковских, общественных и т. д.			
Қоғамдық тамақ / Общественного питания			
Білім мекемелері / Учреждений образования			
Транспорттық ғимараттар және құрылыстар / Транспортных зданий и сооружений			
Емдеуге арналған, денсаулық сақтау / Здравоохранения, лечебного назначения			
Дене мәдениеті және спорт / Физкультуры и спорт			
Мәдениет және ойын мекемесі / Учреждений культуры и спорта			
Инженерлік желілер құрылысы / Сооружений инженерных сетей			
Басқа / Прочие			
Барлығы / Всего			

[illegible]

НЕГІЗГІ ҚҰРЫЛЫСТЫҢ КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРІНІҢ ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМАСЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОСНОВНОГО СТРОЕНИЯ

Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, өлшеуі және т.б.) Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.)	Техникалық жағдайы (опыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тоғу % Износ %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
2		3	4	5	6
Негізгі құрылыс					
Негізгі құрылыс		темірлі бетон железобетон			
Ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары внутренние и наружные капитальные стены		кірпіс кирпич			
Қабаттар перегородки		гипсокартон гипсокартон			
Аспақ Полы	шатырлық чердачное	т/б плиталар ж/б плиты			
	қабырғалық междустанной				
Аспақ Полы		шифер шифер			
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон			
	кейесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон			
Ашық Проемы	терезелер окна				
	есіктер двери				
Жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние	сырланған штукатурено			
	сыртқы наружные				
Жылыту мен қамтамасыздандырылған отопление					
Су жүйесі / Водоснабжение					
Канализация / Канализация					
Жылыту жүйесін қамтамасыздандыру отопление		иә / да			
Жылыту Отопление	тезіл / печное				
	газ тезіл / печное газовое				
	ЖЗО-нан / от ТЭЦ				
	АГВ-дан / от АГВ				
	жылыту жүйесін қамтамасыздандыру от индивидуальной отоплительной установки	газбен на газе қақты отын мен на твердом топливе	иә / да		
	жылыту жүйесін қамтамасыздандыру от районной котельной	газбен на газе қақты отын мен на твердом топливе			
Жұмыстар / Разные работы					

налық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
ишь документов, прилагаемых к техническому паспорту/

1. Қабатық жоспарлар Полтажные планы	1
2. Қабатық жоспарларға экспликация Экспликация к полтажным планам	1
3. Ерекше белгілері Особые отметки	

ЖЕР УЧАСКЕСІНІН ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, М2
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, М2

1	Жер бағытын өзгертетін құжаттар бойынша / По землеотводным документам	2	Шындығында пайдаланғаны бойынша / По фактическому использованию	3	барлығы / всего	4	негізгі құрылыс астында/ под основными строениями	5	Басқа да салулар мен құрылыс астында/ под прочими постройками и сооружениями	6	асфальт жабулар / асфальтовые покрытия	7	басқа да алмаст. / прочие замощения	8	топырақ / грунт	9	барлығы/ всего	10	Спорттық/ спортивные	11	балалардың/ детские	12	шаруашылық/ хозяйственные	13	барлығы/ всего	14	ағашты көгал алаң/ газон с деревьями	15	жемісті бак/ плодовой сад	16	көгал алаң, гүл өсетін клумба/ газоны, цветники	17	бақша/ огород	18	басқа/ прочие																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
1.3517 га																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

Негізгі және қымбаттық құрылыстардың, суық жалайы салындыларының, погребдерінің, аула құрылыстарының, жолдардың тартылдылауы мен сипаттамасы/ Назначение и характеристика основных и служебных строений, хозяйственных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений

Жоспар бойынша Интер / Интер по плану	2	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлемі, м3 / Объем, м3	Тоу / Итого, %	Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов					
					іретіс / фундамент	жабырғақ және қалқыр / стены и перегородки	жабыдылар/ перекрытия	төбе жабылдысы/ крыша	сәлемдер / пол	ойықтар / ворота
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
В	тұрғылықты емес құрылыс	22,3	49	5	темірлі бетон жасалған	кірпіш қиділу		шифер шифер	бетон бетон	
	Итого:	22,3	49							

Орындаған маман Павлула М.К.
Выполнил специалист (Т.А.Ф., көлем/Ф.И.О., подпись)

06.03.2014 ж. жағдайдың құрастырылған

Бөлім басшысы Елеусызов А.К.
Руководитель отдела (Т.А.Ф., көлем/Ф.И.О., подпись)

ЖАЛДЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ОБЪЕКТІСІ ЖОСПАРЫНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (к Ф-2)
ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА (к Ф-2)

Ішкі көшірі бойынша және (м.м.с.) және (м.м.с.)
Планшета, по которому выполнен чертеж, (м.м.с.) и (м.м.с.)

ОБЪЕКТЫ НЕДВИЖИМОСТИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «СВЕТЛОТЭЛЕКОММУНИКАЦИИ» (КФ-2)
ЭКСЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА (КФ-2)

Israel's national television station (Khan, 2004, p. 3) contains footage

Помимо этого, в настоящее время в России не существует единого законодательства, регулирующего деятельность органов государственной власти по защите прав потребителей.

[illegible]

Оригиналы и копии
выполнены специалистом

Paula - Instructor M.K.

06.07.2018

Factorial Discrimination

Ergonomics A.B.



ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-15) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-15)
Головной шибер

1. Облысы
Область _____
2. Ауданы
Район _____
3. Қаласы (кенті, елді мекені)
Город (поселок, населенный пункт) _____ Алматы қ.
г. Алматы
4. Қаладағы ауданы
Район в городе _____ Медеуский ауд.
р-н Медеуский
5. Мекен-жайы
Адрес _____ Горная көш., 584ү.
ул. Горная, д. 584
6. Кадастр нөмірі
Кадастровый номер _____ 20:315:913:035:584
7. Түгендеу нөмірі
Инвентарный номер _____ 7/12910

Паспорт
Паспорт составлен по состоянию на 06.03.2014 ж. жағдайы бойынша жасалған
г.

Директоры
Директор

Байгазиев К.А.

Бөлім бастығы
Начальник отдела

Елеусизов А.К.

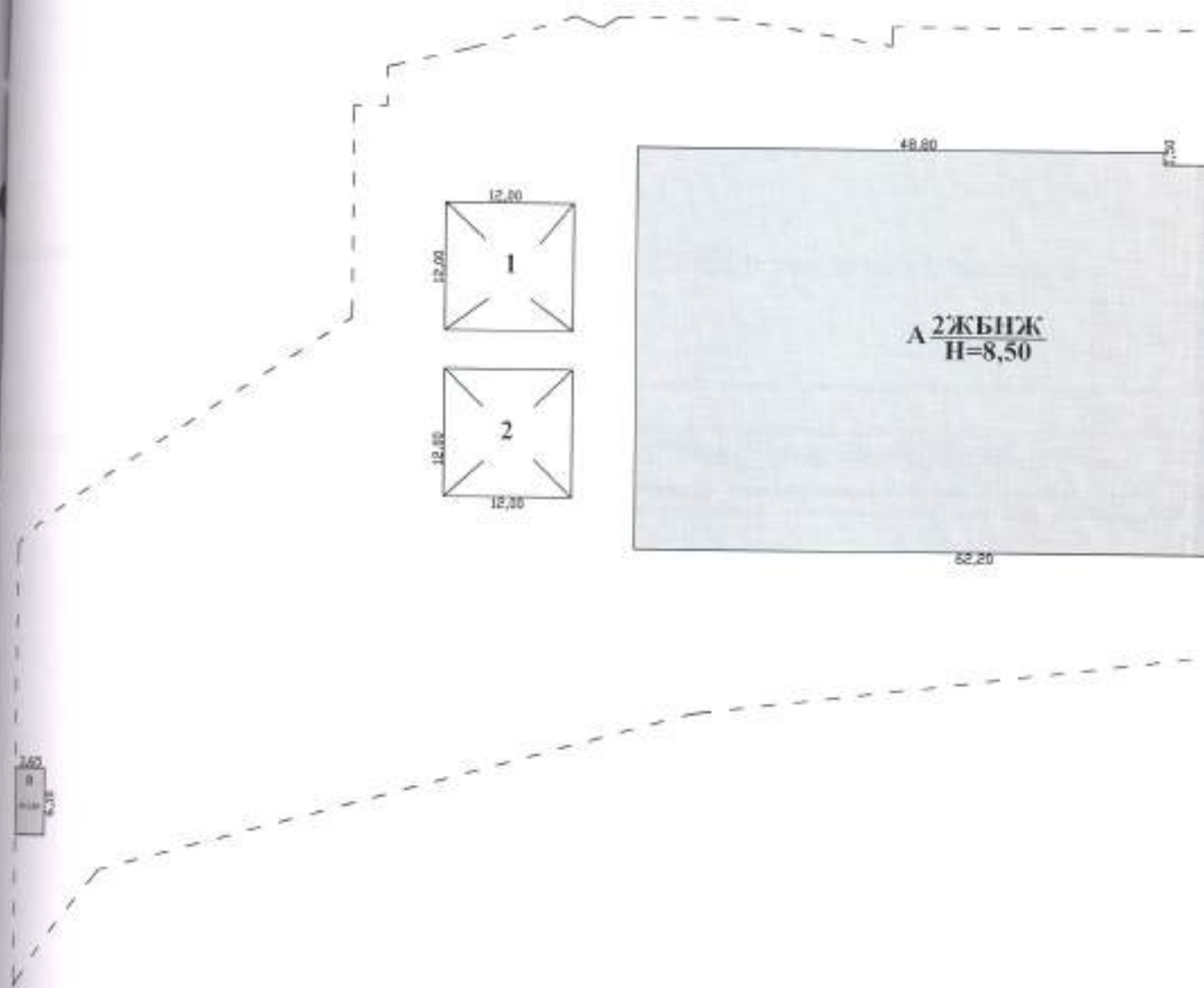
Орындаушы
Исполнитель

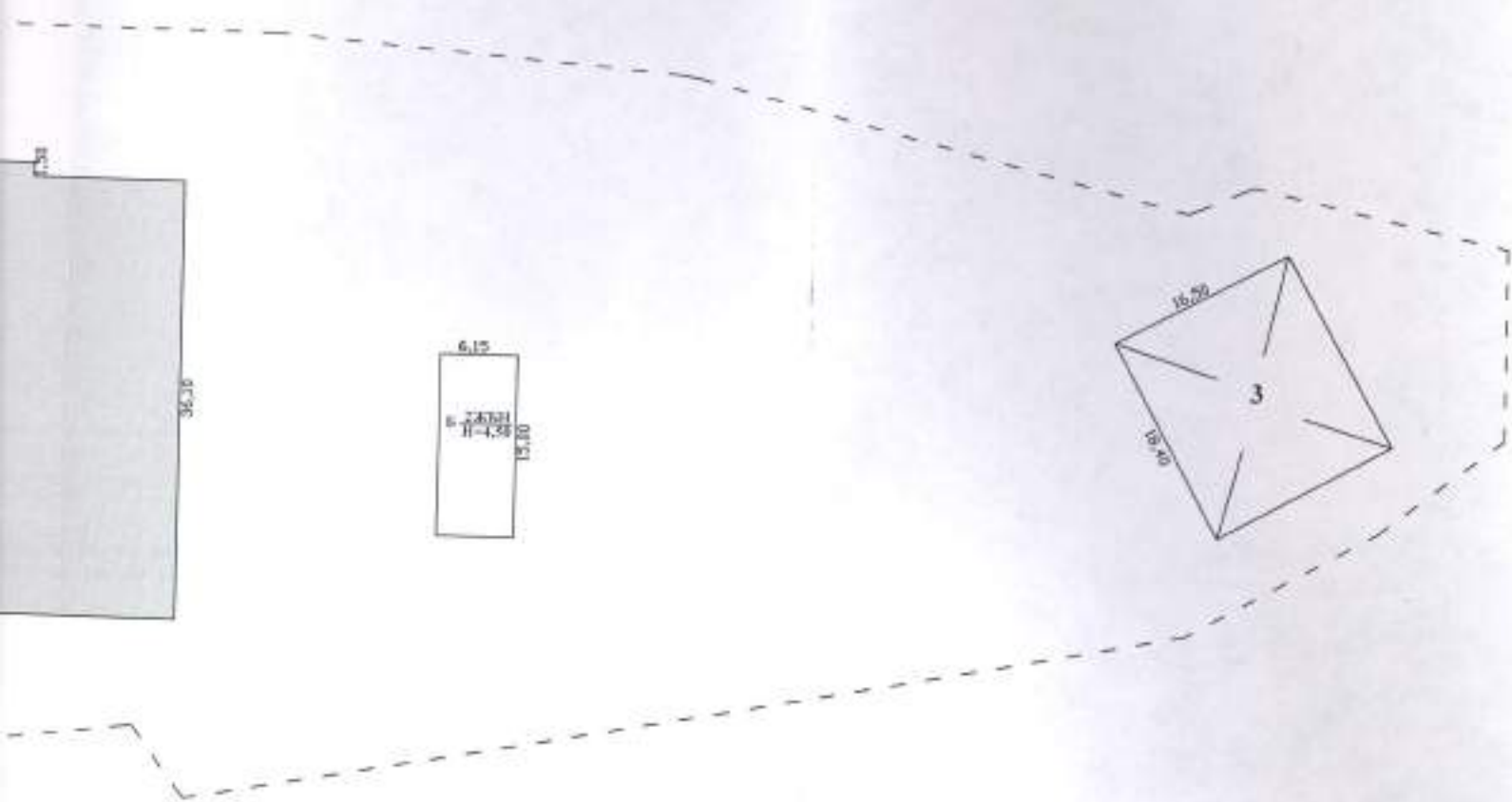
Пайзулла М.К.



Жалпы мәліметтер
Общие сведения

Атауы Наименование	Өлшем бірлігі Единицы измер.	Саны, ұзақтығы Кол-во, протяженность	Ескертпе Примечание
2	3	4	5
ГИДРОТЕХНИЧЕСКОЕ СООРУЖЕНИЕ - головной шибер			
Водозабор			
Местонахождение		река Малая Алматинка	
Год ввода в эксплуатацию		1974 г.	
Ширина (диаметр)	пог. м.	0,5	
Высота (глубина)	пог. м.	1,3	
Длина	пог. м.	10,9	
- из стальных труб	пог. м.	168,8	
Пропускная способность	м3 сек	0,016	
- из пластиковых труб	м		
Смотровой колодец	шт.		
Распределительная сеть (общая протяженность)			
- из асбестоцементных труб	пог. м.		
- из полиэтиленовых труб	пог. м.		
- из стальных труб	пог. м.		
- из чугунных труб	пог. м.		
Прочие устройства			
Вентиль d-	шт.		
Водопроводный ввод	шт.		
Водоразборная колонка	шт.		
Гидрант	шт.		
Задвижка (d400 Ру 10кгс/см2)	шт.		
Кран d-	шт.		
ПВХ	шт.		
Питьевой фонтанчик	шт.		
Смотровой колодец	шт.		
Стальной футляр	шт.		
Спажница	м		





ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АРДАСТАН АКАДЕМИЯСЫ
 ТҒЫЛ ҒЫЛЫМДЫҢ ЖӘНЕ КҮНДІСТІК ҒЫЛЫМДЫҢ
 ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АКАДЕМИЯСЫНЫҢ
 ЖЕҢІШЕЛІ СЕРТИФИКАТЫ

ЖЕҢІШЕЛІ СЕРТИФИКАТЫ

Түркістан жері: Түркістан қылымы
 № 584 үйі, пәтер миди а. қылымы
 Мәселелік: 600
 Құрылыс: Түркістан м.к.к.

Белгісіз: Сығайұлы # 2
 Сәйкестігі: 03 03 14

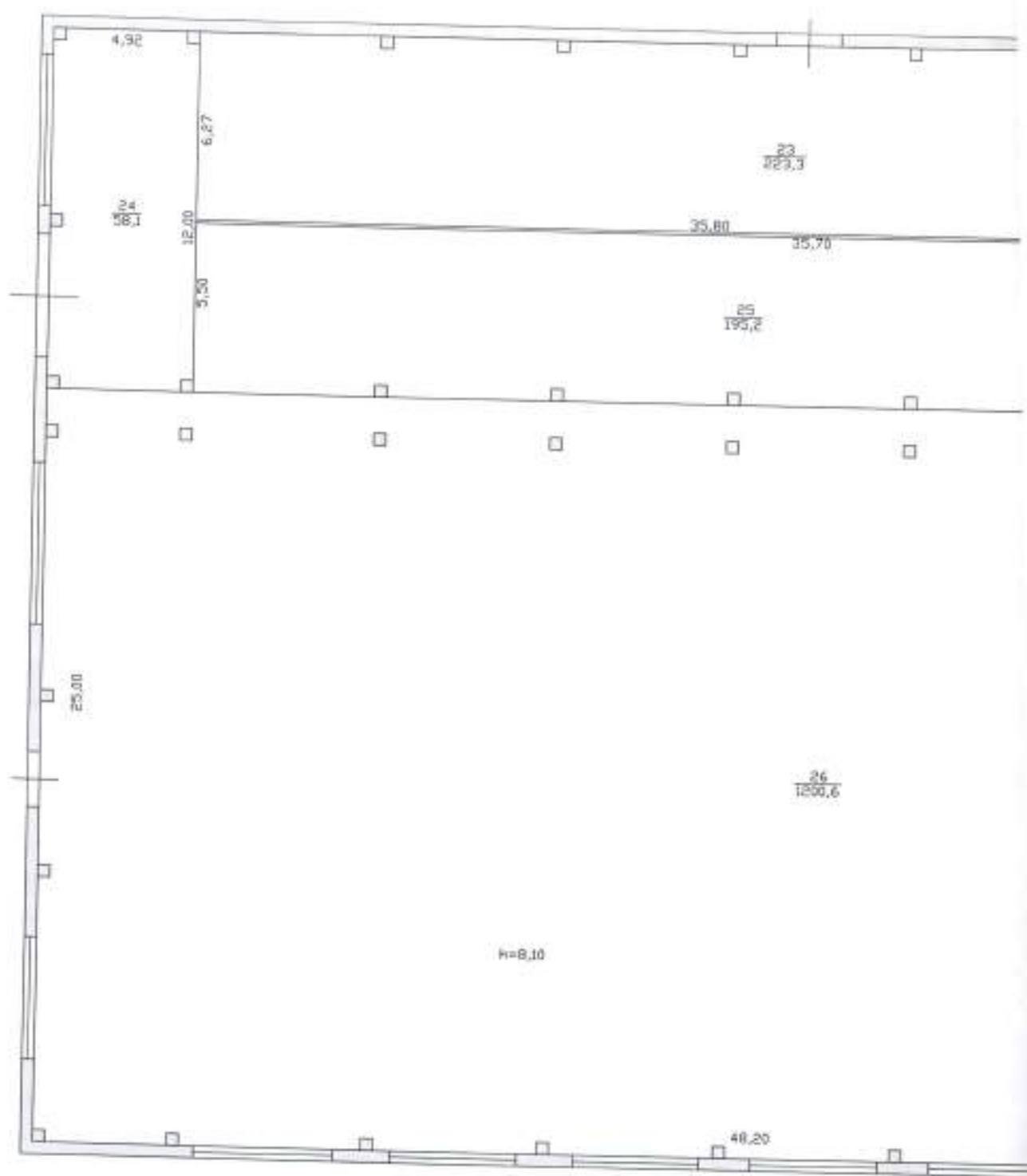
подвал лит "А"

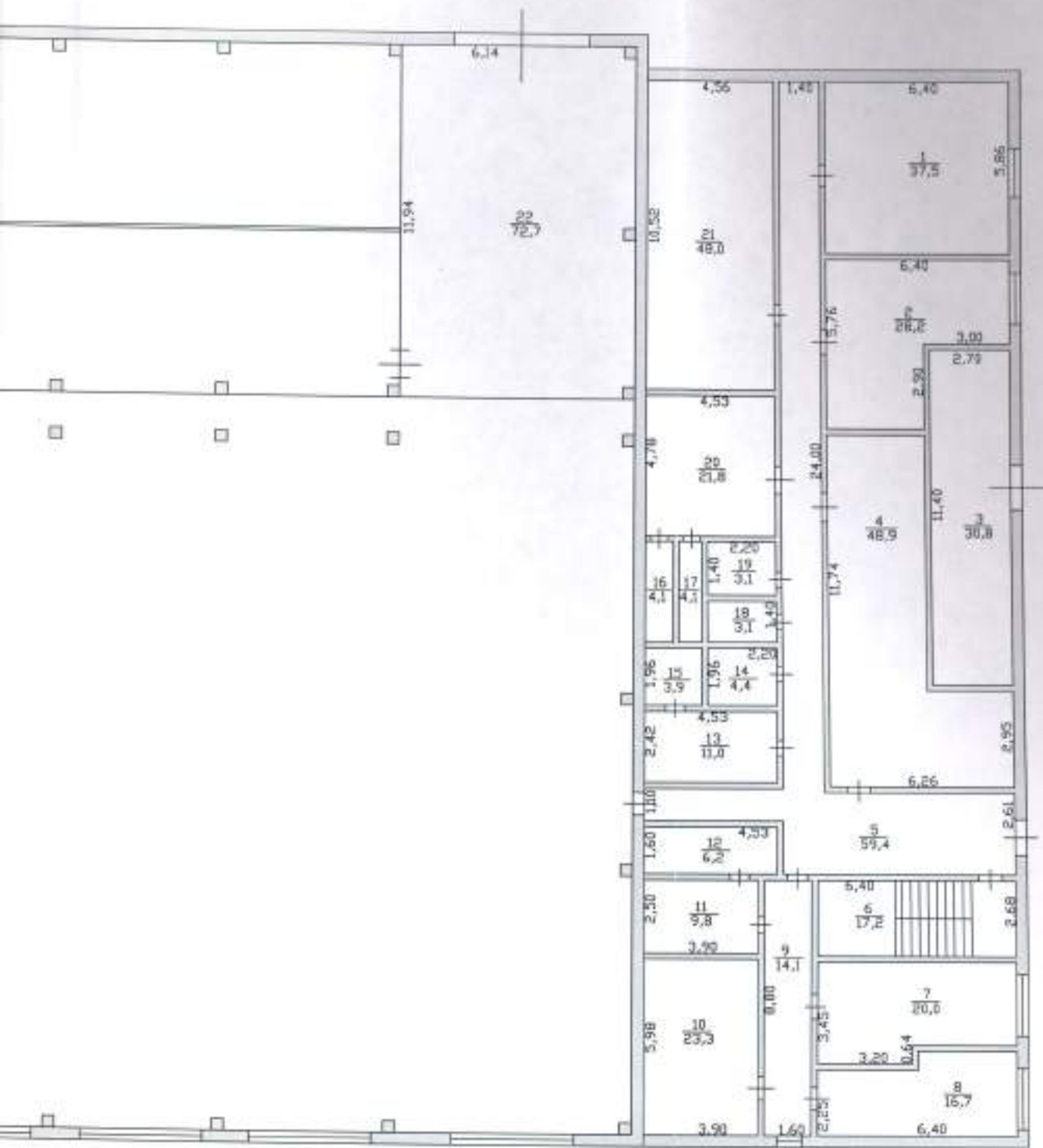
35,70

196,7

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МІНІСТРЛІГІ			
ІРКІЗ ЖӘНЕ ҚҰҚАТЫҚ ҚҰМЕС КӨРСЕТУ КӨМІТЕТІ			
АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БОЯНША ЖЫЛЖИМАЛТМА МҮДІС			
ЖӨНІНДЕТІ ОРТАЛЫҚ РМХ			
БҒ ҚАЗАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түркі жері	Ақмаа	Р 584	көрсеті
Ақ 584	жр	пәтер	жүзін
Мақсат	100		
Орналау	Найрузов А.К.		
Боты басты	Алиуов А.К.		
Орналау күні	03	20	19

1 этаж лит. "А"





ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АҢГЛЫШ МИНИСТРЛІГІ
ТІРІЛІС ЖӘНЕ ҚҰРЫЛЫС ИСМЕР КҮРСЕТУ КОМПЛЕКСІ
АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ҚОҒАМДЫҚ ҚҰРЫЛЫМДЫҢ МҮНІ
МОНИТОРИНГ БӨЛІМІ

ҚАБАТТЫҢ АТЫ: Тернад

Талап жасаушы: 084 № меду қабат

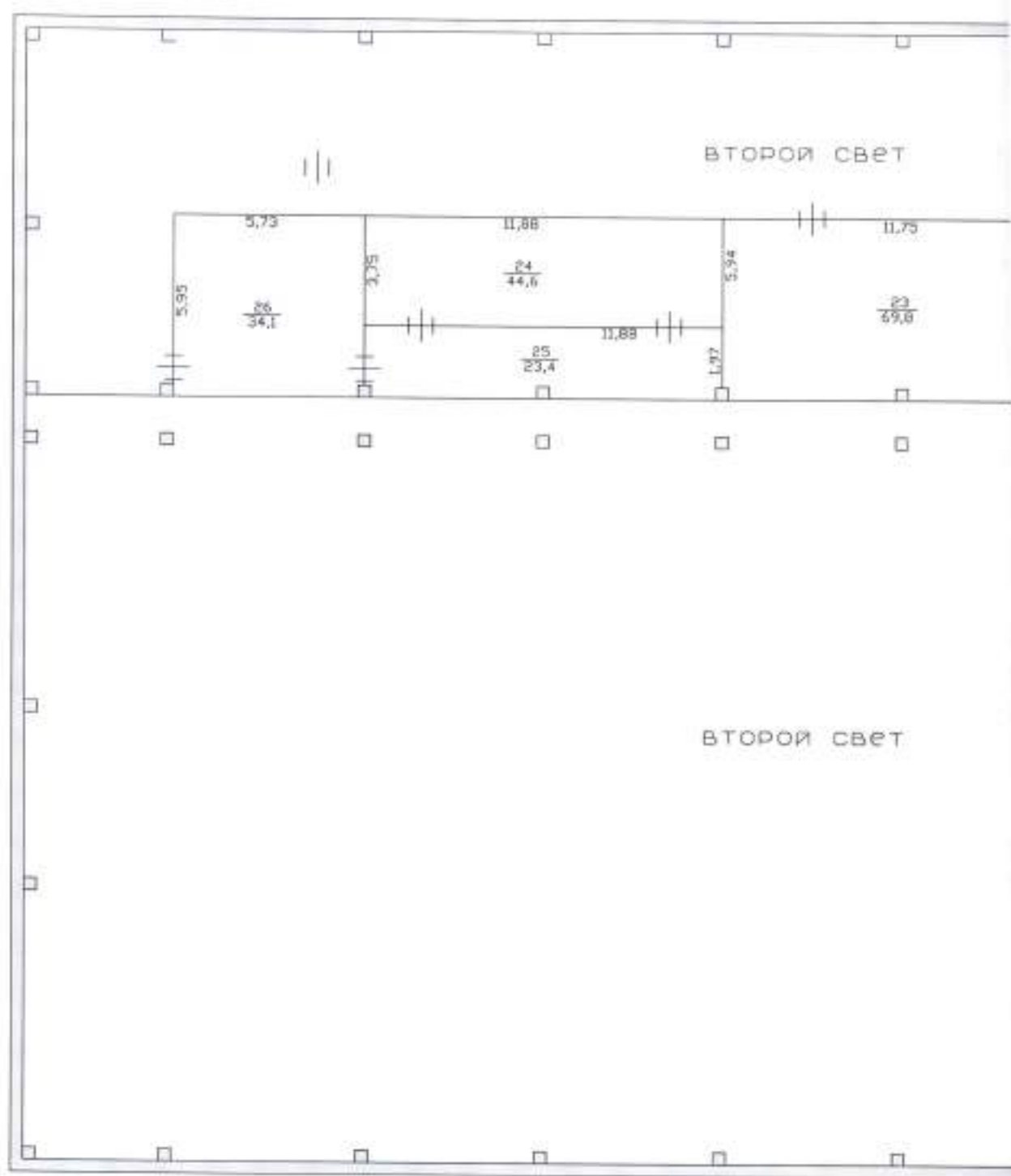
Масштаб: 1:100

Талап жасаушы: Каурызбеков А.В.

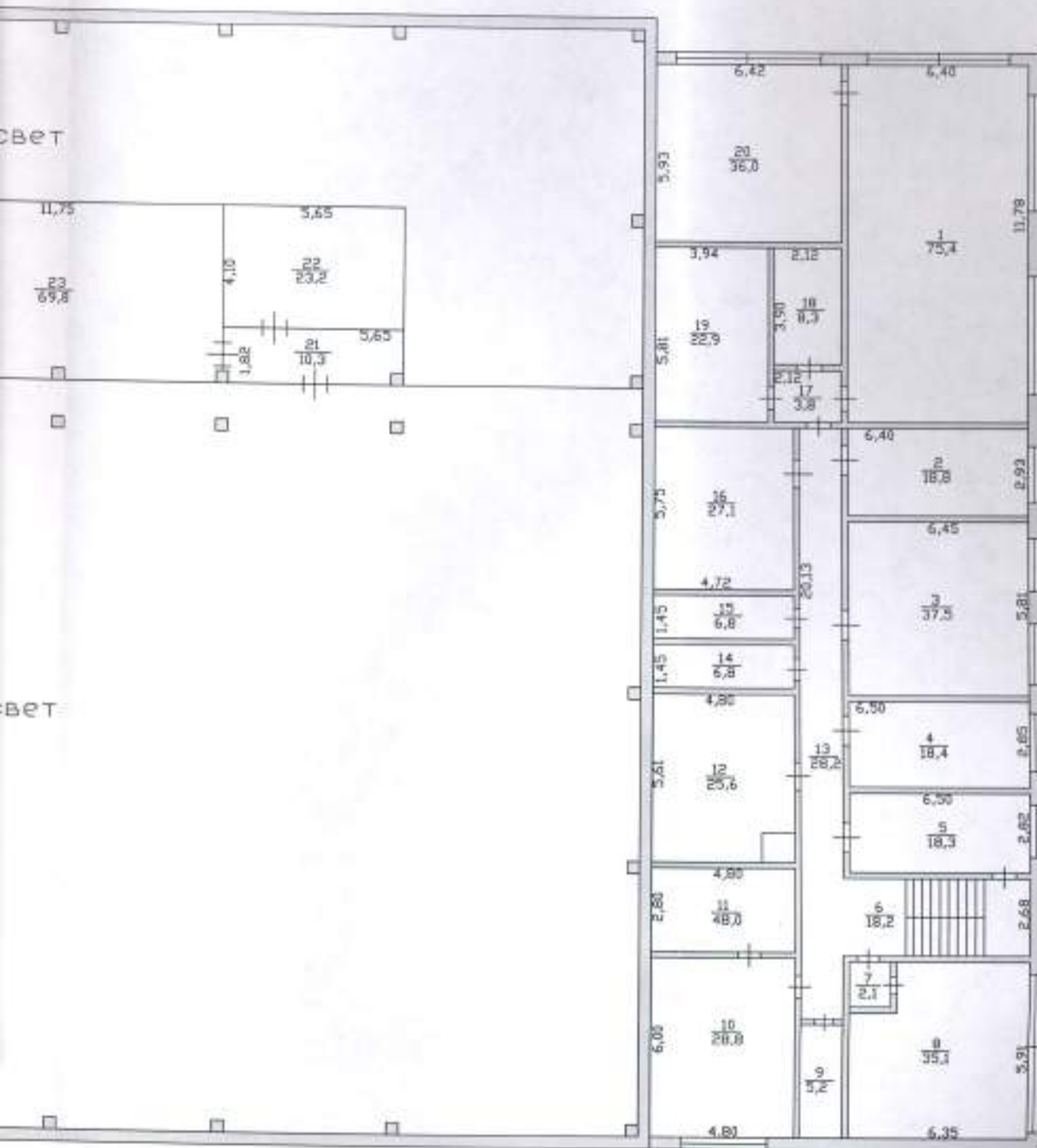
Талап жасаушы: Каурызбеков А.В.

Талап жасаушы: 03 20 11

2 этаж лит. "А"



ВЕТ



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АЗІРЕТ МИНИСТРЛІГІ
ТІРКЕУ ЖӘНЕ ҚАҒАТЫНДЫ ІШІК ҚОРСЕТУ КОМПЕТІ
ҚАЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ӘСІРІНДІ ҚЫЛЖЫМАЙТЫН МҮДІ
ЖӨНІНДЕГІ СІТҚЫА РҮДІ

ӘР ҚАҒАТЫН ЖОСАРЫ

Тұлға есімі Түрмаш Түрмаш

№ 504 100 100

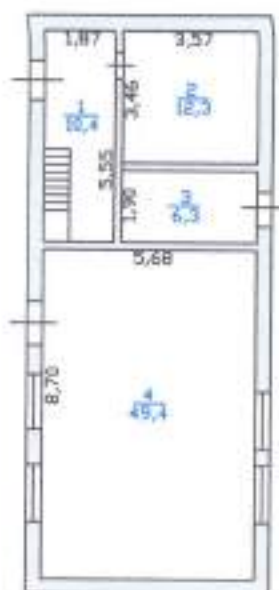
Мәсінбесі 200

Орналасы Ташкент 200

Баспа Насыны Мұсаев А.К.

Орналасы 060 003 20 19

1 этаж лит. "Б"



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МІНИСТРЛІГІ			
ТІРБЕУ ЖӘНЕ ҚИЯМАТҚА КІМСІН КӨРСЕТІЗ КОМИТЕТІ			
ІАДНАТЫ ҚАРАСЫ БОЙНША ЖЫЛДЫМАРТЫН НҮСІС			
КОМИТЕТІ ОҚТАЛЫС- РМБ			
20 ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түрлі еңб.	Терминал	Қазақ	
№ 584	еб	төлеп	мүдир
Мәжіліс	200	Қауір	200
Оқырған	Қауір	М. К.	200
Білім бастығы	Емүсәліев	А. К.	200
Оқырған	06	03	20 14 ж.

2 этаж лит. "Б"



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ			
ТҮРКІЙ МІНІСТЕРЛІК АРНАУЫН АНЫҚТАУ КОМПЛЕКСІ			
АДВАТАС ҚАЛАСЫ БОРЫНДА ЖҮЛДІМАНАТЫН ШҮЛІ			
БІРІНДІГІ ОРТАЛЫҚ РҮМ			
2-КАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түсірілген күні:	Термин:	Масштаб:	Жобалаушы:
№ 584	пәтер 14.7	1:50	А.В. Павлов
Масштаб:	Жобалаушы:	Тексеруші:	Сәуір
Орындалған:	А.В. Павлов	М.В. Павлов	М.В. Павлов
Баспа бағасы:	Силустиров А.В.	М.В. Павлов	М.В. Павлов
Орындалған күні:	26.05	20.05	М.В. Павлов

ПРОИЗВОДИ
ПРОИЗВОДИ

Итого 18 штук

Меморандум _____ [Инициалы И.И.И.]

(Ф.Н.О., почтовый)

Евгений А.К. НАЦИОНАЛИЗМ ОТКРЫТ

(Ф.И.О., подпись)

MILL



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

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

«26» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "Производственная площадка по адресу ул. Горная,
584", "36000"

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

Определена категория объекта: IV

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

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
080940004108

Идентификационный номер налогоплательщика:

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

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (г. Алматы, Медеуский, ул. Горная, 584)

Руководитель: БАЙЕДИЛОВ КОНЫСБЕК ЕСКЕНДИРОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«26» сентябрь 2021 года

подпись:



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА
ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «БАСТАУ» УПРАВЛЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИКИ И КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА АЛМАТЫ**

УЧАСТОК «МЕДЕУ» СУ ТАЗАРТУ БЕКЕТИ

**ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ
РАБОТЫ ФИЛЬТРОВАЛЬНОЙ СТАНЦИИ «МЕДЕУ»
НА РЕКЕ МАЛАЯ АЛМАТИНКА.**

АЛМАТЫ 2015 г.

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «БАСТАУ» УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ
И КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ГОРОДА АЛМАТЫ**

СОГЛАСОВАНО

Руководитель РГУ «Департамент
по защите прав потребителей
города Алматы
агентства Республики Казахстан
по защите прав потребителей»

_____ Е.Е. Дурумбетов
« ____ » _____ 2015г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
Государственного коммунального
предприятия на праве хозяйственного
ведения «Бастау» управления энергетики и
коммунального хозяйства г. Алматы



_____ Н.К. Медеубаев

_____ 2015 г.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ

**РАБОТЫ ФИЛЬТРОВАЛЬНОЙ СТАНЦИИ «МЕДЕУ»
НА РЕКЕ МАЛАЯ АЛМАТИНКА.**

г. Алматы

Содержание

- 1. Общая характеристика сооружений.**
- 2. Нормы очистки воды, поступающей потребителю.**
- 3. Количество и характеристика поступающей воды.**
- 4. Сооружения для обработки воды.**
 - 4.1 Отстойники.
 - 4.2 Фильтры.
 - 4.3 Хлораторная.
 - 4.4 Реагентное хозяйство.
 - 4.5 Насосные станции.
- 5. Лабораторно-производственный и технологический контроль.**
 - 5.1 Химико-бактериологической контроль.
 - 5.2 Технологический контроль.
- 6. Инструкция по очистке и дезинфекции резервуаров.**

Приложения

Список используемой литературы

Введение

Технологический регламент - нормативный документ, определяющий условия эффективной работы очистных сооружений водопровода при фактическом режиме водопотребления и составе поступающих на очистку природных вод.

Технологический регламент разработан на основании проектной документации, фактических данных, а также рекомендаций, методической и нормативной литературы, указанной в приложении.

Технологический регламент содержит требования к качественному составу поверхностных природных вод и воды, используемых для хозяйственно-питьевого назначения, определяет пропускную способность сооружений, необходимый объем лабораторно-производственного контроля, возможные отклонения в работе сооружений и способы устранения неполадок.

Все данные поверочных расчетов, технологических наблюдений и замеров, анализов на этапах очистки систематизированы и занесены в технологические карты и графики, на основании которых необходимо вести эксплуатацию каждого сооружения и оборудования. Эксплуатационный персонал очистных сооружений водопровода обязан обеспечить оптимальный режим работы в соответствии с технологическими картами, должностными инструкциями и правилами, а также требованиями настоящего регламента.

1.ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СООРУЖЕНИЙ

1.1.Очистные сооружения водопровода расположены в урочище «Медеу» южнее города Алматы.

1.2.Проектная производительность сооружений 24тыс.м³/сут.

1.3.Организация - проектировщик расширения очистных сооружений водопровода - ГПИ «Казводоканалпроект»;

1.4.Состав сооружений.

Таблица № 1

№	Наименование сооружений	Основные размеры	Кол-во	Примечания
1	Смеситель	H=5м Д=2,6м	2	открытого типа стальные, конические
2	Горизонтальный отстойник	L=40м В=4.5 х 2 м	1	2-х секционный с камерой реакции
3	Фильтр скорый	Д=3,3м Н=4.6м	14	стальной большого гидравлического сопротивления
4	Насосная станция	2 насоса 3к-6 1 насос 4к-6		в здании фильтровальной станции
5	Хлораторная	L=18м В=6м		в отдельно стоящем кирпичном здании
6	Резервуар ж/бетонный	V=500 м ³	3	1 – промывной воды 2 - РЧВ

Характеристика установленного оборудования

Таблица №2

Тип, марка	Место установки	Характеристика основных узлов					Число агрегатов	
		Электродвигатель		Производитель- Q м³/час	Другие характеристи- Н м ВОД.ст.	рабочих	резервных	
		тип, марка	Мощность, кВт					
1	2	3	4	5	6	7	8	
К 90/65	Фильтровальная станция. для подачи в напорный водовод	4A225M2У3, асинхронный п=2950об/мин	55	90	60	2		
К 45/55	-	4AMx160S2, п=2910об/мин	22	50	45	1		
К 45/55	-	BAO-52-2У2, п=2920об/мин	22	50	45	1		
CS65-160B	Фильтровальная станция, система отопления	п=2900об/мин	11	160	20	2		

1	2	3	4	5	6	7	8
ЗКМ6А	Радиальный отстойник (для промывки отстойника)	4А-160С2, п=2920об/мин	15	45	55	1	
ССС30-	для перекачки промывной воды.	п= 1450об/мин	22	290	18	1	2
Воздуходу- вка ГРМК-4	Для растворения и перемешивания хлорного железа	п=980 об/мин	40 кВт		21	1	1

1.5. Краткое описание схемы очистки воды

Источником водоснабжения очистных сооружений является горная река Малая Алматинка и река Ким-Асар.

Рис 1-2. Исходная вода для предварительной очистки поступает в радиальный отстойник, объемом 11 тыс. м³, в котором происходит частичное осаждение взвешенных частиц. Один раз в год (осенью) во время промывок производится полное опорожнение отстойника с последующей дезинфекцией.

После предварительной очистки вода направляется для дальнейшей обработки на фильтровальную станцию, где в первую очередь поступает в смесители открытого типа. В них исходная вода равномерно перемешивается с коагулянтom и затем поступает в камеру хлопьеобразования. Время движения воды от смесителей до камеры хлопьеобразования составляет 20-25 секунд при скорости движения воды в трубопроводе 0,9-1,0 м/с. В целях предотвращения развития роста микробной флоры в смесители подается хлорная вода (предварительное хлорирование).

Далее вода направляется в горизонтальный отстойник. Время нахождения воды в горизонтальном отстойнике составляет 30-35 минут. Удаление осадка производится при помощи сборной системы из перфорированных труб в течении 20 минут ежесменно. Дно отстойника выполнено призматически с углом наклона 45°.

Осветленный слой собирается в сборный дренаж и поступает на скорые фильтры. Пройдя очистку, с остаточной мутностью не более 1,5 мг/дм³ вода хлорируется и подается в РЧВ (2 резервуара по 500 м³). Продолжительность контакта воды с гипохлоритом натрия составляет 30 минут.

Ген. план участка
«Медеу» су тазарту бекеті

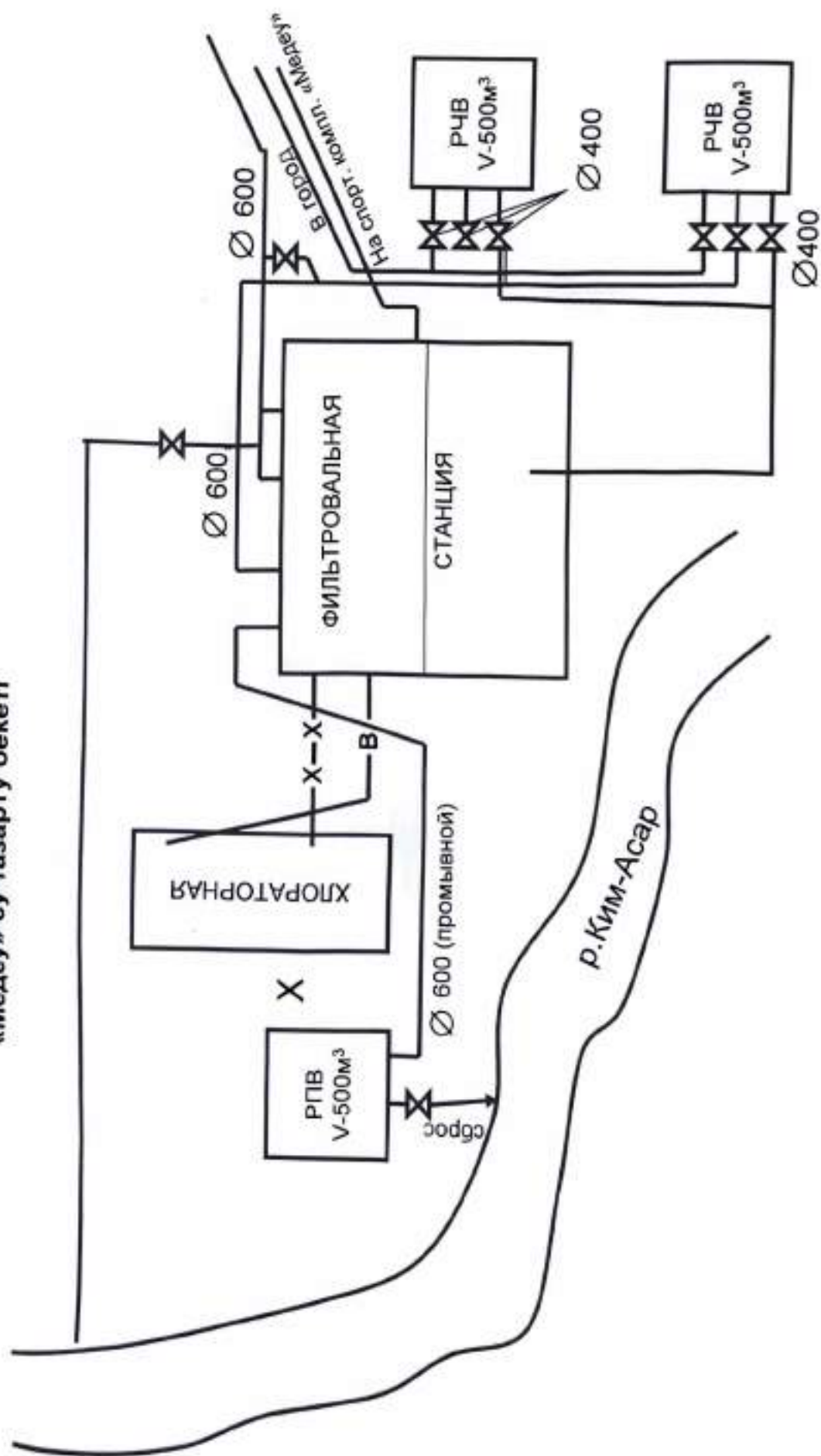


Рис. 1

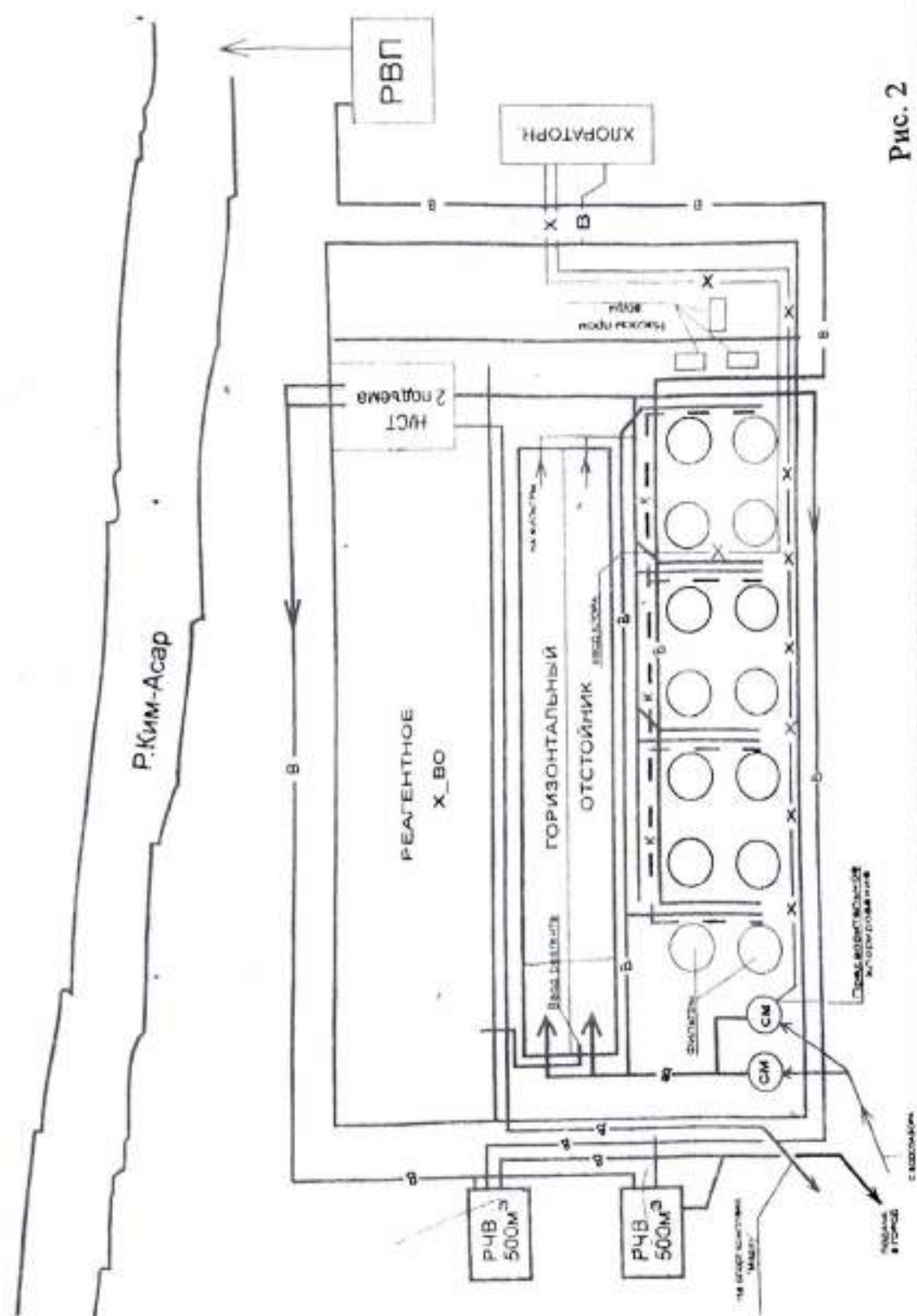


Рис. 2

Очищенная и обеззараженная вода самотеком подается в магистральный водовод $D=400$ мм. Объекты урочища «Медеу» обеспечиваются водой из напорной сети $D=300$ мм, подача которой создается насосами ($H=6.0$ кгс/см² $Q=45-90$ м³ час).

2.НОРМЫ ОЧИСТКИ ПРИРОДНЫХ ВОД НА СООРУЖЕНИЯХ

Требования к качеству воды, подаваемой для хозяйственно-питьевых нужд населения, установлены санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом министра национальной экономики РК от 16 марта 2015 года № 209 и ГОСТом 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством», установлены согласно нормативных документов Республики Казахстан, принятых к действию на данный период времени.

3.КОЛИЧЕСТВО И ХАРАКТЕРИСТИКА ПОСТУПАЮЩИХ ПРИРОДНЫХ ВОД

3.1.Количество поступающей воды.

3.1.1.Фактическое количество поступающей на сооружения воды 23326 м³/сут.

3.1.2.Тип водоизмерительного устройства для замера воды - расходомеры типа УРСВ «Взлет».

3.1.3. Поступление воды по часам суток и по месяцам года - неравномерное.

3.2.Количественный состав поступающих природных вод.

3.2.1. Характеристика воды, поступающей на фильтровальную станцию «Медеу», для последующей обработки. Таблица 3.

3.2.2. График зависимости мутности воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 3.

3.2.3. График зависимости водородного показателя воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 4.

3.2.4. График зависимости цветности воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 5.

3.2.5. График зависимости общей жесткости воды поступающей на фильтровальную станцию «Медеу» для последующей обработки. Рис 6.

3.2.6. Предельно допустимые концентрации веществ в поступающей воде. Таблица 4.

Сводная таблица количественного состава природных вод по основным показателям, поступающих на фильтровальную станцию «Медеу» за 2014 г.

Таблица 3

Месяцы	Мутность, мг/дм ³	Водородный показатель, pH	Общая жест- кость, моль/м ³	Цветность, град.
Январь	0,97-1,46	7,68-7,98	1,3	0-5
Февраль	0,97-1,54	7,78-8,01	1,4	0-15
Март	0,98-82,9	7,42-7,95	1,3	0-15
Апрель	0,49-200,0	7,74-8,04	1,14	5-20
Май	1,46-35,1	7,66-8,37	1,1	5-20
Июнь	1,46-5,9	7,96-8,15	1,0	5-15
Июль	1,47-8,82	7,7-8,18	1,0	5-15
Август	1,18-4,9	7,82-8,16	1,0	0-10
Сентябрь	1,13-1,47	7,47-7,95	1,2	5
Октябрь	1,11-1,42	7,4-7,92	1,2	0-5
Ноябрь	1,06-3,03	7,44-8,02	1,2	0-5
Декабрь	1,14-1,35	7,46-8,12	1,3	0-5

График мутности воды

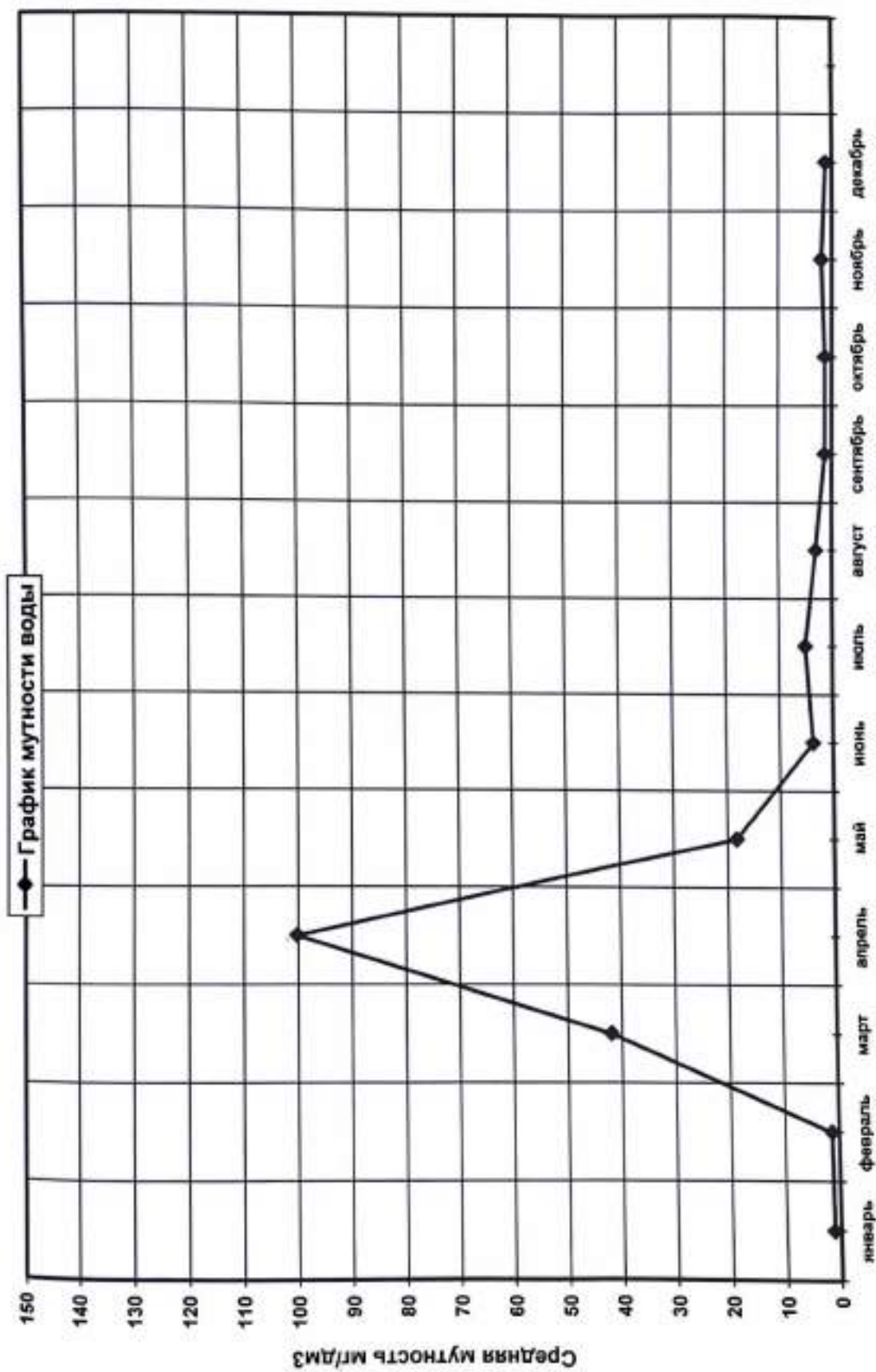


Рис. 3

График водородного показателя

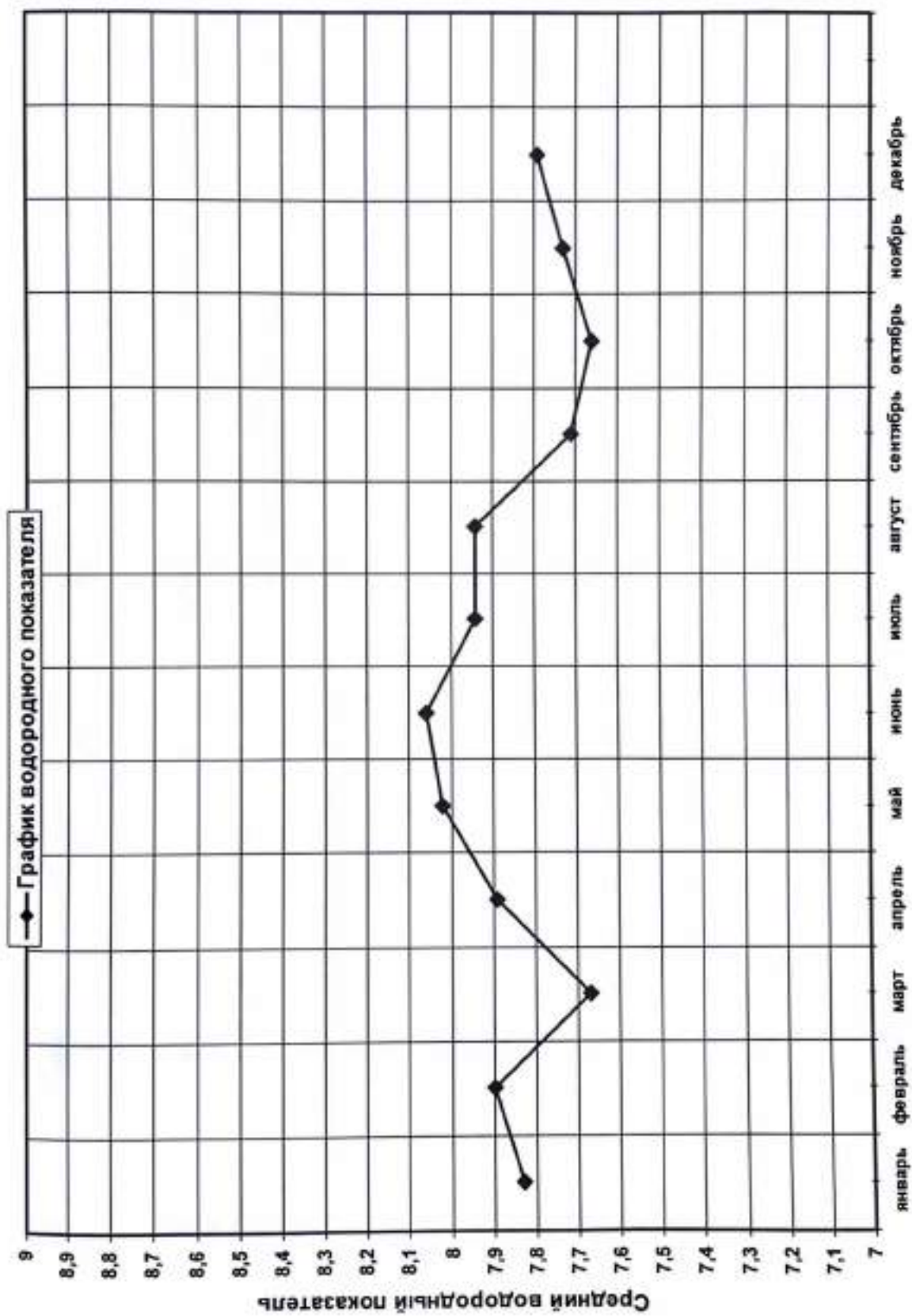


График цветности

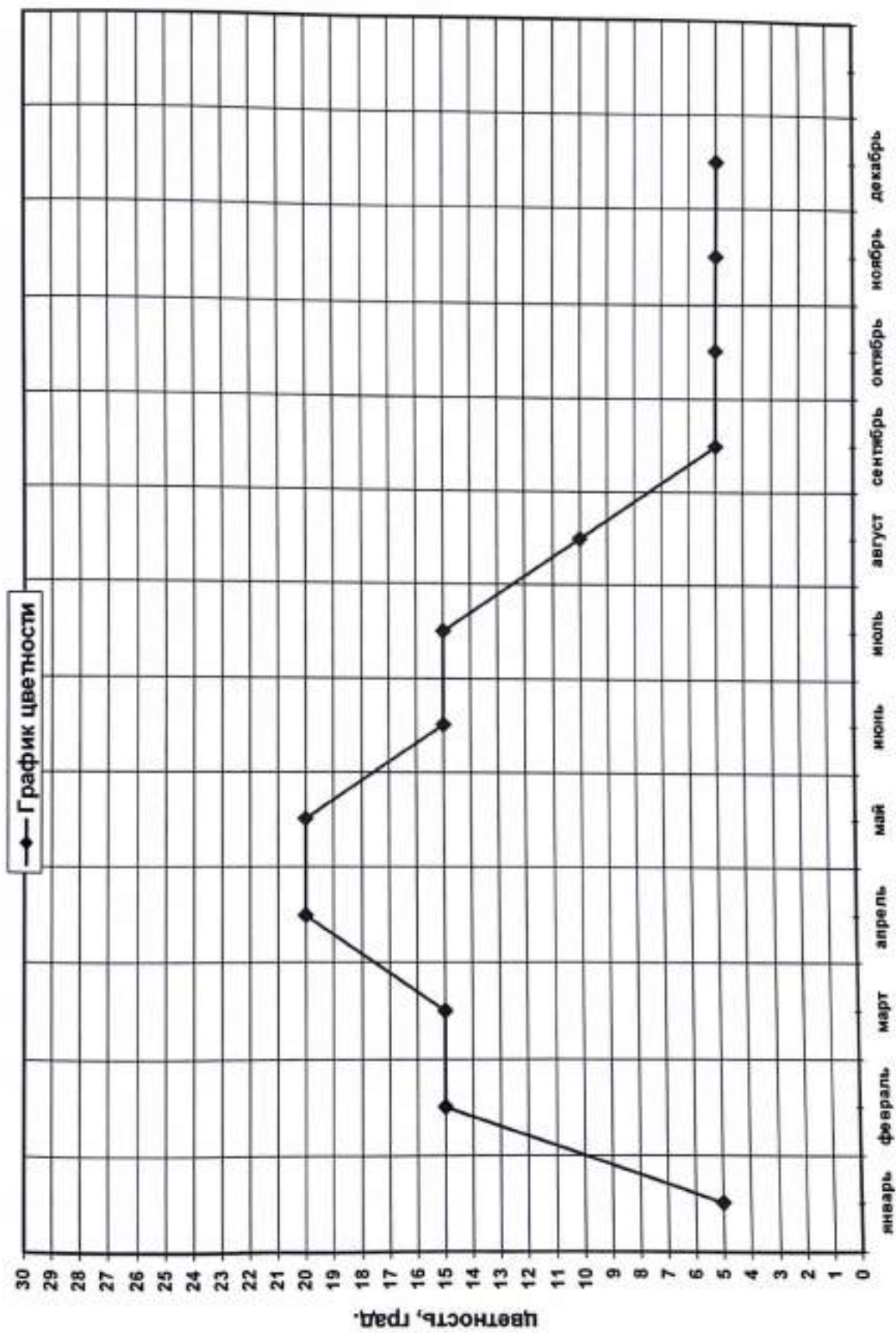


График общей жёсткости

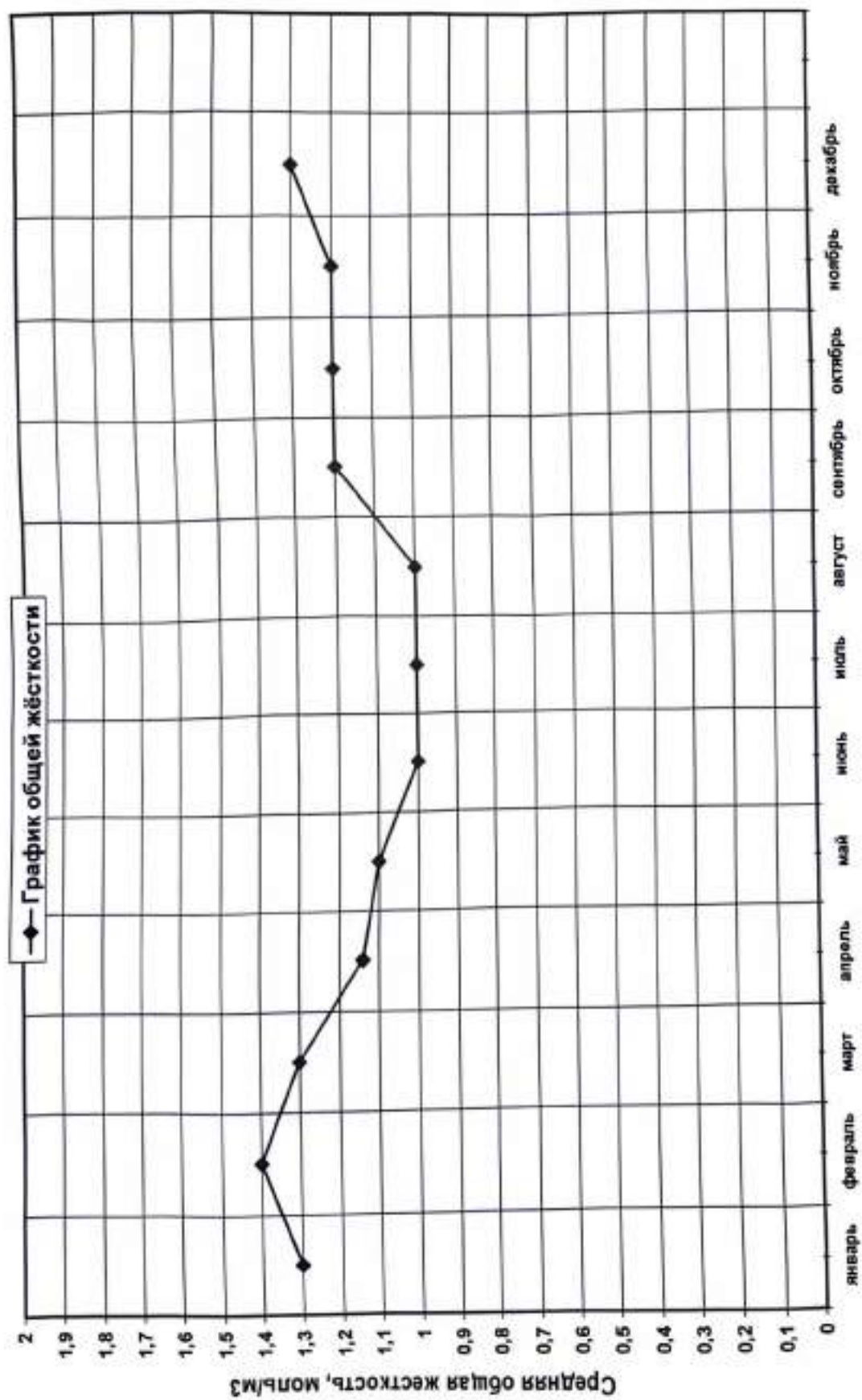


Рис. 6

Предельно-допустимые концентрации в поступающей воде

Таблица 4

№ п/п	перечень определяемых ингредиентов	П Д К не более
1	температура, град С	
2	мутность, мг/дм ³	1500
3	цветность, градус	120
4	водородный показатель (рН)	6,50-8,50
5	характер и интенсивность запаха при 20 ⁰	3
6	характер и интенсивность запаха при 60 ⁰	3
7	характер и интенсивность привкуса	2
8	АПАВ, мг/дм ³	0,5
9	алюминий, мг/дм ³	0,5
10	аммоний, (по азоту) мг/дм ³	2,0
11	бериллий, мг/дм ³	0,0002
12	бор, мг/дм ³	0,5
13	кадмий, мг/дм ³	0,001
14	медь, мг/дм ³	1,0
15	молибден, мг/дм ³	0,25
16	марганец, мг/дм ³	0,1
17	никель, мг/дм ³	0,1
18	нитраты, мг/дм ³	45,0
19	нитриты, мг/дм ³	3,0
20	общая жесткость, моль/м ³	7,0
21	общ. железо, мг/дм ³	0,3
22	окисляемость, мг/дм ³	15,0
23	свинец, мг/дм ³	0,03
24	селен, мг/дм ³	0,01
25	сульфаты, мг/дм ³	500,0
26	сухой остаток, мг/дм ³	1000,0
27	фтор, мг/дм ³	1,2
28	хлориды, мг/дм ³	350,0
29	хром, мг/дм ³	0,05
30	колифаги БОЕ/дм ³	100
31	цисты лямблии в 25 дм ³	отс
32	споры сульфитред. клостридии в 20 мл	-
33	общее микробное число	-
34	Число лактозоположительных кишечных палочек в 1 дм ³ воды (ЛКП), не более	10000

4. СООРУЖЕНИЯ ДЛЯ ОБРАБОТКИ ВОДЫ

4.1. Отстойники.

4.1.1. Назначение: Удаление из воды взвешенных веществ, способных под действием собственной силы тяжести или вводимых дополнительных реагентов выпадать в осадок.

4.1.2. Описание технологического процесса. На скорость движения частиц взвеси, осаждающихся в неподвижной жидкости под действием силы тяжести, влияют: форма и размер частиц, их плотность, коэффициент сопротивления жидкости движению частиц. На процесс оседания влияют и другие факторы: реакция среды pH, колебание температуры поступающей массы воды, неравномерность притока, наличие струйных явлений и завихрений при движении воды в отстойниках.

Все взвешенные вещества методом осаждения изъять из воды полностью невозможно, часть взвеси имеет плотность, равную плотности воды, - не оседает и не всплывает. Поэтому вода после отстойников направляется на дальнейшую обработку.

4.1.3. Техническая характеристика отстойников.

1. Радиальный отстойник. Рис.7

Тип отстойника - радиальный

Диаметр отстойника 56м ;

Гидравлическая глубина: 8,2 м;

Высота зоны отстаивания : 6,0 м;

Высота зоны осадка: 2,2 м;

Количество отстойников -1 шт;

Объем проточной зоны отстойника - 10000 м³;

Объем зоны осадка отстойника - 300-350 м³;

Диаметр подводящего трубопровода - 2 x 400 мм;

Диаметры отводящих трубопроводов - 1- 400мм;

Время прохождения воды через отстойник - 30 мин (аварийный);

Промывка отстойника производится : 1 раз в год (осень).

Поверочный расчет.

1. Требуемая площадь радиальных отстойников F_{po} (при мутности заданной по проекту 150 мг/л) , определяется по формуле:

$$F_{po} = 0,2(q/U_0)^{1,07} + f, \text{ где}$$

q - расчетный расход воды, 800 м³/час;

U_0 - скорость выпадения взвеси, мм/с, принимается по таблице 9.4 с учетом п. 9,2,10,4 СНиП РК 4.01-02-2009; 0,52 мм/сек ;

f - площадь вихревой зоны радиального отстойника, радиус которой принимается на 1 м больше радиуса распределительного устройства отстойника 12,52 м² .

$$F_{po} = 0,2 (800/0,52)^{1,07} + 12,52 = 527 \text{ м}^2$$

2. Фактическая площадь отстойника $F = 2462 \text{ м}^2$.

2. Горизонтальный отстойник. Рис. 8

Тип отстойника - горизонтальный со встроенной камерой хлопьеобразования.

Размеры в плане: 10 x 42 м;

Размеры в плане камеры хлопьеобразования: 10 x 5 м (2 секции 5x5 м);

Гидравлическая глубина 5,2 м;

Высота зоны осаждения - 2.5 м;

Количество отстойников - 1 шт (2 секции по 4.5м);

Объем зоны осадка - 400 м³;

Объем проточной зоны - 1100м³;

Диаметр проводящего трубопровода - 600 мм;

Диаметр отводящего трубопровода - 600 мм:

Способ удаления осадка: механический с помощью брандспойтов.

Поверочный расчет.

1. Требуемая площадь горизонтальных отстойников $F_{го}$ (при мутности, заданной по проекту 150 мг/л), определяется по формуле:

$$F_{го} = b \cdot q / 3,6 \cdot U_0, \text{ где}$$

q - расчетный расход воды, 972 м³/ час;

U_0 - скорость выпадения взвеси, мм/с, принимается по таблице 9.4 с учетом п. 9.2.8 СНиП РК 4.01-02-2009, 0,52 мм/сек ;

b -коэффициент объемного использования отстойников принимается равным, 1,3;

$$F_{го} = 1,3 \cdot 972 / 3,6 \cdot 0,52 = 675 \text{ м}^2$$

2. Фактическая площадь отстойника с учетом камеры хлопьеобразования и горизонтального отстойника (самод.)

$$F = 423 + 191,5 = 614,5 \text{ м}^2$$

Вывод: пропускная способность горизонтальных отстойников достаточна для очистки фактического расхода воды, поступающей на сооружения.

4.1.4. Технологическая карта режимов работы отстойников.

Таблица № 5

Нагрузка, м ³ /час	Коэффициент использования объема	Продолжитель- ность отстаива- ния, час.	Скорость движения воды
1. Горизонтальный отстойник			
972	1,3	1,3	8 мм/сек
2. Радиальный отстойник			
800	1,3	3,2	10мм/сек

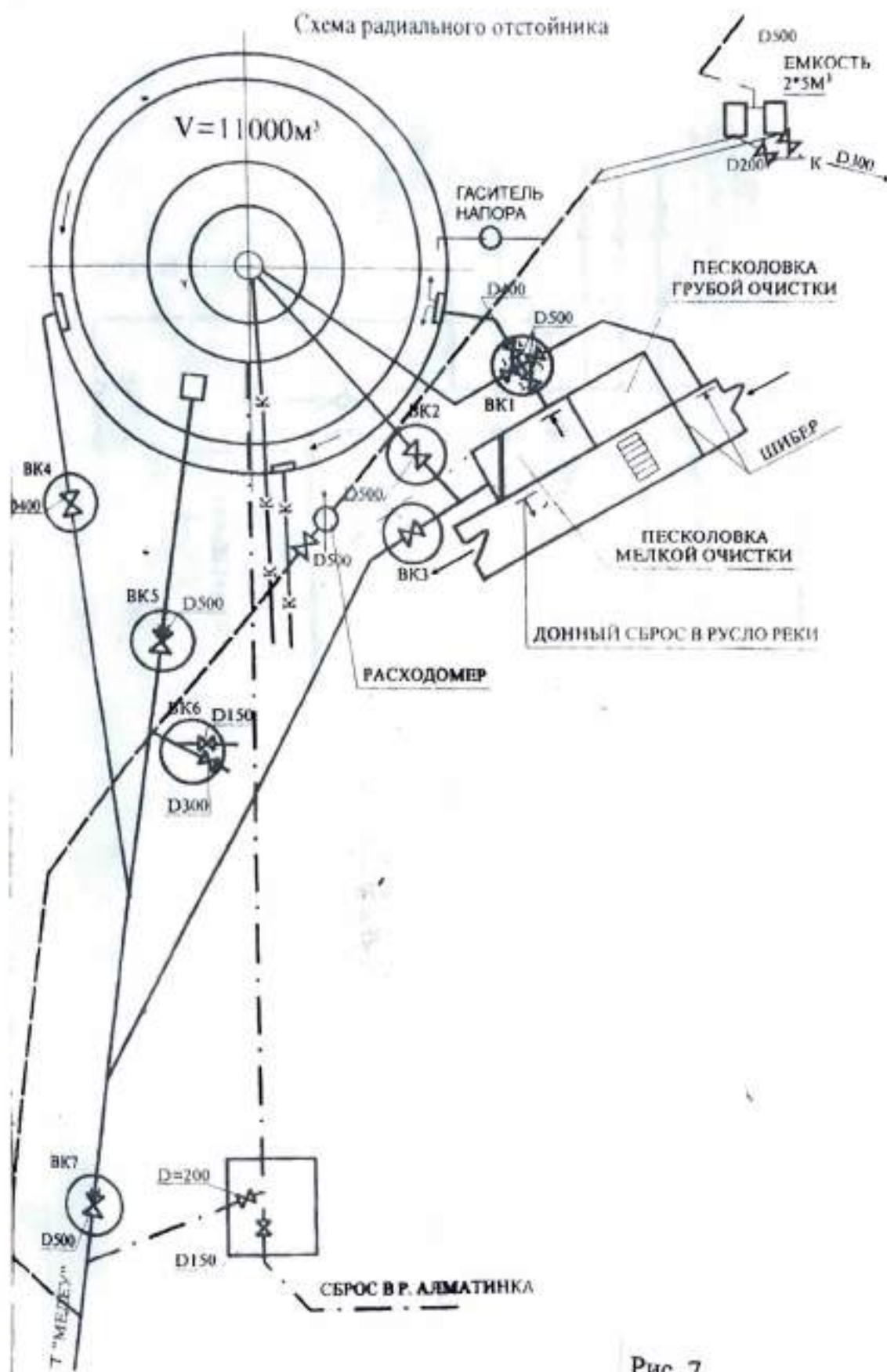


Рис. 7

Горизонтальный отстойник 40 м

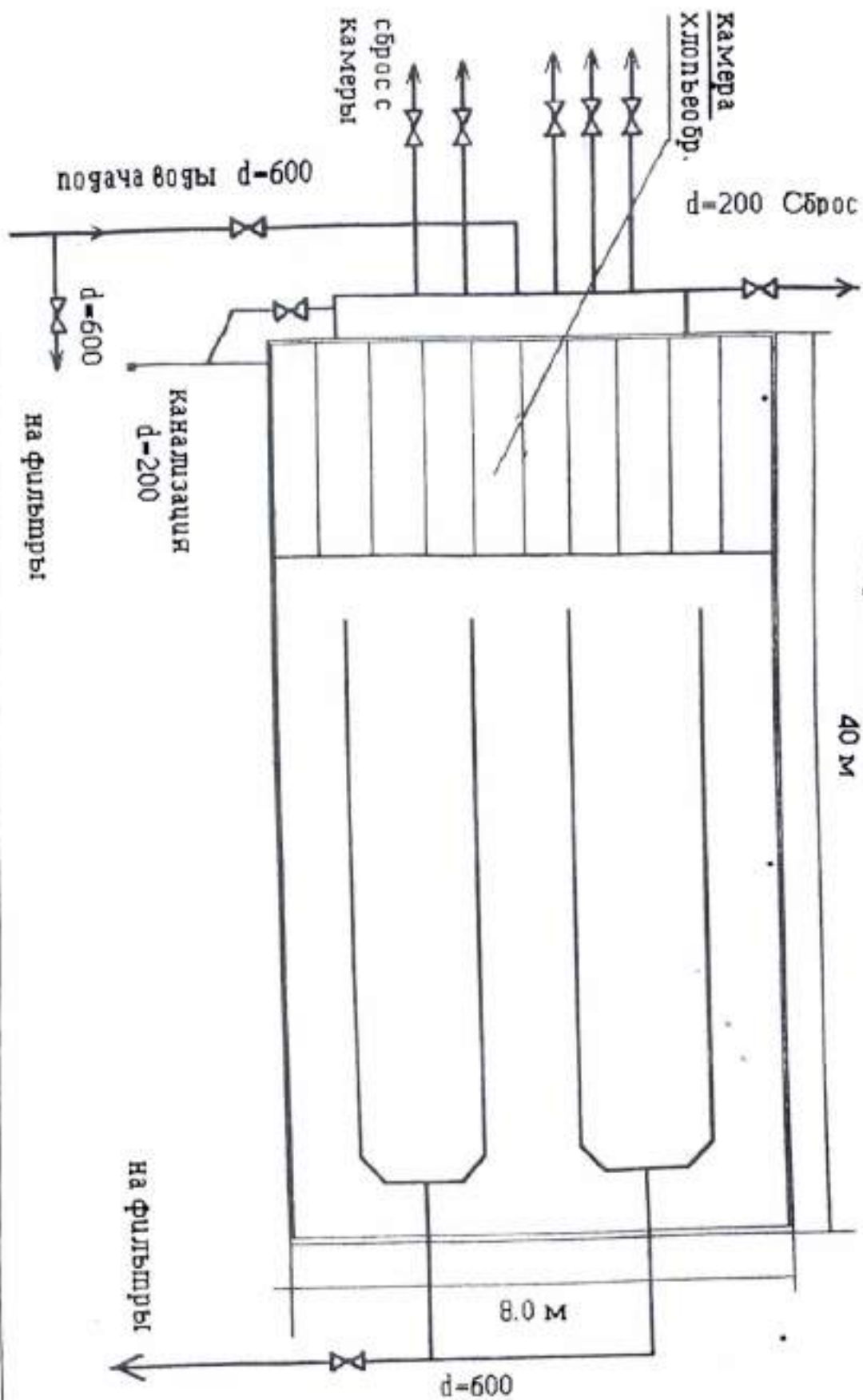


Рис. 8

4.2.Фильтры.

4.2.1.Назначение: удаление из воды взвешенных веществ фильтрованием через слой фильтрующего материала.

Промывку фильтров производят по мере загрязнения (в среднем 2 раза в сутки). Промывка осуществляется обратным током профильтрованной воды, путем подачи ее под напором в дренажную систему. Промывная вода, проходя со скоростью в 7-10 раз превышающей скорость фильтрования, через фильтрующую загрузку снизу вверх, поднимает и взвешивает воду.

4.2.3.Техническая характеристика фильтров. Рис 9.

Тип фильтров - скорые

Размеры в плане - $D=3.3$ м

Глубина фильтров - 4.6 м ;

Количество фильтров -14 шт.;

Скорость фильтрации - $10 \text{ м}^3/\text{ч}$;

Интенсивность промывки - 15 л/с на м^2 ;

Время промывки - 12 мин;

Расход воды на одну промывку - $300-350 \text{ м}^3$ /промывку.;

Дренаж: щелевой большого сопротивления;

Поддерживающий слой - нет

Фильтрующий слой - керамзит дробленый $d_{\text{экв}}=1,8$; возможно применение кварцевого песка.

Высота фильтрующего слоя - 1200-1500 мм

Поверочный расчет.

Требуемая общая площадь фильтров определяется по формуле СНиП РК 4.01-02-2009, п.9.2.11.4 ф.(18).

$$F_{\phi} = Q / (T_{\text{ст}} V_{\text{н}} - n_{\text{пр}} q_{\text{пр}} - n_{\text{пр}} t_{\text{пр}} V_{\text{н}})$$

Q - расчетный расход воды, 23326 м³/сут

$T_{\text{ст}}$ - продолжительность работы станции в течении суток, 24 часа;

$V_{\text{н}}$ - расчетная скорость фильтрования при нормальном режиме, 10 м/час

$n_{\text{пр}}$ - число промывок одного фильтра в сутки при нормальном режиме, два раза в сутки;

$q_{\text{пр}}$ - удельный расход воды на одну промывку одного фильтра 3,5 м;
СНиП РК 4.01-02-2009, п.9.2.11.6

$t_{\text{пр}}$ - время простоя фильтров в связи с промывкой, принимаемое для фильтров, промываемой водой- 0,33 ч СНиП РК 4.01-02-2009, п.9.2.11.3

$$F = 23326 / (24 * 10 - 2 * 3,5 - 2 * 0,33 * 10) = 103 \text{ м}^2$$

Фактическая площадь всех фильтров 120,4 м²

Вывод: Площадь фильтров достаточна для очистки воды, поступающей на сооружения.

Гидравлическая нагрузка м ³ /сут	Концентрация взвешенных веществ до очистки, мг/дм ³	Скорость фильтрации м/час	Интенсивность промывки, л/с на м ²	Расход воды на промывку (на группу фильтров), м ³ /сут
23326	110	10	15	300-350

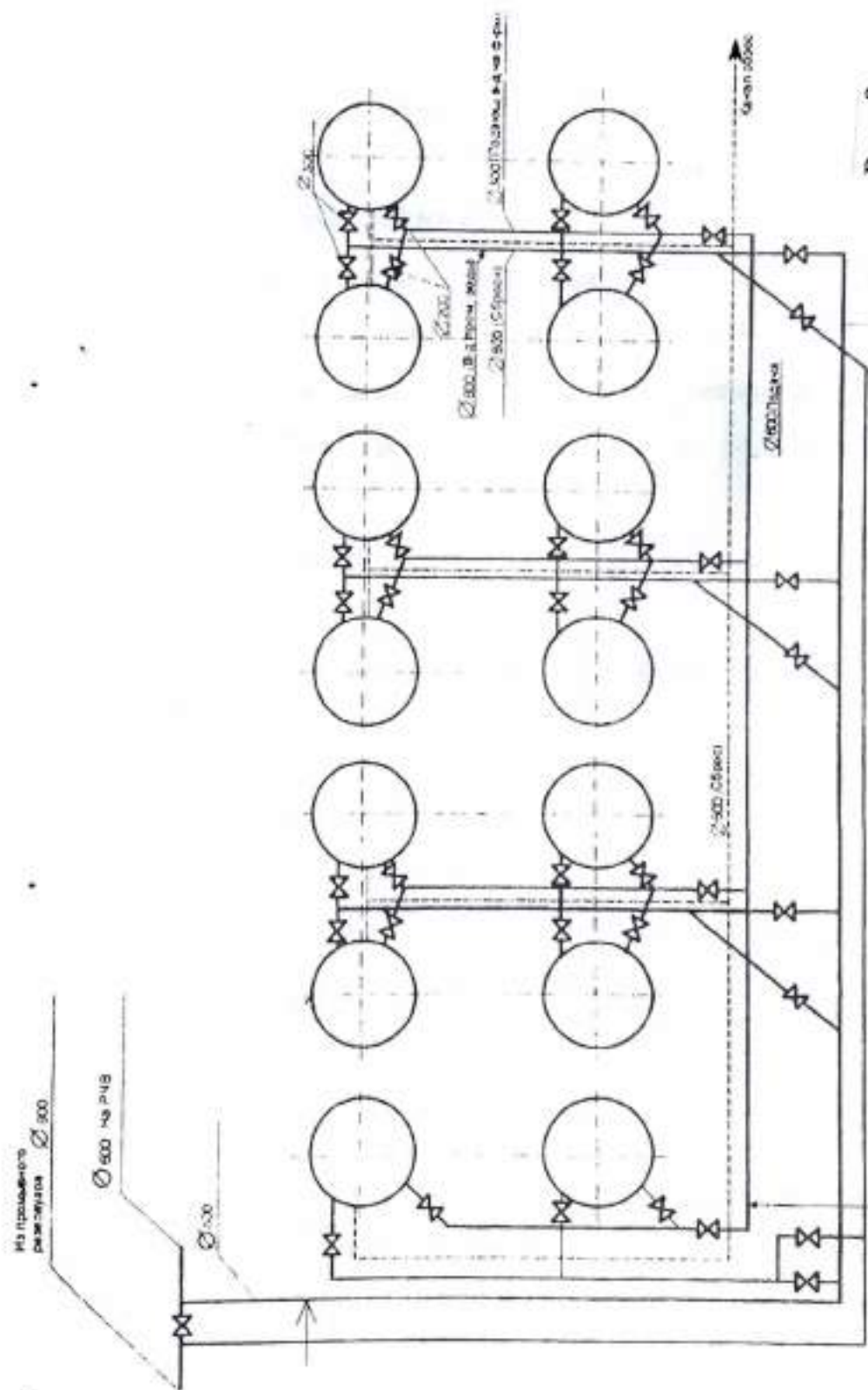


Рис. 9

4.3. Обеззараживание воды гипохлоритом натрия, вырабатываемого в электролизной установке.

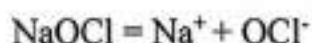
4.3.1. **Назначение:** уничтожение содержащих в воде болезнетворных бактерий, вирусов и микробов.

4.3.2. Описание технологического процесса:

Отстаивание и фильтрование воды значительно уменьшают количество содержащихся в ней микроорганизмов, но не дают полной гарантии безопасного потребления воды населением. Для окончательного удаления микроорганизмов применяют процесс обеззараживания воды - гипохлоритом натрия (NaClO).

NaClO производят на месте путём электролиза из раствора поваренной соли (NaCl).

При введении гипохлорита натрия в воду происходит диссоциация



Получающаяся в результате диссоциации гипохлорита натрия хлорноватистая кислота обладает бактерицидным свойством



Количество активного хлора, необходимого для обеззараживания воды, зависит от хлоропоглащаемости воды, которое определяется количеством болезнетворных бактерий, неорганических и органических веществ способных к окислению.

Так как количество бактерий присутствующих в исходной воде не превышает показание коли-индекса 10 000, то концентрация остаточного активного хлора $0,3-0,5 \text{ мг/дм}^3$, после контакта 30 минут, обеспечивает требования действующих санитарных правил и ГОСТов, предъявляемые к воде по бактериологическим показателям её качества. Схема расположения хлораторного оборудования Фильтровальной станции «Медеу» на Рис. 10.

4.3.3. Технические характеристики электролизной установки

- производительность по активному хлору – до 25 кг/сут.
- удельный расход соли на 1 кг активного хлора – 5 кг.
- продолжительность цикла электролиза - 4 часа.
- концентрация активного хлора в растворе – 7 ± 1 г/л.
- рабочее напряжение на ванне – 25-30 В.
- рабочий ток – 250 А.
- удельный расход электроэнергии на 1 кг. активного хлора – 3,75 кВт/ч.

Проверочный расчет.

Расчетное количество хлора:

$$Q_{cl} = q_{cl} \cdot Q_w \cdot 5$$

где q_{cl} – доза хлора, обеспечивающая количество остаточного хлора в обеззараженной воде 0,3-0,5 мг/л. Из опыта эксплуатации доза хлора равна 0,8 мг/л;

Q_w – фактическое количество поступающей на сооружения воды, 23326 м³/сут;

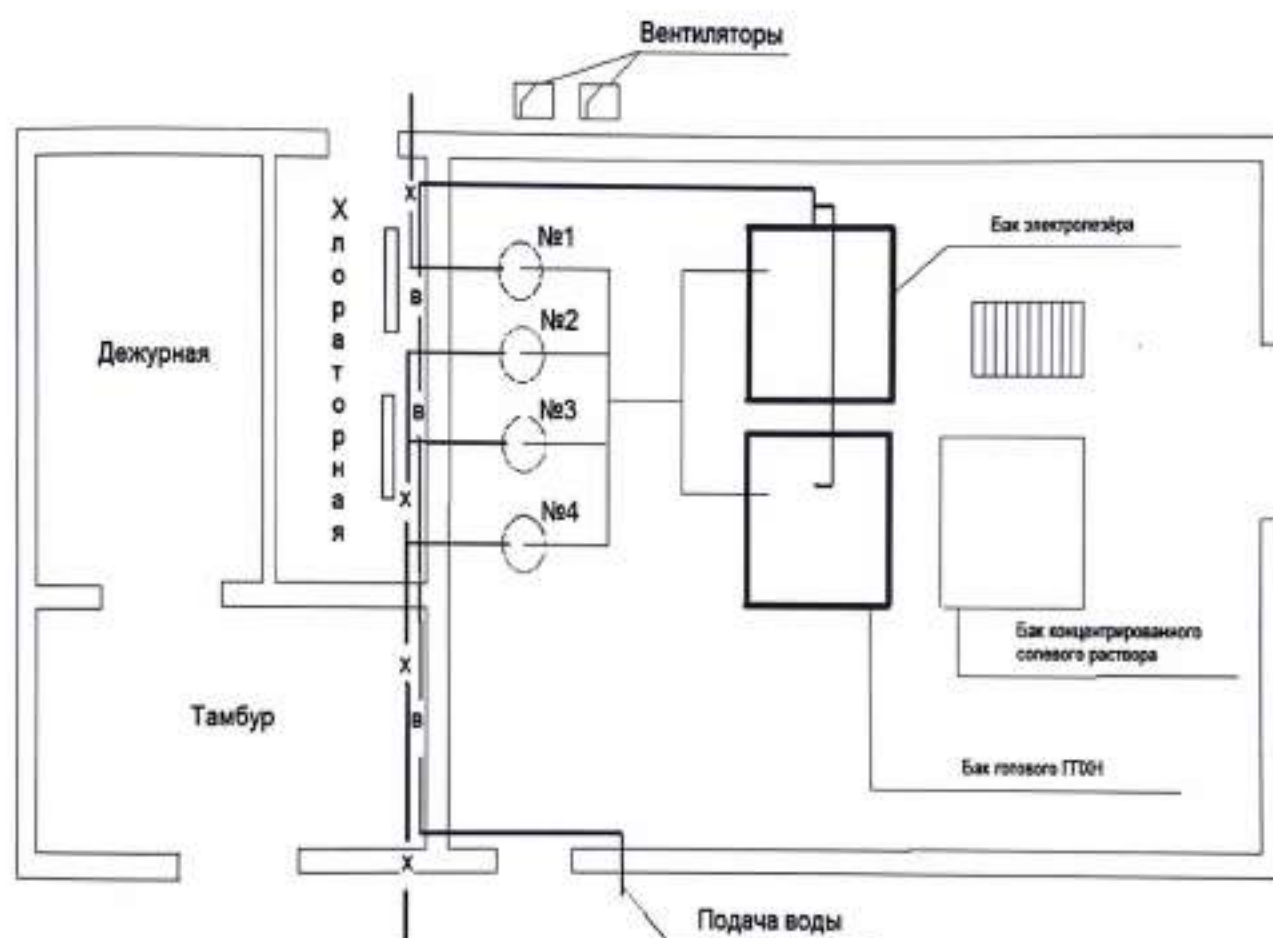
5- количество поваренной соли в граммах, необходимое для получения 1 г хлора активного (согласно проекту на установку электролизного получения гипохлорита натрия ТОО «Мунайхимснаб», г. Алматы, 2008 год.

$$Q_{cl} = 0,8 \cdot 23326 \cdot 5 = 93,3 \text{ кг/сут.}$$

4.3.4. Принцип работы установки основан на электролизе 4% раствора поваренной соли в бездиафрагменном электролизере с целью получения раствора ГПХН для обеззараживания питьевой воды. Электролиз осуществляется на биполярных титановых электродах, подключенных к источнику постоянного тока.

Рис. 11. Технологическая схема установки.

Рис.10. Схема расположения установки по производству гипохлорита натрия на фильтровальной станции «Медве».

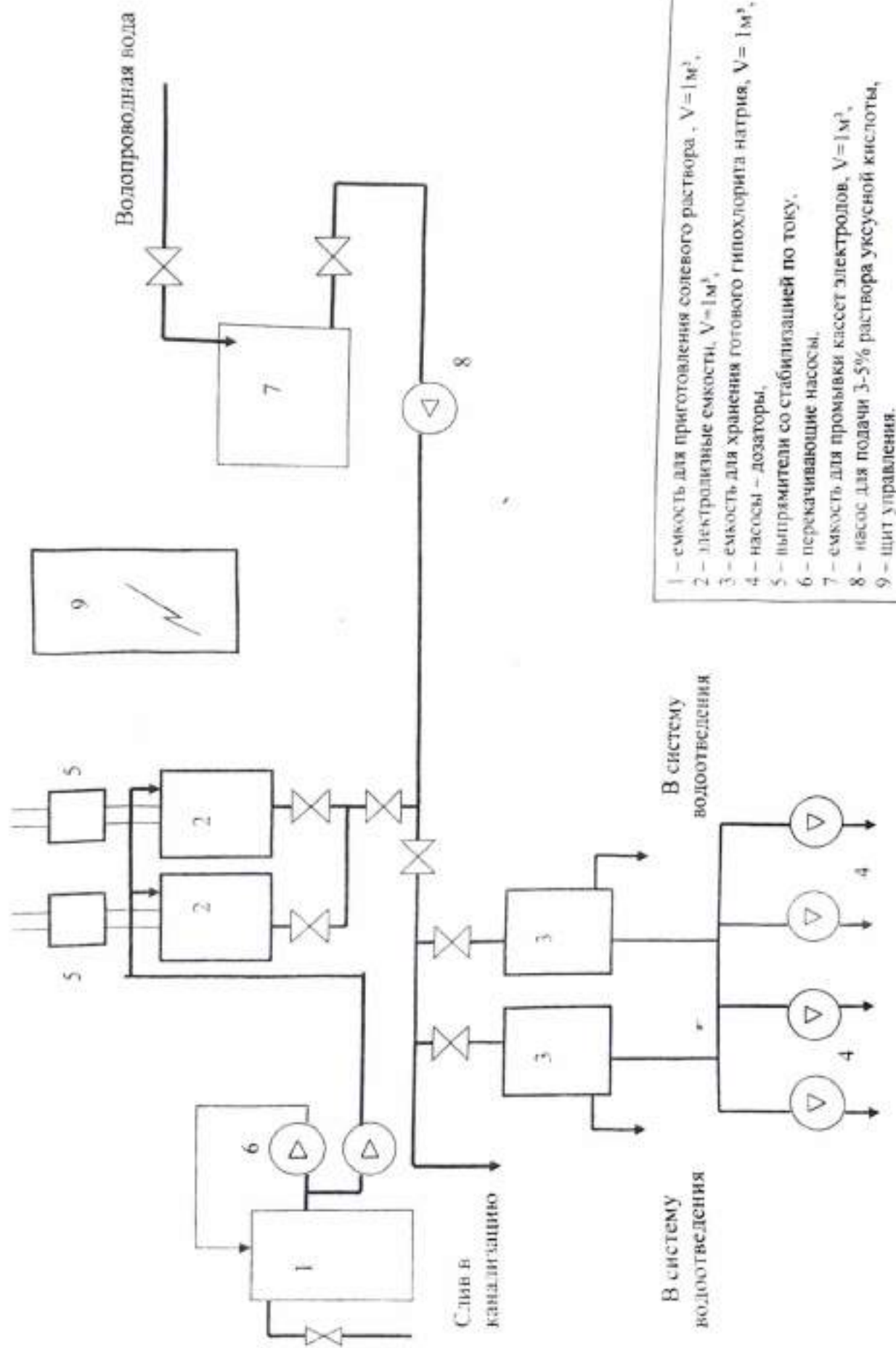


№1 - подача на промывной резервуар

№2- подача на предварительное обеззараживание воды

№3-подача на основное обеззараживание воды

№4-резервный насос



- 1 – емкость для приготовления солевого раствора, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 2 – электролизные емкости, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 3 – емкость для хранения готового гипохлорита натрия, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 4 – насосы – дозаторы,
- 5 – выпарители со стабилизацией по току,
- 6 – перекачивающие насосы,
- 7 – емкость для промывки кассет электродов, $V = 1 \text{ м}^3$,
- 8 – насос для подачи 3-5% раствора уксусной кислоты,
- 9 – щит управления.

Технологическая карта режимов работы хлорного хозяйства.

Давление технической воды перед эжекторами	Температура воздуха в помещении хлораторной, о С	Расход соли кг/сут	Концентрация остаточного хлора подаваемой воды, в сеть мг/дм ³	Периодичность продувки хлоропроводов	Примечание
4атм.	18	120-160	0.3-0.5	По мере загрязнения не реже 1 раза в месяц	

4.3.5. Возможные неисправности и методы их устранения.

Неисправность	Причина	Метод устранения
При включении вводного Тумблера на блоке питания индикатор «СЕТЬ» не горит	Обрыв цепи питания.	Восстановить цепь питания.
Индикатор «СЕТЬ» горит, вентилятор не работает	Обрыв цепи питания вентилятора. Вентилятор вышел из строя.	Восстановить цепь питания. Заменить вентилятор.
Нет солевого раствора	Отказал насос Засорились фильтра Не открылся клапан	Перейти на резервный насос Почистить фильтр Посмотреть датчик уровня
Утечка в процессе перемешивания	Открыт кран на слив	Закрыть кран
Не поступает вода в процессе заполнения УПС	Клапан не открылся Нет сетевой воды	Проверить работу клапана Проверить подачу воды
Превышение времени при добавлении воды до отметки «П» полный – нет воды	Давление в трубопроводе понизилось Нет сетевой воды	Проверить давление Проверить подачу воды
Утечка	Открыт кран на слив	Закрыть кран
Переполнение электролизера	Не сработал датчик уровня Не закрылся клапан	Посмотреть датчик уровня Проверить работу клапана
Разогрев рабочего раствора выше норм	Отложение солей жесткости на пластинах электродной кассеты. Износ анодного покрытия пластин кассеты электродной в прямой полярности. Износ анодного покрытия кассеты электродной в обратной полярности.	Промыть электродную кассету согласно п.п. 7.1 настоящего паспорта. Поменять полярность кассеты электродной и доработать 2500 часов в новой полярности. Отдать электродную кассету в ремонт на предприятие – изготовитель или заменить на новую.

4.4.Реагентное хозяйство

4.4.1.Назначение:

хранение и приготовление раствора реагентов, для дозированной подачи в обрабатываемую воду.

4.4.2.Описание технологического процесса.

Для укрупнения мелкодисперсных и коллоидных частиц с целью увеличения скорости их осаждения и способности задерживаться пористыми фильтрующими материалами применяют коагулирование. Коллоидные частицы, обладая эл. зарядом, взаимно отталкиваются, что препятствует их укрупнению. Для устранения этого препятствия в обрабатываемую воду, содержащую обычно отрицательно заряженные коллоидные частицы, вводят коагулянты, образующие положительно заряженные коллоиды. Взаимодействие тех и других коллоидных частиц приводит к нейтрализации их зарядов и образованию более крупных частиц в виде хлопьев. В качестве коагулянта применяют хлорное железо FeCl_3 . Вместе с применением FeCl_3 применяют строительную известь CaO , для подщелачиванию воды и стабилизации pH. Ввод реагентов осуществляется в смесителе. Рис.12.

В помещении реагентного хозяйства Рис.13- расположены два железобетонных бака ёмкостью 9 м³ каждая. В работе находится, выполняя функции и растворного, и расходного. Раствор коагулянта при помощи эжектора подается на смесители. Для барбатирования раствора коагулянта установлены воздуходувки ВАО-82-6.

Расчетные дозы реагентов устанавливаются для различных периодов года, в зависимости от качества исходной воды и указаны в СНиП РК 4.01.02-2009 п.9.2.3.4.

4.4.3.Техническая характеристика.

Размеры помещений реагентного хозяйства:

- вместимость склада хлорного железа - 5 тонн;

Тара для хлорного железа -барабаны по 80-130 кг (заводская упаковка)

Поверочный расчет.

Необходимое количество реагентов на год определяется по формуле:

$$X = m * d * V * 100/1000 * C$$

где: X - количество коагулянта, необходимое для обработки воды;

V- количество суток , 40 дней

m - количество обрабатываемой воды, 23326 м³/сут ;

C- содержание активного вещества в коагулянте, 96,52 %;

d- доза коагулянта, 25 мг/л ;

1000- перерасчет граммов в килограммы.

100- переводной коэффициент.

Хлорное железо.

$$X=23326*25*40*100/1000*96,52=24,2 \text{ т}$$

Строительная известь.

C - содержание активного вещества 45 %

d - доза коагулянта, 12,3 мг/л,

1000 000 – коэффициент перерасчета граммов в тонны

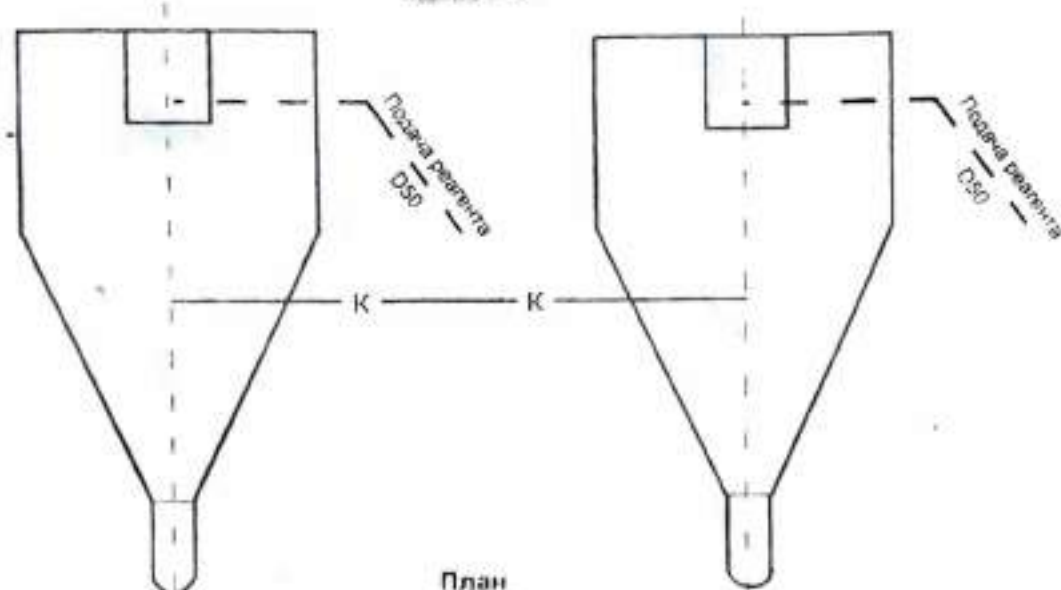
100- переводной коэффициент.

184680м³ – усредненный объем воды, подлежащий подщелачиванию известью в паводковый период при коагуляции.

$$X = 184680 * 12,3*100/1000\ 000*45=5,04 \text{ тонн}$$

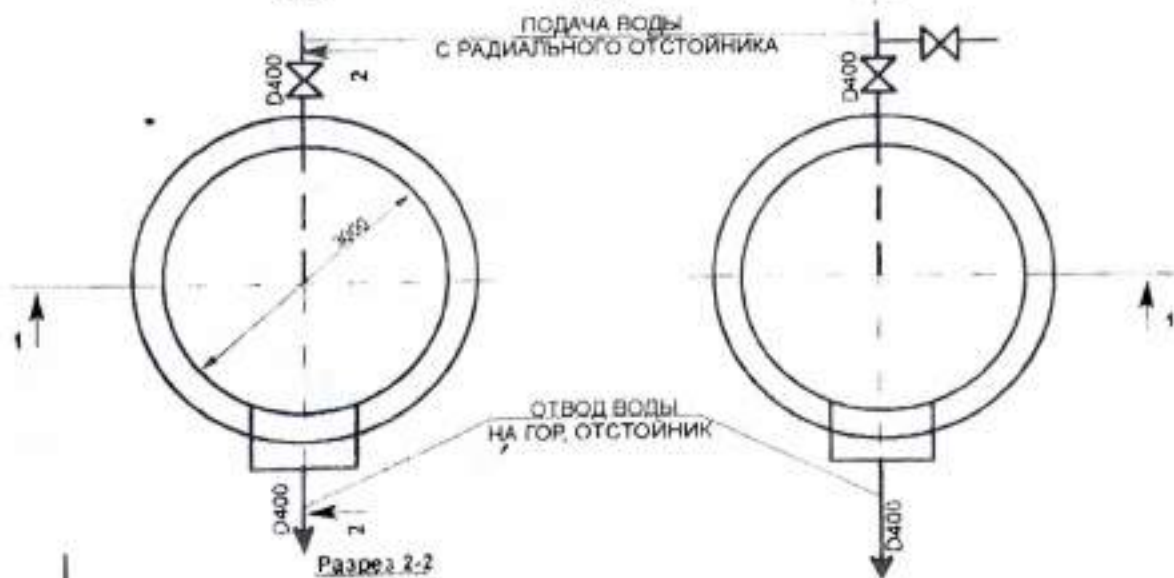
Смеситель

Разрез 1-1



План

ПОДАЧА ВОДЫ
С РАДИАЛЬНОГО ОТСТОЙНИКА



Разрез 2-2

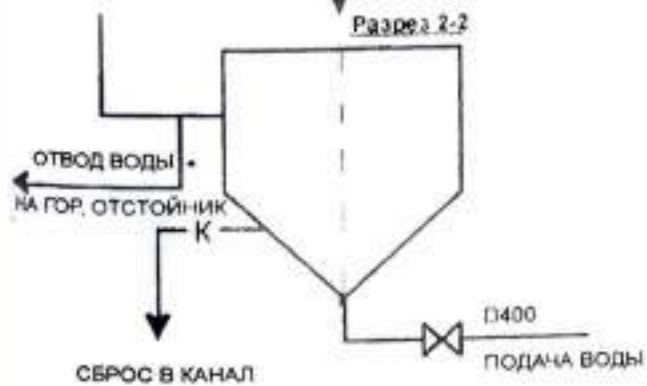


Рис. 12

Реагентное хозяйство

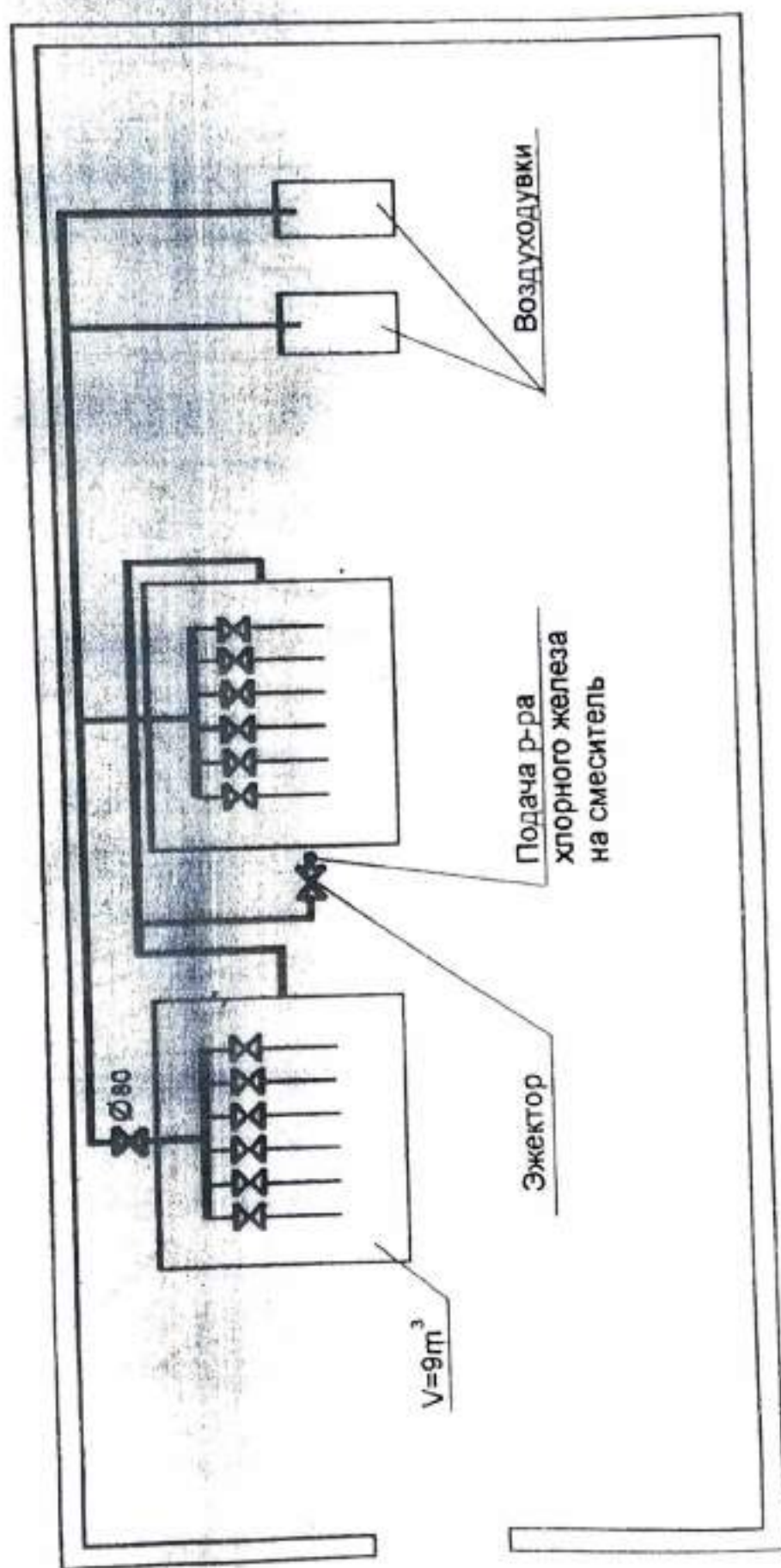


Рис. 13

4.5. Насосные станции

4.5.1. Назначение:

- перекачка очищенной воды потребителям;
- для транспортирования воды по территории очистных сооружений;

4.5.2. Схемы насосных станций показаны на рис.14,15.

4.5.3. Техническая характеристика установленного оборудования приведена в табл. 2.

4.5.4. Во избежание перегрева подшипников во время работы насосного агрегата, предусмотрено их охлаждение. На охлаждение подшипников одного насоса расход воды составляет $q = 0,007 \text{ м}^3/\text{ч}$, согласно технического паспорта завода изготовителя.

Насосная станция промывной воды

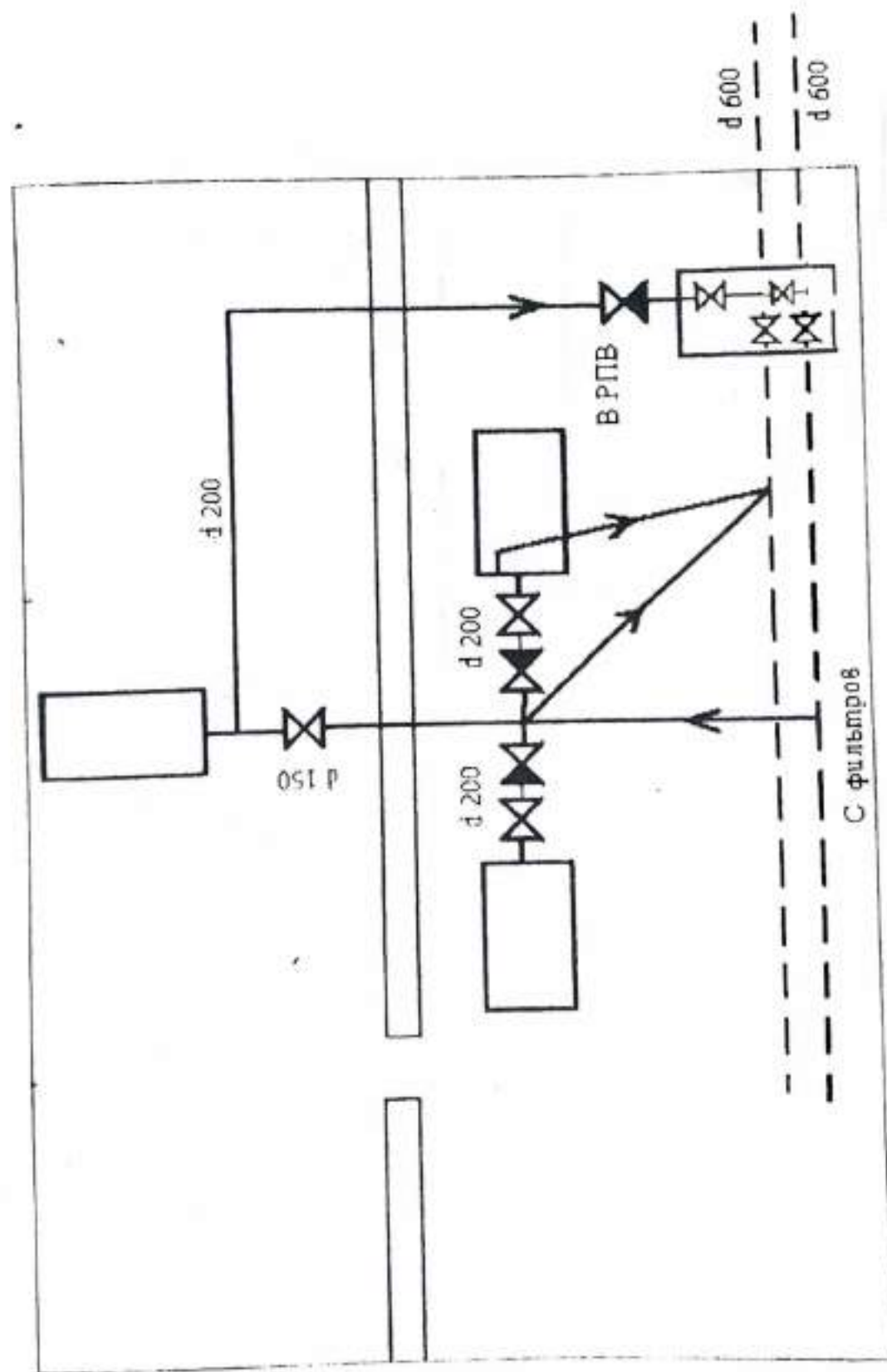
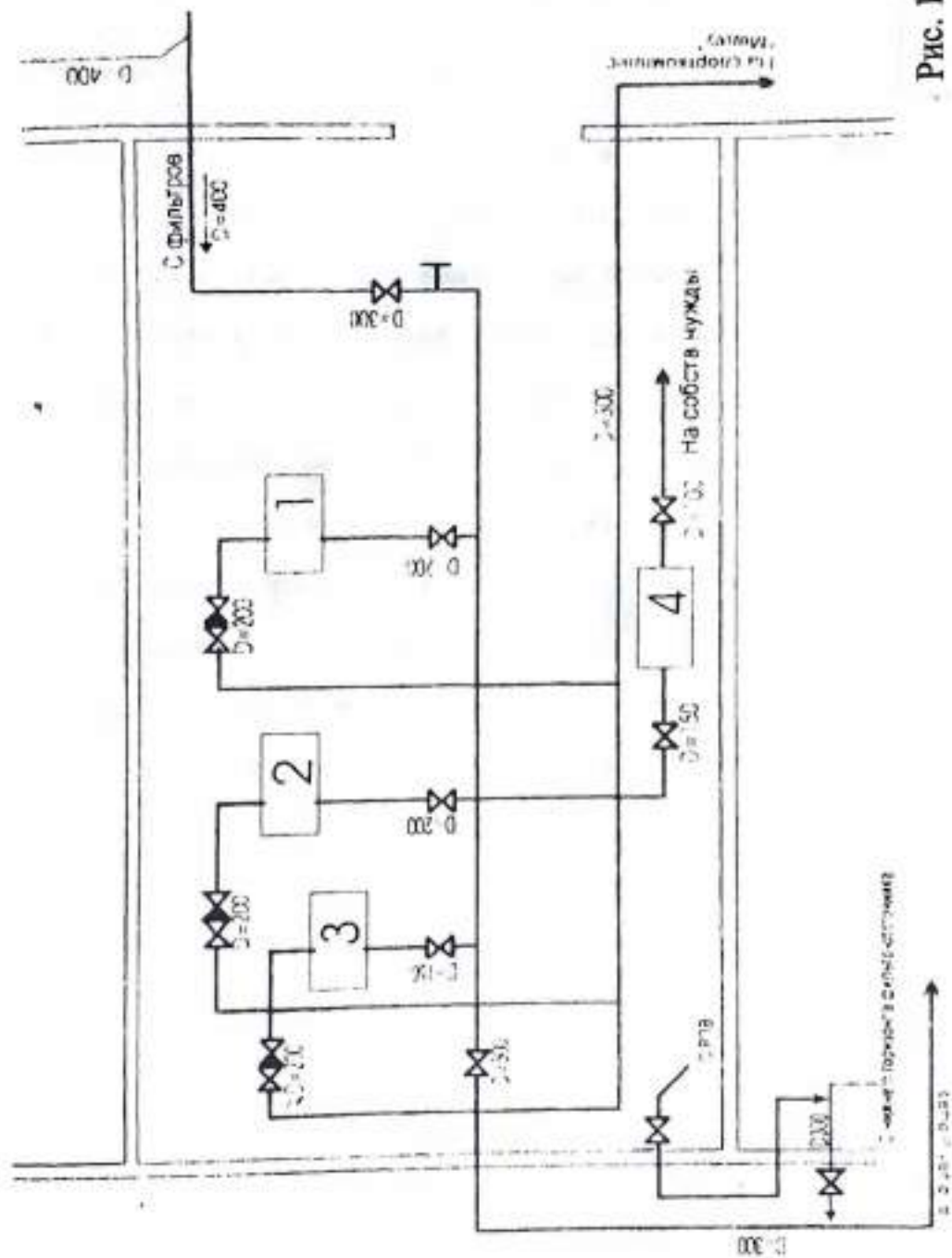


Рис. 14

Насосная станция 2 подъема



5. ЛАБОРАТОРНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ.

5.1. Лабораторно-производственный контроль.

Лабораторно-производственный контроль осуществляется химико-бактериологической лабораторией в соответствии с рабочей программой согласованной с Департаментом Комитета по защите прав потребителей г. Алматы Министерства национальной экономики РК утвержденной Управлением энергетики и коммунального хозяйства города Алматы, графиком работы и графиком отбора проб. Приложение.

5.2. Нормативные документы на объекты, методика выполнения измерений и методы испытаний. Приложение.

5.3 Технологический контроль.

5.3.1. Основная задача технологического контроля - всесторонняя оценка технологической эффективности работы очистных сооружений для своевременного принятия мер, обеспечивающих их бесперебойную работу с заданной производительностью и требуемой степенью очистки воды.

Технологический контроль за работой сооружений и оборудования осуществляют регулярно операторы и коагулянщики. Данные наблюдений и измерений вносят в журналы.

5.3.2. Персонал очистных сооружений обязан:

- вести контроль за ходом технологического процесса и качеством обработки воды;
- регулировать количество воды, подаваемой на сооружения и отводимой в РЧВ;
- наблюдать за уровнями и равномерностью распределения воды между отдельными сооружениями и их блоками, уровнями воды в РЧВ, осадков в камерах, отстойниках, реагентных баках, потерями напора в фильтровальных сооружениях, за накоплением осадка;

- проверять правильность переключения отдельных сооружений, их секций, трубопроводов, а также реагентных установок;
- содержать в исправности механическое оборудование, КИП и автоматику, измерительные устройства и др. оборудование;
- удостовериться в наличии запаса и качестве реагентов, фильтрующих материалов, вести наблюдение за правильностью их хранения;
- следить за своевременной заготовкой растворов реагентов требуемой концентрации;
- проверять горизонтальность перелива воды через кромки желобов, лотков, водоприемных и водораспределительных окон;
- наблюдать за режимом дозирования реагентов.

Все операции по изменению режимов работы сооружений описывают в инструкциях по эксплуатации сооружений.

5.3.3. Для контроля качества воды в процессе её обработки, расход воды через пробоотборные краны при отборе проб составляет $q = 0,36 \text{ м}^3/\text{ч}$

Продолжительность отвода воды из пробоотборных кранов непрерывно (24ч. в сутки).

5.3.4. Требуемый объем воды для проведения лабораторных анализов (химических, бактериологических анализов) составляет $q = 0,46 \text{ м}^3/\text{ч}$.

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
Алматинский филиал АО
«Национальный центр экспертизы и сертификации»
(аттестат аккредитации № KZ.11.02.0687 от 08.02.2010 г.)



KZ 11.02.0687

СВИДЕТЕЛЬСТВО

№ 56/12

ОБ ОЦЕНКЕ СОСТОЯНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ В ЛАБОРАТОРИИ,

осуществляющей контроль качества воды

Выдано 24 октября 2012 г. действительно до 13 июля 2014 г.

На основании результатов оценки состояния измерений,
проведенной комиссией, назначенной приказом
от «06» июня 2011 г. № 06-04/121

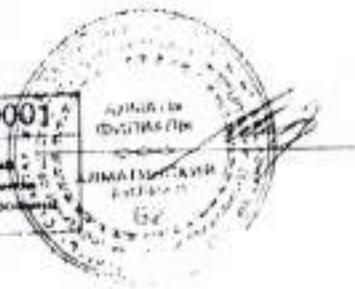
в химико-бактериологической лаборатории
Государственного коммунального предприятия на праве
хозяйственного ведения «Бастау» Управления
энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
(г. Алматы, мкр. 8, д. 82 а)

подтверждается наличие условий, необходимых для
выполнения измерений (испытаний) в закрепленной за
лабораторией области деятельности:

определение показателей качества воды питьевой и воды из
источников централизованного хозяйственно-питьевого
водоснабжения.



ИСО 9001
Директор
Система
сертификации



Р. С. Исенгулов



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
Алматинский филиал АО
«Национальный центр экспертизы и сертификации»
(аттестат аккредитации № KZ.11.02.0687 от 08.02.2010 г.)



KZ.11.02.0687

СВИДЕТЕЛЬСТВО № 56/12

ОБ ОЦЕНКЕ СОСТОЯНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ В ЛАБОРАТОРИИ,

осуществляющей контроль качества воды

Выдано 24 октября 2012 г. действительно до 13 июня 2014 г.

На основании результатов оценки состояния измерений,
проведенной комиссией, назначенной приказом
от «06» июня 2011 г. № 06-04/121

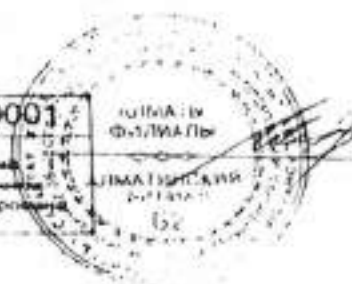
в химико-бактериологической лаборатории
Государственного коммунального предприятия на праве
хозяйственного ведения «Бастау» Управления
энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
(г. Алматы, мкр. 8, д. 82 а)

подтверждается наличие условий, необходимых для
выполнения измерений (испытаний) в закрепленной за
лабораторией области деятельности:

определение показателей качества воды питьевой и воды из
источников централизованного хозяйственно-питьевого
водоснабжения.



ИСО 9001
Директор
Система
менеджмента
сертификация



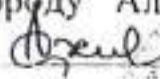
Р. С. Исенгулова



СОГЛАСОВАНО

Директор Департамента
КГСЭН МЗ РК

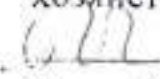
по городу Алматы

 **Е. Е. Дурумбетов**

« _____ » _____ 2012 г.

УТВЕРЖДАЮ

Начальник Управления
энергетики и коммунального
хозяйства города Алматы

 **С. С. Тютебаев**

« _____ » _____ 2012 г.

**Рабочая программа
производственного контроля качества
воды системы питьевого водоснабжения
Государственного коммунального предприятия на праве
хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и
коммунального хозяйства города Алматы
на 2013 год**

**График работы химико-бактериологической лаборатории
Предприятия для выполнения
перечня показателей, включенных в рабочую программу на 2013 г.**

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Поверхностные источники: река Большая Алматинка, река Малая Алматинка	1. Микробиологические и паразитологические показатели:		
	– Лактозоположительные кишечные палочки МУК №3.05.039.97-РК;	Еженедельно	
	– Общее микробное число МУК №3.05.039.97-РК;	Еженедельно	
	– Колифаги МУК №3.05.039.97-РК;	Еженедельно	
	– Споры сульфитредуцирующих клостридий МУК 10.05.045.03-РК;	Ежемесячно	
	– Цисты лямблий, Методические рекомендации «Санитарно-паразитологическое исследование воды» от 13.10.2006г., г.Астана.	Ежемесячно	
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74.	Еженедельно	
	3. Аммиак и ионы аммония (суммарно) ГОСТ 4192-82.	Еженедельно	
	4. Нитриты ГОСТ 4192-82.	Еженедельно	
	5. Нитраты ГОСТ 18826-73.	Еженедельно	
	6. Хлориды ГОСТ 4245-72.	Еженедельно	
	7. Обобщенные показатели:		
	– Температура ГОСТ 24902-81;	Еженедельно	
	– Водородный показатель ГОСТ 2874-82, п.1.;	Еженедельно	
	– Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85;	Еженедельно	
	– АПАВ СТ РК ГОСТ Р 51211-2003.	Ежемесячно	
	– Общая жесткость ГОСТ 4151-72;	Ежемесячно	
	– Сухой остаток ГОСТ 18164-72;	Ежемесячно	
	8. Неорганические вещества:		
	– Алюминий ГОСТ 18165-89;	Ежемесячно	
	– Бериллий ГОСТ 18294-2004;	Ежемесячно	
	– Бор СТ РК 1016-2000;	Ежемесячно	
	– Кадмий ГОСТ Р 52180;	Ежемесячно	
	– Марганец ГОСТ 4974-72;	Ежемесячно	
	– Медь ГОСТ 4388-72 р.2;	Ежемесячно	
	– Молибден ГОСТ 18308-72;	Ежемесячно	
	– Никель ГОСТ 26449.1-85;	Ежемесячно	
	– Свинец ГОСТ Р 52180;	Ежемесячно	
	– Селен ГОСТ 19413-89;	Ежемесячно	
	– Сульфаты ГОСТ 4389-72;	Ежемесячно	
	– Фториды ГОСТ 4386-89;	Ежемесячно	
	– Хром ГОСТ 26449.1-85.	Ежемесячно	

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Головные очистные сооружения. Приемная камера	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73. 2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74: – Мутность; – Цветность; – Запах при 20°C; – Запах при 60°C. 3. Температура ГОСТ 24902-81. 4. Водородный показатель, ГОСТ 2874-82, п.1. 5. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85. 6. Щелочность ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки 1 раз в сутки Ежечасно 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки	
Головные очистные сооружения. После отстойников: спиральных, вертикального, горизонтального	7. Остаточный хлор при предварительном хлорировании ГОСТ 18190-72. 8. Аммиак и ионы аммония (суммарно) ГОСТ 4192-82. 9. Нитриты ГОСТ 4192-82.	2 раза в сутки при коагуляции Ежечасно 1 раз в сутки 1 раз в сутки	По мере необходимости чаще
Головные очистные сооружения. После отстойников: спиральных, вертикального, горизонтального	1. Мутность ГОСТ 3351-74. 2. Цветность ГОСТ 3351-74.	2 раза в сутки 2 раза в сутки	При коагуляции по мере необходимости
Головные очистные сооружения. Фильтрат после каждого фильтра	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73. 2. Мутность ГОСТ 3351-74. 3. Цветность ГОСТ 3351-74.	1 раз в 10 дней 1 раз в 10 дней 2 раза в сутки 2 раза в сутки	При коагуляции по мере необходимости
Головные очистные сооружения. Общий фильтрат фильтровальной станции №1 и №2	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73. 2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74: – Мутность;	1 раз в сутки 1 раз в сутки 2 раз в сутки	При коагуляции 6 раз в сутки

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Фильтровальная станция «Медву». После радиального отстойника	– Цветность.	2 раза в сутки	При коагуляции 6 раз в сутки При коагуляции При условии, что окисляемость в приемной камере $\geq$ ПДК
	3. Остаточное железо ГОСТ 4011-72.	2 раза в сутки	
	4. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85.	2 раза в сутки	
	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	1 раз в сутки	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	1 раз в сутки	
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74:		
	– Мутность;	ежечасно	
	– Цветность;	1 раз в сутки	
	– Запах при 20°C;	1 раз в сутки	
Фильтровальная станция «Медву». После горизонтального отстойника	– Запах при 60°C.	1 раз в сутки	
	3. Температура ГОСТ 24902-81.	1 раз в сутки	
	4. Водородный показатель, 2874-82, п.1.	1 раз в сутки	
	5. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки	
	6. Щелочность ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки	При коагуляции
	7. Общее железо ГОСТ 4011-72.	1 раз в сутки	
	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	Еженедельно	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	Еженедельно	
	2. Мутность ГОСТ 3351-74.	3 раза в сутки	
Фильтровальная станция «Медву». Фильтрат после каждой группы фильтров	3. Цветность ГОСТ 3351-74.	3 раза в сутки	
	4. Остаточный хлор при предварительном хлорировании ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	Еженедельно	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	Еженедельно	
	2. Мутность ГОСТ 3351-74.	Через 2 часа	
	3. Цветность ГОСТ 3351-74.	Через 2 часа	
Фильтровальная станция «Медву». Общий фильтрат	1. Микробиологические показатели:		
	– Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73;	1 раз в сутки	
	– Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	1 раз в сутки	
	2. Органолептические показатели		

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Вода очистных комплексов рек Большая Алматинка и Малая Алматинка перед поступлением в сеть	ГОСТ 3351-74; – Мутность; – Цветность; – Запах при 20°C; – Запах при 60°C; – Привкус.	Ежечасно Ежечасно 1 раз в сутки 1 раз в сутки 1 раз в сутки	
	3. Общее железо ГОСТ 401-72.	1 раз в сутки	При коагуляции – по мере необходимости
	4. Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85.	1 раз в сутки	При условии, что окисляемость после радиального отстойника $\geq$ ПДК
	5. Свободный остаточный хлор ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
	1. Микробиологические и паразитологические показатели:		
	– Общие колиформные бактерии МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в сутки	
	– Термотолерантные колиформные бактерии МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в сутки	
	– Общее микробное число МУК 10.05.045.03-РК;	1 раз в сутки	
	– Колифаги МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в сутки	
	– Споры сульфитредуцирующих клостридий МУК 10.05.045-03-РК;	1 раз в месяц	
	– Цисты лямблий,	1 раз в месяц	
	– Методические рекомендации «Санитарно-паразитологическое исследование воды» от 13.10.2006г., г.Астана.		
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351-74.	6 раз в сутки	
	3. Остаточное железо ГОСТ 401-72.	2 раза в сутки при коагуляции	Дополнительно - по мере необходимости
	4. Остаточный алюминий ГОСТ 18165-89.	2 раза в сутки при коагуляции	
	5. Остаточный полиакриламид ГОСТ 19355-85.	1 раз в сутки при использовании	При коагуляции
	6. Свободный остаточный хлор ГОСТ 18190-72.	Ежечасно	
	7. Обобщенные показатели:		
	– Температура ГОСТ 24902-81;	2 раза в сутки	
	– Водородный показатель, 2874-82, п.1.;	1 раз в сутки	
	– Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85;	2 раза в месяц	
	– АПАВ СТ РК ГОСТ Р 51211-2003.	Ежемесячно	
	– Общая жесткость ГОСТ 4151-72;	2 раза в месяц	
	– Сухой остаток ГОСТ 18164-72;	2 раза в месяц	

Место отбора	Наименование анализа	Периодичность	Примечание
Отдельные скважины кустов подземного водозабора	8. Неорганические вещества: – Алюминий ГОСТ 18165-89; – Бериллий ГОСТ 18294-2004; – Бор СТ РК 1016-2000; – Железо общее ГОСТ 4011-72; – Кадмий, ГОСТ Р 52180; – Марганец ГОСТ 4974-72; – Медь ГОСТ 4388-72, р.2; – Молибден ГОСТ 19308-72; – Никель ГОСТ 26449.1-85; – Нитраты ГОСТ 18826-73; – Свинец ГОСТ Р 52180; – Селен ГОСТ 19413-89; – Сульфаты ГОСТ 4389-72; – Фториды ГОСТ 4386-89; – Хлориды ГОСТ 4245-72; – Хром ГОСТ 26449.1-85.	Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно Ежемесячно	
	9. Радиологические показатели Санитарные правила от 18 января 2012 г. приказ № 104	Посезонно	
	1. Микробиологические показатели: – Бактерии группы кишечных палочек ГОСТ 18963-73; – Общее микробное число ГОСТ 18963-73.	4 раза (по сезонам) 4 раза (по сезонам)	
	2. Органолептические показатели ГОСТ 3351- 74.	4 раза (по сезонам)	
	3. Обобщенные показатели: – Температура ГОСТ 24902-81;	4 раза (по сезонам)	
	– Водородный показатель ГОСТ 2874-82, п.1;	4 раза (по сезонам)	
	– Общая жесткость ГОСТ 4151-72; – Окисляемость перманганатная ГОСТ 26449.2-85; – Сухой остаток ГОСТ 18164-72.	1 раз в год 4 раза (по сезонам) 1 раз в год	
	4. Неорганические показатели: – Алюминий ГОСТ 18165-89; – Аммиак и ионы аммония (суммарно) ГОСТ 4192-82; – Бор СТ РК 1016-2000; – Кадмий ГОСТ Р 52180; – Никель ГОСТ 26449.1-85; – Нитраты ГОСТ 18826-73; – Нитриты ГОСТ 4192-82; – Свинец ГОСТ Р 52180; – Сульфаты ГОСТ 4389-72; – Фториды ГОСТ 4386-89; – Хлориды ГОСТ 4245-72; – Хром ГОСТ 26449.1-85.	1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 1 раз в год 4 раза (по сезонам) 1 раз в год 1 раз в год	

[illegible]

6. Инструкция по очистке и дезинфекции резервуаров

При чистке резервуара в первую очередь удаляют осадок со дна, продолжительность смыва осадка - 72 ч., затем очищают стены и колонны металлическими щетками до полного удаления слизи и обмывают стены и колонны из брандспойта за два раза. После этого отмывают днище резервуара, и все поверхности резервуара еще раз обмывают из брандспойта, расход воды струи 2-3 л/с., продолжительность промывки 48 ч. (ПТЭ стр.71, п.7.16).

Дезинфекция резервуаров может быть профилактической (перед приемом в эксплуатацию новых сооружений, после периодической чистки, после ремонтно-аварийных работ), а так же эпидемиологическим показаниям (в случае загрязнения резервуара, в результате которого создается угроза возникновения вспышек кишечных инфекций).

Для повышения надежности дезинфекции и сокращения ее продолжительности рекомендуется применять растворы с концентрацией активного хлора 75-100 мг/л при контакте 5-6 ч. Возможно использование растворов с меньшей концентрацией активного хлора - 40-50 мг/л, но продолжительность необходимого контакта в этом случае увеличивается до 24 ч и более.

Дезинфекцию резервуаров большой вместимости рекомендуется проводить методом орошения. Раствор хлорной извести или гипохлорита натрия с концентрацией 200-500 мг/л активного хлора приготавливают из расчета 0,3-0,5 л на 1 м² площади внутренней поверхности резервуара. Этим раствором покрывают стены и дно резервуара путем орошения из шланга или брандспойта.

Через 1-2 ч дезинфицированные поверхности промывают чистой водопроводной водой, удаляя отработанный раствор через грязевой выпуск. Рабочие должны работать в спецодежде, резиновых сапогах и предохра-

зах. Перед входом в резервуар устанавливают бачок с раствором хлорной извести для обмывания сапог.

Напорные баки малой ёмкости объёмным методом, наполняя их раствором с концентрацией 75-100 мг/л активного хлора. После контакта 5-6 часов раствор хлора удаляют через грязевую трубу и промывают бак чистой водопроводной водой (до содержания в промывной воде 0,3-0,5 мг/л остаточного хлора). Аналогично производится дезинфекция отстойников, смесителей, а также фильтров после их ремонта и загрузки.

Контрольный бактериологический анализ после дезинфекции сооружений делается не менее двух раз с интервалом, соответствующим времени полного обмена воды между взятием проб. При соответствии результатов двукратных(последовательных) лабораторных исследований проб воды, установленным санитарно-эпидемиологическим требованиям к качеству питьевой воды, резервуар запускается в работу (Сан Пин 104 п.п158).

Приложение

1. Введение	1
2. Задача	2
3. Метод	3
4. Результаты	4
5. Заключение	5
6. Литература	6
7. Приложение	7
8. Заключение	8
9. Литература	9
10. Приложение	10
11. Заключение	11
12. Литература	12
13. Приложение	13
14. Заключение	14
15. Литература	15
16. Приложение	16
17. Заключение	17
18. Литература	18
19. Приложение	19
20. Заключение	20
21. Литература	21
22. Приложение	22
23. Заключение	23
24. Литература	24
25. Приложение	25
26. Заключение	26
27. Литература	27
28. Приложение	28
29. Заключение	29
30. Литература	30
31. Приложение	31
32. Заключение	32
33. Литература	33
34. Приложение	34
35. Заключение	35
36. Литература	36
37. Приложение	37
38. Заключение	38
39. Литература	39
40. Приложение	40
41. Заключение	41
42. Литература	42
43. Приложение	43
44. Заключение	44
45. Литература	45
46. Приложение	46
47. Заключение	47
48. Литература	48
49. Приложение	49
50. Заключение	50
51. Литература	51
52. Приложение	52
53. Заключение	53
54. Литература	54
55. Приложение	55
56. Заключение	56
57. Литература	57
58. Приложение	58
59. Заключение	59
60. Литература	60
61. Приложение	61
62. Заключение	62
63. Литература	63
64. Приложение	64
65. Заключение	65
66. Литература	66
67. Приложение	67
68. Заключение	68
69. Литература	69
70. Приложение	70
71. Заключение	71
72. Литература	72
73. Приложение	73
74. Заключение	74
75. Литература	75
76. Приложение	76
77. Заключение	77
78. Литература	78
79. Приложение	79
80. Заключение	80
81. Литература	81
82. Приложение	82
83. Заключение	83
84. Литература	84
85. Приложение	85
86. Заключение	86
87. Литература	87
88. Приложение	88
89. Заключение	89
90. Литература	90
91. Приложение	91
92. Заключение	92
93. Литература	93
94. Приложение	94
95. Заключение	95
96. Литература	96
97. Приложение	97
98. Заключение	98
99. Литература	99
100. Приложение	100

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.

1. Водоснабжение./ Н.Н.Абрамов. Москва, Стройиздат, 1982 г./
2. Гидравлика, водоснабжение и канализация. /В.И. Калицун, В.С. Кедров, Ю.М.Ласков. П.В. Сафонов. Москва, Стройиздат, 1980 г./
3. Водоснабжение. /Г.И. Николадзе, Москва, Стройиздат, 1989 г./
4. Правила технической эксплуатации систем водоснабжения и водоотведения населенных мест. /МЖКХ РСФСР, Москва, Стройиздат 1979 г./
5. Справочник по эксплуатации систем водоснабжения, канализации и газоснабжения, под редакцией С.М. Шифрина, Ленинград Стройиздат/
6. Очистка питьевой и технической воды./В.В. Кожин, Москва , Издательство литературы по строительству/.
7. Основы водоснабжения и канализации. / В.И. Калицун, Москва Стройиздат , 1977 г.
8. СНиП РК 4.01-02-2009, «Водоснабжение наружные сети и сооружения».
9. Водопроводные системы и сооружения. /Сомов М.А., Москва Стройиздат, 1988 г.
10. Оборудование водопроводных и канализационных сооружений. / Б.А. Москвитин, Г.М. МIRONЧИК, А.С. Москвитин/.
11. Коммунальное водоснабжение и канализация. /Г.И.Николадзе, Москва Стройиздат, 1983 г.
12. Правила техники безопасности при эксплуатации систем водоснабжения и водоотведения населенных мест / г.Алматы МЖКХ, 1991 г./
13. Правила по технике безопасности при эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства /Москва МЖКХ, 1990 г./
14. Технология обработки природных и сточных вод./ М.Хаммер Москва, Стройиздат, 1979 г.
15. Санитарные правила № 104.

**Қазақстан Республикасы Су ресурстары
және ирригация Министрлігі**



**"Қазақстан Республикасы Су
ресурстары және ирригация министрлігі
Су ресурстарын реттеу, қорғау және
пайдалану комитетінің Су ресурстарын
реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі
Балқаш-Алакөл бассейндік
инспекциясы" республикалық
мемлекеттік мекемесі.**

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН
Даңғылы, № 2 үй

**Министерство водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан**

**Республиканское государственное
учреждение "Балхаш-Алакольская
бассейновая инспекция по
регулированию, охране и
использованию водных ресурсов
Комитета по регулированию, охране и
использованию водных ресурсов
Министерства водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан"**

Г.АЛМАТЫ, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом
№ 2

Номер: KZ07VTE00326568

Вторая категория разрешений

Серия:

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование поверхностных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Кодекса..

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

Цель специального водопользования: забор воды из поверхностных водных объектов – р.р.Малая Алматинка, Ким-Асар на участках фильтровальной станций «Медеу» и р.Большая Алматинка (магканала «М-2», из-под ГЭС-11 и ГЭС-9) головного очистного сооружения ГКП «Алматы Су» для подачи воды на хозяйственно-питьевое и производственно-техническое водоснабжение населению, предприятиям Медеуского, Бостандыкского и Алмалинского районов города Алматы.

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

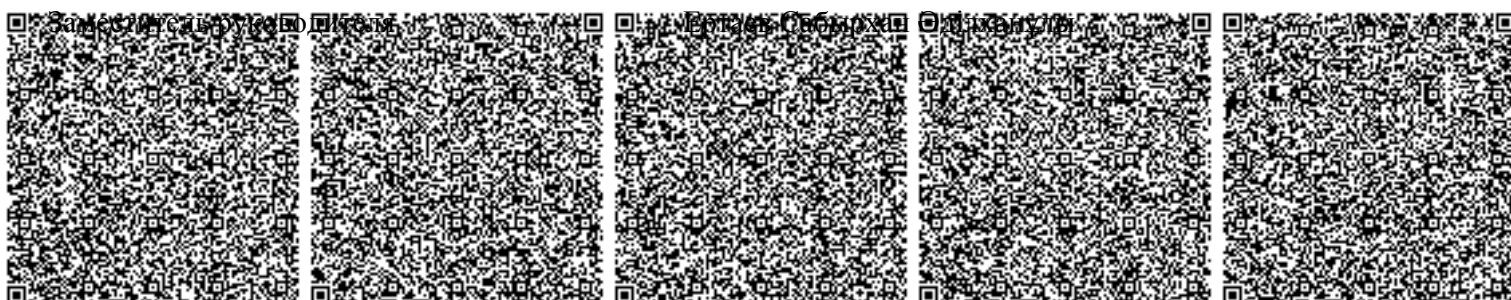
Выдано: Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы, 080940004108, 050057, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Жарокова, дом № 196

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

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

Дата выдачи разрешения: 19.09.2025 г.

Срок действия разрешения: 16.09.2030 г.



Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ07VTE00326568 Серия от 19.09.2025 года

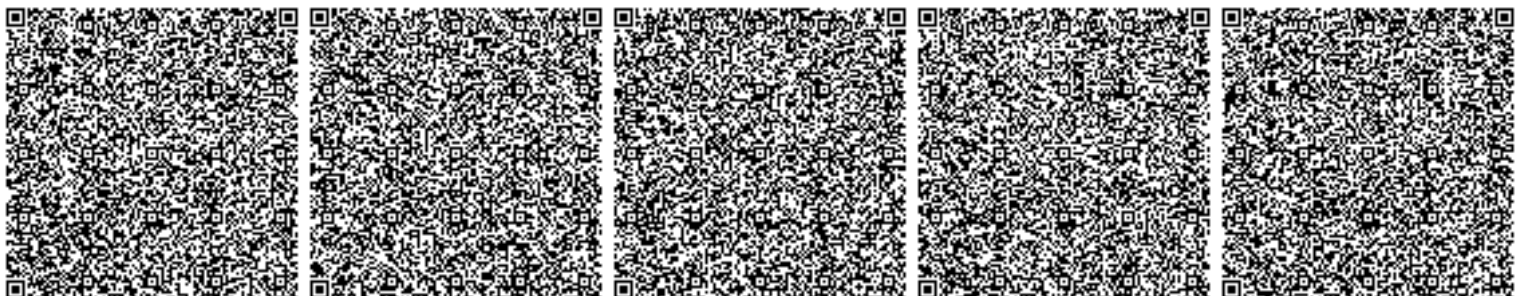
Условия специального водопользования

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

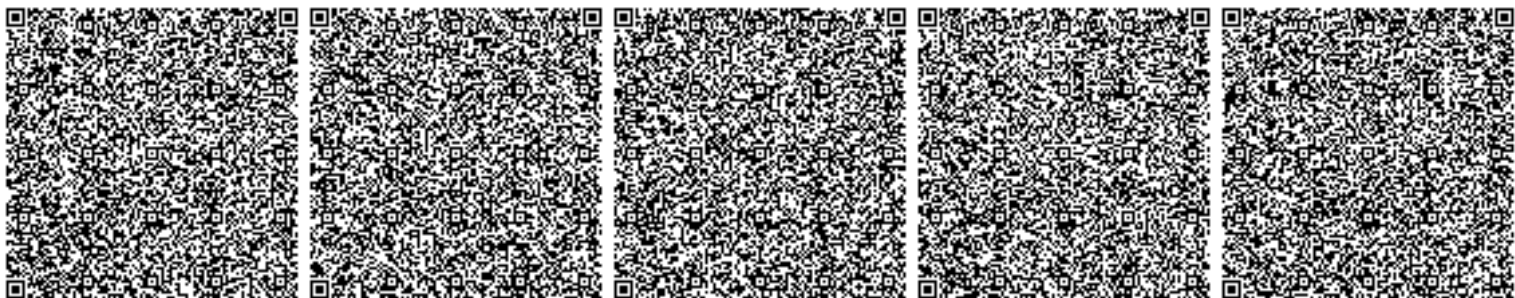
Вид специального водопользования

Расчетные объемы водопотребления 89914,0тыс.м3/год

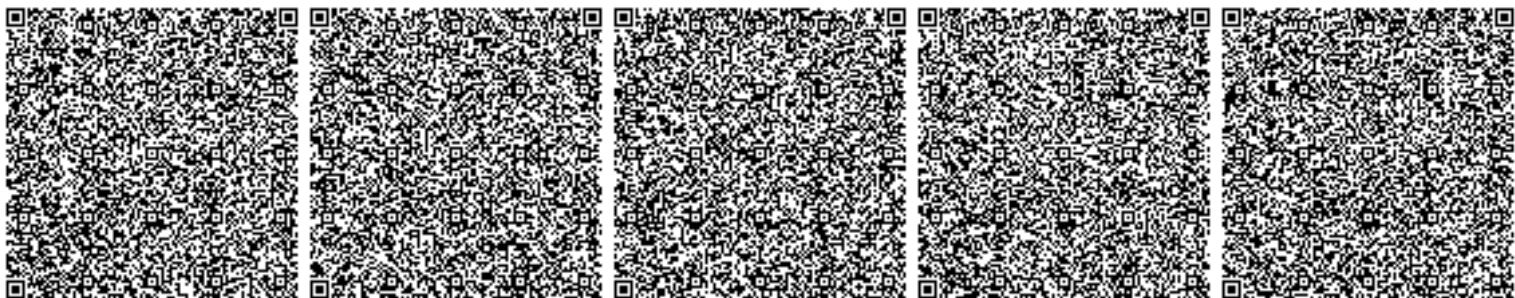
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	р. Большая Алматинка забор воды с мк.М-2 и ГЭС-11	магистральный канал – 50	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	72737тыс.м3 (ХП)
2	Всего забор воды из поверхностных водных объектов:-	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	89914,0тыс.м3
3	р.Ким-Асар	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	-	504,6тыс.м3 (ХП)
4	Итого забор воды из р.М.Алматинка	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	50	8009,4тыс.м3



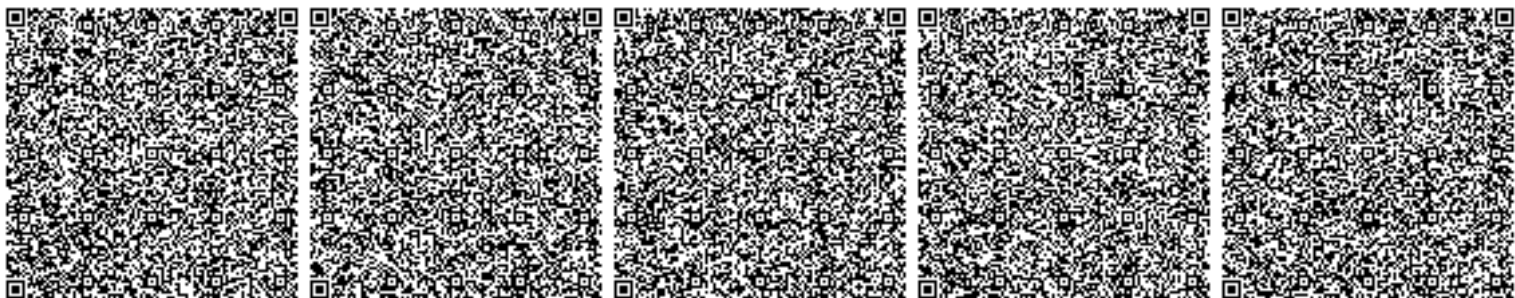
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	р. Малая Алматинка, филь-травальная станция «Медеу»	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	50	6,2тыс.м3(ПР)
6	р. Малая Алматинка, филь-травальная станция «Медеу»	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	469	17	-	-	-	ВТ	50	8003,2тыс.м3 (ХП)
7	Итого забор воды из р.Большая Алматинка:	река – 20	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	81400тыс.м3
8	Итого забор воды из под ГЭС-9 р.Б.Алматинка	сеть водопровода – 90	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	4415тыс.м3
9	р. Большая Алматинка, из под ГЭС-9 каскад ГЭС	сеть водопровода – 90	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	1324тыс.м3(ПР)
10	р. Большая Алматинка, из под ГЭС-9 каскад ГЭС	сеть водопровода – 90	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	3091тыс.м3(ХП)



№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
11	Итого из р.Большая Алматинка забор воды с мк.М-2 и ГЭС-11:	магистральный канал – 50	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	76985тыс.м3
12	р. Большая Алматинка забор воды с мк.М-2 и ГЭС-11	магистральный канал – 50	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	4248тыс.м3(ПР)



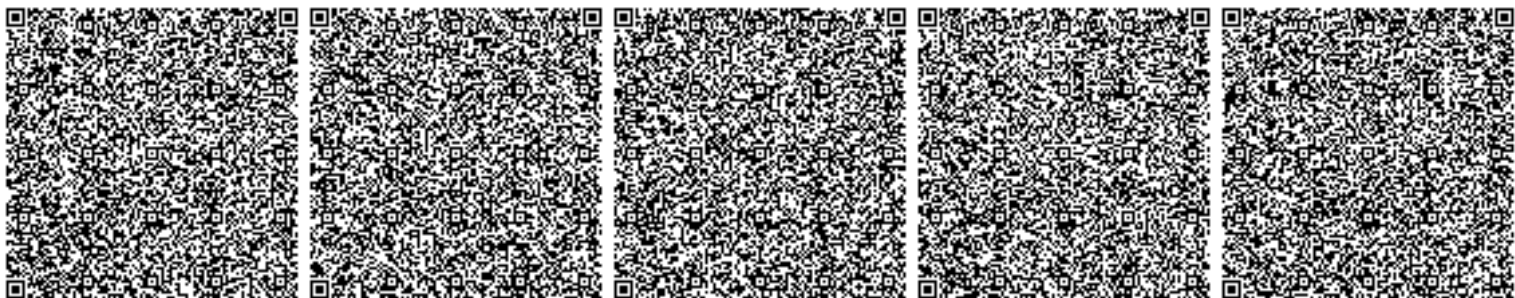
Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
5952	5494	6144	5998	6185	6131	6418	6304	5997	6145	5999	5970	69100	54553	36368	ПБ – Передано без использования	72737тыс м3/год
7357,1	6596,7	7631,1	7386,9	7690,1	7577,9	8023,1	7860,1	7386,9	7632,1	7389,9	7383,1	85418	67435	44957	ПБ – Передано без использования	89914,0т ыс.м3/го д
42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	479	378	252	ПБ – Передано без использования	504,6тыс. м3/год
681,05	610,65	681,05	657,85	681,05	657,85	681,05	681,05	657,85	681,05	657,85	681,05	7609	6007	4005	ПБ – Передано без использования	8009,4ты с.м3/год
0,52	0,51	0,52	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,52	0,51	0,52	5,9	4,7	3,1	ПБ – Передано без использования	6,20тыс. м3/год



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



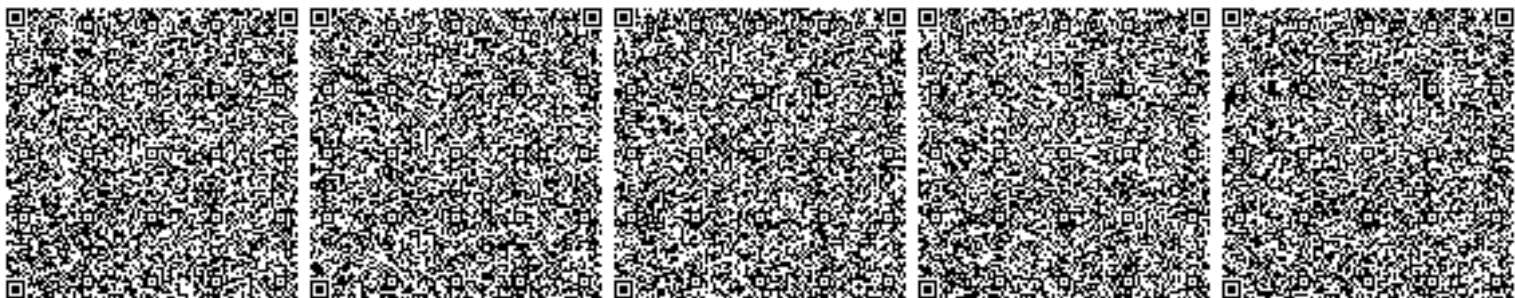
Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
680,53	610,14	680,53	657,34	680,53	657,34	680,53	680,53	657,34	680,53	657,34	680,53	7603	6002	4002	ПБ – Передано без использования	8003,2тыс. с.м3/год
6634	5943	6908	6687	6967	6878	7300	7137	6687	6909	6690	6660	77330	61050	40700	ПБ – Передано без использования	81400тыс. м3/год
375	339	374	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4149	3311	2207	ПБ – Передано без использования	4415тыс. м3/год
112	101	112	108	112	109	113	113	109	113	109	113	1258	993	662	ПБ – Передано без использования	1324тыс. м3/год
263	238	262	255	262	255	262	262	254	262	254	262	2936	2318	1545	ПБ – Передано без использования	3091тыс. м3/год



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



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
6259	5604	6534	6324	6592	6515	6925	6792	6324	6534	6327	6285	73136	57739	38492	ПБ – Передано без использования	76985тыс. м3/год
307	110	390	326	407	384	507	458	327	389	328	315	4036	3186	2124	ПБ – Передано без использования	4248тыс. м3/год

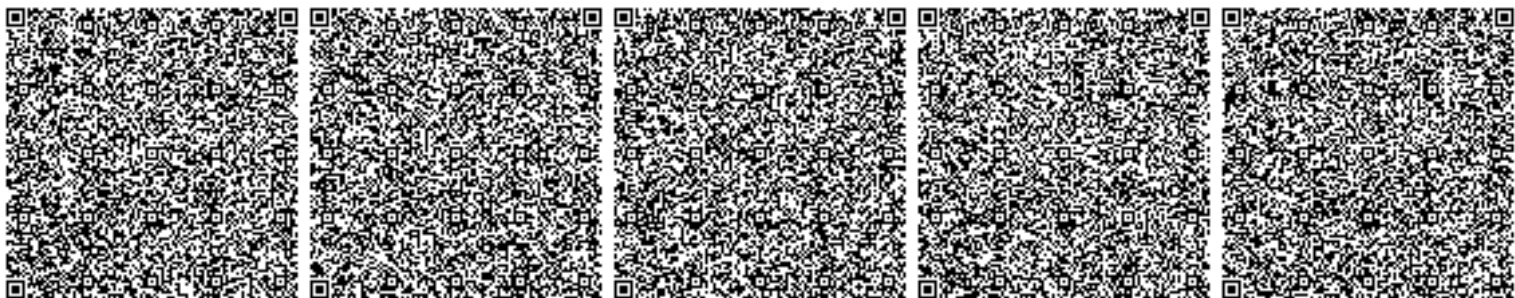


Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ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



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	сеть канализации – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



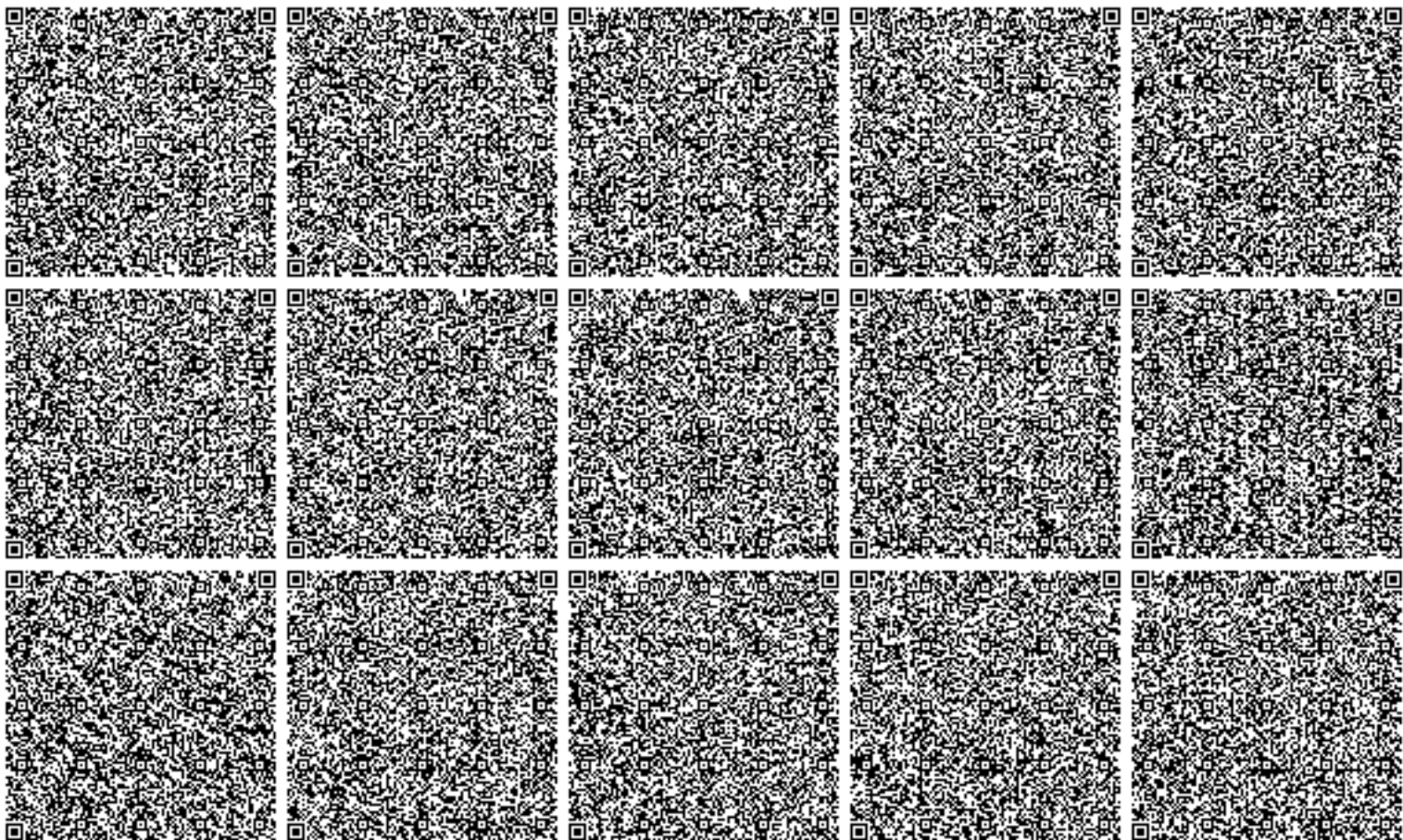
Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-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

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан Обязанности водопользователей соответствии со статьей 18 Водного кодекса Республики Казахстан: 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) соблюдать установленные лимиты, разрешенные объемы и режим водопользования, также право водопользования может быть ограничено в порядке, установленном законами Республики Казахстан, в период засухи на территориях, подверженных засухе и маловодью, по рекомендациям бассейновых советов государственными органами в пределах их компетенций могут вводиться ограничения на некоторые виды деятельности, связанные с использованием водных ресурсов, а также вводиться приоритеты в соответствии с настоящим Кодексом независимо от водности года обеспечить прохождение санитарных попусков на поверхностных объектах. Расчетный объем забора воды из поверхностного водного объекта по разрешению составляет всего – 89914,0 тыс. м3/год, в том числе: р. Большая Алматинка (магканала «М-2», из-под ГЭС-11 и ГЭС-9) – 81400,0 тыс. м3/год, р. Малая Алматинка – 8009,4 тыс. м3/год, р. Ким-Асар – 504,6 тыс. м3/год; 4) не допускать нарушения прав и законных интересов других водопользователей; 5) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений и сбросные сооружения сточных и дренажных вод, а также обеспечивать сохранность установленных пломб на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод, проводить поверки прибора учета воды в случае окончания срока или отсутствия поверки; 6) осуществлять водоохранные мероприятия; 7) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания государственных органов; 8) не допускать сброса вредных веществ, превышающих установленные нормативы, за исключением загрязняющих веществ, поступающих при ликвидации аварийных разливов нефти; 9) своевременно предоставлять в государственные органы достоверную и полную информацию об использовании водных ресурсов по форме, установленной законодательством Республики Казахстан. В случае оказания водопользователем услуг по подаче воды промышленным водопотребителям в информации об использовании водных ресурсов указываются сведения по объемам использования воды в системах оборотного и (или) повторного водоснабжения; 9-1) ежегодно в срок до 10. 01 представлять в Балхаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз), 9-2) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 19/1-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на водном объекте, в электронном виде в форме электронного документа, подписанного электронной подписью, в Балхаш-Алакольскую бассейновую инспекцию (БАИ), по принятым мерам к внедрению водосберегающих технологий, непрерывный технический надзор, систем оборотного и (или) повторного водоснабжения, системы сброса и водовыпуски сточных вод; 11) обеспечивать соблюдение установленного режима хозяйственной и иной деятельности на территории водохозяйственного и водосберегающего водных объектов; 12) соблюдать требования, установленные законодательством Республики Казахстан в отношении водных объектов, водохозяйственных и водосберегающих сооружений; 13) обеспечивать безопасность водных объектов и водных объектов, водохозяйственных и водосберегающих сооружений; 14) немедленно сообщать в территориальные подразделения государственного водного управления, государственного водного управления, государственного водного управления, городов республиканского значения и областного значения, в том числе в случае аварийной ситуации на водных объектах



настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан. 17) при выявлении нарушений требований водного законодательства Республики Казахстан и несоответствия разрешительным требованиям, Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция приостанавливает действие разрешения в порядке установленном п.1 ст.49 Водного кодекса РК.

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



Көрсетілетін қызметтерді мемлекеттік сатып алу туралы шарт

Алматы қ.

№080940004108/260015/00

2026-01-13

Бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны, 10.10.2025ж. № 03-13/132 сенімхат негізінде әрекет ететін Атқарушы директор Мухтаров Айдар Сакенұлы атынан бір тараптан және бұдан әрі «Өнім беруші» деп аталынатын "Ergep group" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, жарғы негізінде әрекет ететін Директоры Кожимов Амид Достыкович атынан екінші тараптан, бұдан әрі бірлесіп «Тараптар» деп аталатындар «Мемлекеттік сатып алу туралы» Қазақстан Республикасы Заңының (бұдан әрі – Заң) және «2025-12-30» жыл № 15870994-ЗЦП1 «Бағалы ұсыныныстарға сұраным» мемлекеттік сатып алудың қорытындылары негізінде осы көрсетілетін қызметтерді мемлекеттік сатып алу туралы шартты (бұдан әрі – Шарт) жасасты және мына төмендегі туралы келісімге келді:

1 Шарттың мәні

1.1 Өнім беруші осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын оған қосымшаларда көрсетілген шарттарға, талаптарға сәйкес және баға бойынша Қызмет(тер) көрсетуге міндеттенеді, ал Тапсырыс беруші осы Шарттың талаптарымен Көрсетілген қызмет(тер)ді қабылдауға және Шарт бойынша Өнім беруші өз міндеттемелерін тиісінше орындау шартында төлеуге міндеттенеді.

1.2 Төменде келтірілген құжаттар мен онда келісілген шарттар осы Шартты құрайды және оның ажырамас бөлігі болып табылады, атап айтқанда:

- 1) осы Шарт;
- 2) лоттар тізбесі және қызметтер көрсету шарты (1-қосымша);
- 3) техникалық ерекшелік (2-қосымша).

2 Шарттың сомасы және ақы төлеу шарттары

2.1 Шарттың жалпы сомасы Шартқа № 1 қосымшада айқындалады және 25 062 685.00 (жиырма бес миллион алпыс екі мың алты жүз сексен бес тенге нөл тиын)) теңгені құрайды және қызметтерді көрсетумен байланысты барлық шығыстарды, ҚҚС-сыз (бұдан әрі – Шарттың сомасы) қамтиды.

2.2 Тапсырыс беруші Шарт күшіне енгеннен кейін Өнім беруші Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді, авансты қамтамасыз етуді және (немесе) Заңның 13-бабына сәйкес соманы енгізгеннен кейін 1-қосымшаға сәйкес мөлшерде аванстық төлемді жүргізеді.

Қалған соманы Тапсырыс беруші бұрын төленген авансты барабар ұстау ескеріле отырып, көрсетілген қызмет актісіне Тараптар қол қойған күннен бастап 30 (отыз) күнтізбелік күннен кешіктірмей Өнім берушінің есеп шотына ақшалай қаражат аудару арқылы төлейді.

Көрсетілген Қызметтер үшін төлемді Тапсырыс беруші Көрсетілген қызметтер актісіне Тараптар қол қойған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірмей Өнім берушінің есеп шотына ақшалай қаражат аудару арқылы жүргізеді.

2.3 Сандық және құндық шамадағы көрсетілетін қызмет көлемі Шартқа 1-қосымшада келтірілген



2.4 Төлеу алдындағы қажетті құжаттар:

1) қол қойылған Шарт;

2) көрсетілген қызмет актісі (актілері);

3) мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 53-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердегі елішілік құндылық туралы есеп;

4) Өнім беруші Тапсырыс берушіге көрсеткен қызметтердің сипаттамасымен, жалпы сомасы көрсетіле отырып, электрондық шот-фактура;

3 Тараптардың міндеттемелері

3.1 Өнім беруші мыналарға:

1) Шарт бойынша өзіне алған міндеттемелердің толық және тиесілі орындалуын қамтамасыз етуге;

2) Шарт күшіне енген күннен бастап он жұмыс күні ішінде шарттың орындалуын қамтамасыз ету сомасы шарттың жалпы сомасының 5 пайызы мөлшерінде 1 253 134.25 теңгеге тең, сондай-ақ 140 015.00 теңгеге тең Заңның 13-бабына сәйкес соманы енгізуге бұл жалпы 1 393 149.25 ((бір миллион үш жүз тоқсан үш мың жүз қырық тоғыз тенге жиырма бес тиын)) теңгені құрайды:

әлеуетті өнім берушінің электрондық әмиянындағы ақша;

не:

Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 44-қосымшаға сәйкес электрондық құжат нысанында берілетін банктік кепілдік.

не:

Мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 45-қосымшаға сәйкес үлгілік нысан бойынша электрондық құжат түріндегі өнім берушінің азаматтық-құқықтық жауапкершілігін сақтандыру шарты.

Бұл ретте Шарттың орындалуын қамтамасыз ету Мердігер Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді енгізу мерзімі өткенге дейін ол Шарт бойынша міндеттемелерді толық және тиісінше орындаған жағдайда енгізбеуі мүмкін;

3) Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын осы Шартқа қосымшаларда көрсетілген талаптарға көрсетілетін қызметтердің сәйкестігін қамтамасыз етуге;

4) Тапсырыс берушінің алдын ала жазбаша келісімінсіз Тапсырыс беруші немесе Шарттың жағдайларын орындау үшін Өнім беруші тартқан персоналдан басқа оның атынан басқа тұлғалар ұсынған техникалық құжаттаманың мазмұнын ашпауға міндеттенеді. Көрсетілген ақпарат бұл персоналға құпия түрде және міндеттемелерді орындауға қажетті шамада ұсынылуы тиіс;

5) Тапсырыс берушінің алдын ала жазбаша келісімінсіз жоғарыда көрсетілген қандай да бір құжаттарды және ақпаратты Шартты іске асыру мақсатынан басқа мақсатта пайдаланбауға;

6) Тапсырыс берушінің бірінші талабы бойынша Шарт бойынша міндеттемелердің орындалу барысы туралы ақпарат ұсынуға;

7) Өнім берушінің Шарттың талаптарын тиісінше орындамауынан және/немесе өзге де заңсыз іс-әрекеттерімен туындаған келтірілген заңалардың Тапсырыс берушіне толық көлемде Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

өтеуге міндеттенеді.

8) Тапсырыс берушіге веб-портал арқылы электрондық цифрлық қолтаңбамен бекітілген көрсетілген қызметтер актісін, сондай-ақ мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларына 53-қосымшаға сәйкес нысан бойынша қызметтердегі елішілік құндылық туралы есепті ресімдеуге және жіберуге;

9) Тапсырыс беруші көрсетілген қызметтер актісін бекіткеннен кейін Электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде шот-фактураны электронды нысанда жазып беру қағидаларына сәйкес электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесі арқылы электрондық нысанда шот-фактура жазуға міндеттенеді.

3.2 Өнім беруші:

1) Тапсырыс берушіден Шарт бойынша көрсетілген Қызметтерге төлем талап етуге;

2) Тапсырыс берушімен алдын ала орындау мерзімін келісе отырып, Шартқа № 1 қосымшада көрсетілген Қызметті мерзімінен бұрын көрсетуге құқылы.

3.3 Тапсырыс беруші:

1) Қызметтерді көрсету үшін Өнім берушінің мамандарының қол жеткізуін қамтамасыз етуге;

2) көрсетілген Қызметтердің сәйкессіздіктері анықталған кезде тез арада Өнім берушіні жазбаша хабарландыруға;

3) қызметтерді қабылдау кезінде мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларының 587-тармағында белгіленген мерзімдерде веб-портал арқылы көрсетілген қызметтер актісін бекітуге не оны қабылдамаудың дәлелді негіздемелерін көрсете отырып қабылдаудан бас тартуға;

4) көрсетілген қызметтер актісін бекіткеннен кейін Электрондық шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде шот-фактураны электронды нысанда жазып беру қағидаларына сәйкес электрондық шот-фактуралар ақпараттық жүйесі арқылы электрондық нысанда Өнім беруші жазып берген шот-фактураны бекіткеннен кейін қабылдауға;

5) осы Шартта белгіленген тәртіпте және мерзімдерде төлем жүргізуге міндеттенеді.

3.4 Тапсырыс беруші:

1) көрсетілген Қызметтердің сапасын тексеруге;

2) Қызмет мерзімінен бұрын көрсетілген жағдайда, Тапсырыс беруші көрсетілген қызметті мерзімінен бұрын қабылдауға және ол үшін Шарт талаптарына сәйкес ақы төлеуге құқылы. Қызметті мерзімінен бұрын көрсетуден бас тартуға оны қабылдау мүмкін болмаған жағдайларда жол беріледі.

4 Қызметтердің техникалық ерекшелікке сәйкестігін тексеру

4.1 Тапсырыс беруші немесе оның өкілдері Көрсетілетін қызметтердің техникалық ерекшелікте (Шартқа 2-қосымша) көрсетілген талаптарға сәйкестігі тұрғысынан бақылау мен тексеру жүргізе алады. Бұл ретте осы тексерулер бойынша барлық шығыстарды Өнім беруші көтереді. Тапсырыс беруші Өнім берушіні осы мақсаттар үшін белгілеген өз өкілдері туралы Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



жазбаша түрде уақтылы хабарлауы тиіс.

4.2 Осы Шарт шеңберінде көрсетілген Қызметтер техникалық ерекшелікте көрсетілген стандарттарға сәйкес немесе олардан жоғары болуы тиіс.

4.3 Егер тексеру кезінде көрсетілген Қызметтердің нәтижелері техникалық ерекшеліктің (Шартқа 2-қосымша) талаптарына сәйкес келмейді деп танылса, Өнім беруші, Тапсырыс беруші тарапынан ешқандай қосымша шығынсыз, техникалық ерекшелік талаптарына сәйкессіздіктерді жою бойынша шараларды тексеру сәтінен бастап 5 кунтізбелік күн ішінде қолданады.

4.4 Жоғарыда көрсетілген ешбір тармақ Өнім берушіні Шарт бойынша басқа міндеттемелерден босатпайды.

5 Қызметтер көрсету

5.1 Өнім берушінің қызметтерді көрсетуі Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын Шартқа 1-қосымшада көрсетілген мерзімдерде жүзеге асырылады.

5.2 Өнім беруші Тапсырыс берушіге осы Шартқа қосымшаларда көрсетілген талаптарға дәл сәйкестікте көрсетілетін қызметті толық тапсыруы шартында Қызмет көрсетілді деп есептеледі.

6 Кепілдік

6.1 Өнім беруші Тапсырыс берушіге үздіксіз, сапалы және уақтылы қызмет көрсетудің қамтамасыз етілуіне кепілдік береді.

6.2 Өнім беруші техникалық ерекшеліктің (Шартқа 2-қосымша) Қызметтерінің қателерін, жете өңдеулері мен басқа да сәйкессіздіктерін ақысыз түзетуге кепілдік береді.

6.3 Тапсырыс беруші берілген кепілдікке байланысты барлық шағымдары туралы Өнім берушіге жазбаша түрде жедел хабарлауға міндетті, одан кейін Өнім беруші, осыған байланысты барлық шығыстарды қоса алғанда, өз есебінен кемшіліктерді жою шараларын Тапсырыс беруші хабарламасында айқындалған мерзімде қолдануға тиіс

6.4 Егер Өнім беруші хабарламаны алып, кемшіліктерді жою шараларын уақтылы қолданбаса, Тапсырыс беруші Шарт бойынша Өнім берушіге қатысты өзінің басқа құқықтарына ешқандай нұқсан келтірмей және Өнім беруші есебінен қажетті санкциялар мен кемшіліктерді жою шараларын қолдана алады.

7 Тараптардың жауапкершілігі

7.1 Тараптар осы Шарт шеңберіндегі өз міндеттемелерін орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда барлық даулар мен келіспеушіліктер Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес шешіледі.

7.2 Секвестр және/немесе тиісті бюджеттердің қолма-қол ақшаны бақылау шотында/мемлекеттік кәсіпорындардың, дауыс беретін акцияларының елу және одан астам проценті мемлекетке тиесілі заңды тұлғалардың есеп шотында ақша жетіспеген жағдайларды қоспағанда, егер Тапсырыс беруші Өнім берушіге тиесілі қаражатты Шартта көрсетілген мерзімдерде төлемесе, Тапсырыс беруші Өнім берушіге мерзімі өткен әрбір күн үшін тиесілі соманың 0,1 % (нөл бүтін оннан бір) мөлшерінде ұсталған төлемдер бойынша тұрақсыздық айыбын (өсімпұл) төлейді. Бұл ретте тұрақсыздық айыбының (өсімпұл) жалпы сомасы Шарттың

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



жалпы сомасының 10 %-ынан аспауға тиіс.

7.3 Қызмет көрсету мерзімдерін өткізіп алған жағдайда, Тапсырыс беруші Өнім берушіден ол міндеттемелерін толық орындамаған жағдайда мерзімі өткен әрбір күн үшін шарттың жалпы сомасының 0,1 % мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімпұл) ұстайды (өндіріп алады) не міндеттемелерін тиісінше орындамаған (ішінара орындамаған) жағдайда мерзімі өткен әрбір күн үшін орындалмаған міндеттемелер сомасының 0,1 % мөлшерінде тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімпұл) ұстайды (өндіріп алады). Бұл ретте тұрақсыздық айыбының (өсімпұл) жалпы сомасы Шарттың жалпы сомасының 15 %-нан аспауға тиіс.

7.4 Өнім беруші Қызмет көрсетуден бас тартқан немесе Шарт бойынша Қызмет көрсету мерзімі өткен күннен бастап, бірақ Шарт қолданысының аяқталу мерзімінен кешіктірмей, бір айдан аса мерзімге Қызмет көрсету мерзімін өткізіп алған жағдайда, Тапсырыс беруші Өнім берушіден мерзімі өткен әрбір күн үшін шарттың жалпы сомасының 0,1 % мөлшерінде тұрақсыздық айыбының (айыппұл, өсімпұл) сомасын өндіріп ала отырып, бір жақты тәртіпте осы Шартты бұзуға құқылы.

7.5 Тұрақсыздық айыбын (айыппұл, өсімпұл) төлеу Тараптарды осы Шартта көзделген міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

7.6 Егер кез келген өзгеріс Өнім берушіге Шарт бойынша қызмет көрсету үшін қажетті құнның немесе мерзімдердің азаюына әкелетін болса, Шарт сомасы немесе қызмет көрсету кестесі, немесе екеуі де тиісінше түзетіледі, ал Шартқа тиісті түзетулер енгізіледі. Өнім берушінің түзету жүргізуге барлық сұрау салулар Өнім беруші Тапсырыс берушіден өзгерістер туралы өкім алған күннен бастап 30 (отыз) күн ішінде ұсынуға тиіс.

7.7 Өнім берушінің осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық не ішінара біреуге беруіне жол берілмейді.

7.8 Қосалқы мердігерлер (бірлесіп орындаушылар) тартылған жағдайда, Өнім беруші Тапсырыс берушіге осы Шарт шеңберінде жасалған барлық қосалқы мердігерлік шарттардың көшірмелерін ұсынады. Қосалқы мердігерлердің (бірлесіп орындаушылардың) болуы Өнім берушіні Шарт бойынша материалдық немесе басқа жауапкершіліктен босатпайды. Қызмет көрсету үшін қосалқы мердігерлерге (бірлесіп орындаушыларға) берілуі мүмкін көрсетілетін қызметтің шекті көлемі жиынтықта көрсетілетін қызметтің отыз пайызынан аспауға тиіс.

Бұл ретте қосалқы мердігерлерге өткізілетін мемлекеттік сатып алу мәні болып табылатын қызмет көрсету көлемдерін өзге қосалқы мердігерлерге (бірлесіп орындаушыларға) беруге тыйым салынады.

Қазақстан Республикасының мүгедектігі бар адамдардың қоғамдық бірлестіктеріне және Қазақстан Республикасының мүгедектігі бар адамдардың қоғамдық бірлестіктері құрған ұйымдарға көрсетілетін қызметтерге өткізілетін мемлекеттік сатып алу мәні болып табылатын қызмет көрсету бойынша бірлесіп орындаушылар тартуға жол берілмейді.

7.9 Тапсырыс беруші Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді, авансты қамтамасыз етуді (егер шартта аванс көзделген болса), сондай-ақ Өнім берушінің осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындамауына байланысты Мемлекеттік сатып алу туралы заңның (бар болса) 13-бабына сәйкес өнім беруші енгізген соманы қайтармайды.

8 Шарттың қолданылу мерзімі және бұзылу талаптары

8.1 Шарт қол қойған күннен бастап күшіне енеді және 2026-12-31 дейін қолданылады.



8.2 Мынадай оқиғалар олардың көбеюі бөлігінде қызмет көрсету ұзақтығы мерзімдерінің өзгеруіне әкеп соқтырады:

1) Тапсырыс беруші Объектінің барлық учаскелерін пайдалануға тыйым салады, ол өз кезегінде қызмет көрсетудің кешіктірілуіне әкеп соқтырады;

2) Тапсырыс беруші Өнім берушіге Шартта жоспарланбаған сынақтарды жүргізу үшін қызмет көрсетуді тоқтатуға нұсқау береді. Бұл ретте, егер аталған сынақтар ақауларды анықтамаған жағдайда, қызмет көрсетуді тоқтату уақыты қызмет көрсету мерзіміне қосылады;

8.3 Егер Өнім беруші банкрот немесе төлеуге қабілетсіз болса, Тапсырыс беруші кез келген уақытта Өнім берушіге тиісті жазбаша хабарлама жіберіп біржақты тәртіпте Шарт талаптарын орындаудан бас тарта алады. Бұл жағдайда Шарттың талаптарын орындаудан бас тарту тез арада жүзеге асырылады, және Тапсырыс беруші егер Шарттың талаптарын орындаудан бас тарту ешқандай залал келтірмейтін немесе салдарынан Тапсырыс берушіге қойылған немесе қойылатын қандай да бір әрекеттерді жасауға немесе санкцияларды қолдануға құқықтарды қозғамайтын шартта Өнім берушіге қатысты ешқандай қаржылық міндет көтермейді.

8.4 Шарт одан әрі оны орындау орынсыз болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша бұзылуы мүмкін.

8.5 Жоғарыда көрсетілген жағдаяттар негізінде Шарт жойылған кезде, Өнім беруші Шарт бойынша бұзуға байланысты оны бұзатын күнгі іс жүзіндегі шығындар үшін ғана ақы талап етуге құқылы.

8.6 Шарт талаптарын бұзғаны үшін қандай да бір санкцияларға зиян келтірместен Тапсырыс беруші осы Шарттың 7.4-тармағының талаптарын ескере отырып, Өнім берушіге міндеттемелерін орындамағаны туралы жазбаша хабарлама жібере отырып:

1) егер Өнім беруші көрсетілетін қызметті Шартта көзделген мерзімде немесе Тапсырыс беруші ұсынған осы Шарттың ұзартылған кезеңі ішінде орындай алмаса;

2) егер Өнім беруші өз міндеттемелерін орындай алмаса, осы Шартты толық немесе ішінара бұза алады.

8.7 Шарт

1) өнім беруші жасалған шарт бойынша өз міндеттемелерін орындаудан бас тартқан жағдайда;

2) Өнім беруші шарт бойынша өз міндеттемелерін орындамаған не тиісінше орындамаған;

3) Өнім беруші конкурсқа қатысуға мәлімделмеген жұмыстарды орындау жөніндегі қосалқы мердігерлерді (қызметтер көрсету жөніндегі бірлесіп орындаушыларды) тартқан, сондай-ақ жұмыстарды орындау жөніндегі қосалқы мердігерге (қызметтер көрсету жөніндегі бірлесіп орындаушыға) Заңның 17-бабының 8-тармағында белгіленген көлемнен асатын көлемде жұмыстарды (қызметтерді) берген жағдайда;

4) тапсырыс беруші немесе заңды тұлға болып табылатын өнім беруші таратылған не банкрот болған не жеке тұлға болып табылатын өнім беруші қайтыс болған жағдайда;

5) Өнім беруші шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау үшін қажетті құқық қабілеттілігін жоғалтқан, өнім беруші қайтыс болған (сорттың хабар-оңарсыз кетіп қалғаны немесе қайтыс болуы), өнім берушінің құжаты және электрондық цифрлық қолында қолымен қазаланған Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



болды деп жариялауы) жағдайда;

6) шарт жасасуға негіз болған сатып алуға қатысты осы Заңның 7-бабында көзделген шектеулердің бұзылуы анықталған жағдайда;

7) ұйымдастырушының, бірыңғай ұйымдастырушының осы Заңда көзделмеген мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру кезінде өнім берушіге жәрдем көрсетуі анықталған жағдайда;

8) осы орынсыздықтың себептерін егжей-тегжейлі негіздей отырып, шартты одан әрі орындау орынсыз болған жағдайда;

9) өнім беруші шарттың орындалуын қамтамасыз етуді енгізу мерзімі өткенге дейін өз міндеттемелерін орындаған жағдайды қоспағанда, өнім беруші шарттың орындалуын қамтамасыз етуді (авансты, демпингке қарсы соманы қамтамасыз етуді) мемлекеттік сатып алуды жүзеге асыру қағидаларында көзделген мерзімдерде енгізбеген жағдайда;

10) орындалуы шартты бұзуды талап ететін заңды күшіне енген сот актісі бойынша. Шарт жасасудан жалтару жағдайында кез келген кезеңде бұзылуы мүмкін.

9 Хабарлама

9.1 Шартқа сәйкес бір тарап екінші тарапқа жіберетін кез келген хабарлама төленген тапсырыс хатпен немесе телеграф, телекс, факс, телефакс не веб-портал арқылы жіберіледі.

9.2 Хабарлама жеткізілгеннен кейін немесе көрсетілген күшіне ену күні (егер хабарламада көрсетілсе), осы екі күннің қайсысы кеш келетініне байланысты күшіне енеді.

10 Форс-мажор

10.1 Егер Шарт талаптарының орындалмауы форс-мажорлық жағдаяттардың нәтижесі болып табылса, Тараптар ол үшін жауапкершілік көтермейді.

10.2 Егер Шартты орындауды кешіктіру форс-мажорлық жағдаяттардың нәтижесі болып табылса, Өнім беруші өзінің Шарттың орындалуын қамтамасыз етуінен айырылмайды және Шарт талаптарының орындалмауына байланысты тұрақсыздық айыбын төлеуге немесе оны бұзуға жауапты болмайды.

10.3 Шарт мақсаттары үшін «форс-мажор» Тараптардың бақылауына бағынбайтын және күтпеген сипаттағы оқиғаны білдіреді. Мұндай оқиғалар мыналарды қамти алады, бірақ тек олар ғана емес: соғыс қимылдары, табиғи немесе дүлей апаттар және басқалар.

10.4 Форс-мажорлық жағдаяттар туындаған кезде Өнім беруші тез арада Тапсырыс берушіге осындай жағдаяттар мен олардың себептері туралы жазбаша хабарлама жіберуге тиіс. Егер Тапсырыс берушіден басқа жазбаша нұсқаулықтар келіп түспесе, Өнім беруші Шарт бойынша өз міндеттерін мүмкіндігінше орындауды жалғастырады және форс-мажорлық жағдаяттарға байланысты емес Шартты орындаудың баламалы тәсілдерін іздейді.

11 Даулы мәселелерді шешу

11.1 Тапсырыс беруші мен Өнім беруші Шарт бойынша немесе оған байланысты олардың арасында туындайтын барлық келіспеушіліктер немесе даулар тікелей келіссөздер үдерісінде шешуге барлық күш-жігерлерін салуға тиіс.

11.2 Егер осындай келіссөздерден кейін Тапсырыс беруші мен Өнім беруші Шарт бойынша дауларды шеше алмаса, Тараптардың кез келгені бұл мәселені Қазақстан Республикасының Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.



заңнамасына сәйкес шешуді талап ете алады.

12 Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл

12.1 Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындаған кезде Тараптар осы тұлғалардың әрекеттеріне немесе шешімдеріне ықпал ету үшін төлем жасамайды, төлеуді ұсынбайды және қандай да бір тұлғаларға тікелей немесе жанама ақша қаражатын немесе құндылықтарды төлеуге жол бермейді. кез келген заңсыз пайданы немесе басқа да жөнсіз мақсаттарды алу үшін.

12.2 Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындаған кезде Тараптар осы Шарттың мақсаттары үшін қолданылатын заңнамада көзделген әрекеттерді, мысалы, пара беру/алу, коммерциялық пара алу, сондай-ақ қолданыстағы Шарттың талаптарын бұзатын әрекеттерді жасамайды. қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға (жылыстатуға) қарсы күрес туралы заңдар мен халықаралық актілер.

12.3 Осы Шарттың Тараптарының әрқайсысы екінші Тараптың өкілдерін кез келген тәсілмен ынталандырудан бас тартады, оның ішінде ақшалай сомалар, сыйлықтар беру, оларға жіберілген жұмыстарды (қызметтерді) өтеусіз орындау арқылы және қызметкерді белгілі бір тәуелділікке қалдыратын басқа да тәсілдермен. , және осы қызметкердің ынталандырушы тараптың пайдасына кез келген әрекетті орындауын қамтамасыз етуге бағытталған.

12.4 Егер Тарап сыбайлас жемқорлыққа қарсы қандай да бір талаптардың бұзылуы орын алды немесе орын алуы мүмкін деп күдіктенсе, тиісті Тарап бұл туралы екінші Тарапты жазбаша хабардар етуге міндеттенеді.

12.5 Жазбаша хабарламада Тарап осы шарттардың кез келген ережелерін контрагенттің бұзуы орын алған немесе орын алуы мүмкін, қолданыстағы заңнамада белгіленген әрекеттерде көрсетілген фактілерге сілтеме жасауға немесе материалдарды сенімді түрде растауға немесе беруге міндетті. пара беру немесе алу, коммерциялық пара алу, сондай-ақ ақшаны жылыстатуға қарсы күрес жөніндегі қолданыстағы заңнама мен халықаралық актілердің талаптарын бұзатын әрекеттер.

12.6 Осы Келісімнің Тараптары сыбайлас жемқорлықтың алдын алу бойынша рәсімдердің жүргізілгенін мойындайды және олардың сақталуын бақылайды. Бұл ретте Тараптар сыбайлас жемқорлық әрекеттерге қатысы болуы мүмкін контрагенттермен іскерлік қарым-қатынас тәуекелін барынша азайтуға, сондай-ақ сыбайлас жемқорлықтың алдын алу мақсатында бір-біріне өзара көмек көрсетуге негізделген күш-жігерін салады. Тараптар сыбайлас жемқорлық қызметке Тараптарды тарту тәуекелдерін болдырмау мақсатында тексерулер жүргізу рәсімдерінің орындалуын қамтамасыз етуге міндеттенеді.

13 Өзге де шарттар

13.1 Салықтар мен бюджетке басқа міндетті төлемдер Қазақстан Республикасының салық және кеден заңнамасына сәйкес төленуге жатады.

13.2 Шартқа кез келген өзгерістер мен толықтырулар Шарт жасасу нысаны сияқты нысанда жасалады.

13.3 Өнім берушінің таңдауы үшін негіз болған сапаның өзгермеуі шарты мен басқа да шарттарда жасалған Шартқа өзгерістер енгізуге Заңның 18-бабының 2-тармағында көзделген жағдайларда жол беріледі.

13.4 Тараптардың бірінің міндеттерін шарт бойынша беруге қайта ұйымдастырылған



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

жағдайда құқықтық мирасқорлықты қоспағанда жол берілмейді.

13.5 Шарт веб-портал арқылы жасалған бірдей заңды күшіне ие қазақ және орыс тілінде жасалды.

13.6 Шартта реттелмеген бөлікте Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасын басшылыққа алады.

14 Реквизиттер

Тапсырыс беруші:

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
г.Алматы, Жарокова, 196
БСН 080940004108
БСК IRTYKZKA
ЖСК KZ9796502F0013675877
"ForteBank" АҚ
Тел.: 3969544
Атқарушы директор Мухтаров Айдар
Сакенұлы

Өнім беруші (Өнім беруші ақша талабын (факторингті) басқаға беру арқылы қаржыландыру шартын жасасқан кезде қаражат алушы):

"Ergen group" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Казахстан, Алматы, Микрорайон ШУГЫЛА, Улица ЖУАЛЫ, 16
БСН/ЖСН 210640009375
БСК IRTYKZKA
ЖСК KZ2096527F0009836947
"ForteBank" АҚ
Тел.: +77082903853
Директоры Кожимов Амид Достыкович

Аббревиатураларды таратып жазу:

БСН - бизнес-сәйкестендіру нөмірі;

БСК - банктік сәйкестендіру коды;

ЖСК - жеке сәйкестендіру коды;

ЖСН - жеке сәйкестендіру нөмірі;

ССН - салық төлеушінің сәйкестендіру нөмірі;

ТЕН - төлеушіні есепке алу нөмірі;

ҚҚС - қосылған құн салығы;

Т.А.Ө. - тегі аты әкесінің аты



2026-01-12 16:27:11
Мухтаров Айдар
Сакенұлы
Алматы қаласы
Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы



2026-01-13 00:23:14
Кожимов Амид
Достыкович
"Ergen group" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Товарищество с ограниченной ответственностью "Ergen group"



Сатып алынатын тауарлар (көрсетілетін қызметтер, жұмыстардың) тізімі

Электрондық конкурстың №: 15870994-1

Электрондық конкурстың атауы: Объявление о государственных закупках

Лоттың №	Тапсырыс беруші атауы	Атауы	Қысқа сипаттама	Қосымша сипаттама	Өлшем бірлік	Саны, көлемі	Бірлік бағасы, тенге	Тауарларды жеткізу, жұмыстарды орындау, қызметтерді көрсету мерзімі	Шарт бойынша тауарларды жеткізу, жұмыстарды орындау, қызметтерді көрсету мерзімі	Жеткізу орындар	Аванс төлемінің мөлшері %, %	Жалпы сома, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2026 қаржылық жыл												
81596064-3ЦП1	Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны	Қауіпті емес қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	зиянсыз қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) қызметтері	Вывоз мусора по г.Алматы	Бір қызмет	1	15 947 110.00	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Алматы қ., Бостандық ауданы Алматы қ., Бостандық ауданы, (1)	0	15 947 110.00
2026 қаржылық жыл												
81596084-3ЦП1	Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы "Алматы Су" мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны	Қауіпті емес қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) бойынша қызметтер	зиянсыз қалдықтарды/мүліктерді/материалдарды шығару (жинау) қызметтері	Вывоз мусора по Алматинской области	Бір қызмет	1	9 115 575.00	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Қызмет көрсету мерзімі Тапсырыс берушінің жазбаша түрде өтінімінен кейін техникалық ерекшеліктерге сәйкес , қажеттілігіне қарай 31.12.2026 жылға дейін.	Алматы қ., Бостандық ауданы Алматы қ., Бостандық ауданы, (1)	0	9 115 575.00

Договор о государственных закупках услуг

г.Алматы

№080940004108/260015/00

2026-01-13

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы, именуемый (ое)(ая) в дальнейшем Заказчик, от лица которого выступает Исполнительный директор Мухтаров Айдар Сакенұлы, действующий на основании доверенности № 03-13/132 от 10.10.2025г., с одной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью "Ergen group", именуемый(ое)(ая) в дальнейшем Поставщик, от лица которого выступает Директор Кожимов Амид Достыкович, действующий на основании устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», на основании Закона Республики Казахстан «О государственных закупках» (далее - Закон) и итогов государственных закупок способом Запрос ценовых предложений от 2025-12-30 года № 15870994-ЗЦП1, заключили настоящий договор о государственных закупках услуг (далее - Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

1 Предмет договора

1.1 Поставщик обязуется оказать Услугу(и) согласно условиям, требованиям и по ценам, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой его частью, а Заказчик обязуется принять оказанную(ые) Услугу(и) и оплатить за нее на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору.

1.2 Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:

- 1) настоящий Договор;
- 2) перечень лотов и условия оказания услуг (приложение 1);
- 3) техническая спецификация (Приложение 2).

2 Сумма Договора и условия оплаты

2.1 Общая сумма Договора определяется Приложением 1 к Договору и составляет 25 062 685.00 (двадцать пять миллионов шестьдесят две тысячи шестьсот восемьдесят пять тенге ноль тийн) и включает все расходы, связанные с оказанием Услуг, без НДС (далее - сумма Договора).

2.2 Заказчик после вступления Договора в силу, производит авансовый платеж в размере согласно приложению 1 после внесения Поставщиком обеспечения исполнения Договора, обеспечения аванса и (или) суммы в соответствии со статьей 13 Закона.

Оставшаяся сумма оплачивается Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных услуг, с учетом пропорционального удержания ранее оплаченного аванса.

Оплата за оказанные Услуги производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных Услуг.

2.3 Объем оказываемых Услуг в количественном и стоимостном выражении оговорен в Приложении 1 к Договору.



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

2.4 Необходимые документы, предшествующие оплате:

- 1) подписанный Договор;
- 2) акт(ы) оказанных услуг;
- 3) отчет о внутристрановой ценности в работах и услугах по форме согласно приложению 53 к Правилам осуществления государственных закупок;
- 4) электронная счет-фактура с описанием, указанием общей суммы оказанных услуг, предоставленная Поставщиком Заказчику;

3 Обязательства Сторон

3.1 Поставщик обязуется:

- 1) обеспечить полное и надлежащее исполнение взятых на себя обязательств по Договору;
- 2) в течение десяти рабочих дней со дня вступления в силу Договора, внести обеспечение исполнения Договора в размере пяти процентов от суммы договора равную 1 253 134.25 тенге, а также сумму в соответствии со статьей 13 Закона равную 140 015.00 тенге что в общем составляет 1 393 149.25 (один миллион триста девяносто три тысячи сто сорок девять тенге двадцать пять тиын) тенге в виде:
денег, находящихся в электронном кошельке Подрядчика;
либо:
банковской гарантии, представляемой в форме электронного документа согласно приложению 44 к Правилам.
либо:
договора страхования гражданско-правовой ответственности поставщика в виде электронного документа по типовой форме согласно приложению 45 к Правилам осуществления государственных закупок.
При этом обеспечение исполнения Договора может не вноситься поставщиком в случае полного и надлежащего им исполнения обязательств по Договору до истечения срока внесения обеспечения исполнения Договора;
- 3) при исполнении своих обязательств по Договору обеспечить соответствие оказываемых услуг требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора;
- 4) не раскрывать без предварительного письменного согласия Заказчика содержание технической документации, представленной Заказчиком или от его имени другими лицами, за исключением того персонала, который привлечен Поставщиком для исполнения условий Договора. Указанная информация должна предоставляться этому персоналу конфиденциально и в той мере, насколько это необходимо для исполнения обязательств;
- 5) без предварительного письменного согласия Заказчика не использовать какие-либо вышеперечисленные документы и информацию, кроме как в целях реализации Договора;
- 6) по первому требованию Заказчика предоставлять информацию о ходе исполнения обязательств по Договору;
- 7) возмещать Заказчику в полном объеме причиненные ему убытки, вызванные ненадлежащим исполнением Поставщиком условий Договора и/или иными неправомерными действиями;



8) оформить и направить Заказчику посредством веб-портала утвержденный электронно-цифровой подписью акт оказанных услуг, а также отчет о внутристрановой ценности в услугах по форме согласно приложению 53 к правилам осуществления государственных закупок;

9) после утверждения Заказчиком акта оказанных услуг выписать счет-фактуру в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в соответствии с Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур;

3.2 Поставщик вправе:

- 1) требовать от Заказчика оплату за оказанные Услуги по Договору;
- 2) на досрочное оказание Услуг, указанных в Приложении №1 к Договору, заранее согласовав с Заказчиком сроки выполнения.

3.3 Заказчик обязуется:

- 1) обеспечить доступ специалистов Поставщика для оказания Услуг;
- 2) при выявлении несоответствий оказанных Услуг незамедлительно письменно уведомить Поставщика;
- 3) при приемке Услуг утвердить посредством веб-портала акт оказанных услуг либо отказать в принятии с указанием аргументированных обоснований ее непринятия в сроки, установленные пунктом 587 Правил осуществления государственных закупок;
- 4) после утверждения акта оказанных услуг принять счет-фактуру, выписанную Поставщиком в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в соответствии с Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур;
- 5) произвести оплату в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4 Заказчик вправе:

- 1) проверять качество оказанных Услуг;
- 2) в случае досрочного оказания Услуг, Заказчик вправе досрочно принять услуги и оплатить за нее в соответствии с условиями Договора. Отказ в досрочном оказании Услуг допускается в случаях отсутствия возможности его принятия.

4 Проверка Услуг на соответствие технической спецификации

4.1 Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку оказываемых Услуг на предмет соответствия требованиям, указанным в технической спецификации (приложение 2 к Договору). При этом все расходы по этим проверкам несет Поставщик. Заказчик должен в письменном виде и своевременно уведомляет Поставщика о своих представителях, определенных для этих целей.

4.2 Услуги, оказываемые в рамках настоящего Договора, должны соответствовать или быть выше стандартов, указанных в технической спецификации.

~~4.3 Если результаты оказанных Услуг при проверке будут признаны не соответствующими~~
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



требованиям технической спецификации (приложение 2 к Договору), Поставщик принимает меры по устранению несоответствий требованиям технической спецификации, без каких-либо дополнительных затрат со стороны Заказчика, в течение 5 календарных дней с момента проверки.

4.4 Ни один вышеуказанный пункт не освобождает Поставщика от других обязательств по Договору.

5 Оказание Услуг

5.1 Оказание Услуг Поставщиком осуществляется в сроки, указанные в приложении 1 к Договору, являющемся неотъемлемой частью Договора.

5.2 Услуга считается оказанной при условии полной сдачи Поставщиком услуги Заказчику в точном соответствии требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору

6 Гарантия

6.1 Поставщик гарантирует обеспечение бесперебойного, качественного и своевременного оказания Услуг Заказчику.

6.2 Поставщик гарантирует безвозмездное исправление ошибок, недоработок и других несоответствий Услуг технической спецификации (Приложение 2 к Договору).

6.3 Заказчик обязан оперативно уведомить Поставщика в письменном виде обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, после чего Поставщик должен принять меры по устранению недостатков за свой счет, включая все расходы, связанные с этим, в срок, определенный Заказчиком в уведомлении

6.4 Если Поставщик, получив уведомление, своевременно не примет соответствующие меры по устранению недостатков, Заказчик может применить необходимые санкции и меры по устранению недостатков за счет Поставщика и без какого-либо ущерба другим правам, которыми Заказчик может обладать по Договору в отношении Поставщика.

7 Ответственность сторон

7.1 В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств в рамках настоящего Договора все споры и разногласия разрешаются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

7.2 За исключением случаев секвестра и/или недостаточности денег на контрольном счете наличности соответствующих бюджетов/расчетном счете государственного предприятия, юридического лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций которых принадлежат государству, если Заказчик не выплачивает Поставщику причитающиеся ему средства в сроки, указанные в Договоре, то Заказчик выплачивает Поставщику неустойку (пеню) по задержанным платежам в размере 0,1% (ноль целых один) от причитающейся суммы за каждый день просрочки. При этом общая сумма неустойки (пени) не должна превышать 10 % от общей суммы Договора.

7.3 В случае просрочки сроков оказания Услуг, Заказчик удерживает (взыскивает) с Поставщика неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от общей суммы договора за каждый день просрочки в случае полного неисполнения поставщиком обязательств либо удерживает (взыскивает) неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки в случае ненадлежащего исполнения (частичного неисполнения)



обязательств. При этом общая сумма неустойки (штрафа, пени) не должна превышать 15 % от общей суммы Договора.

7.4 . В случае отказа Поставщика от оказания Услуг или просрочки оказания Услуг на срок более одного месяца со дня истечения срока оказания Услуг по Договору, но не позднее срока окончания действия Договора, Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с взысканием с Поставщика суммы неустойки (штрафа, пени) в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый день просрочки.

7.5 Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

7.6 Если любое изменение ведет к уменьшению стоимости или сроков, необходимых Поставщику для оказания Услуг по Договору, то сумма Договора или график оказания Услуг, или и то и другое соответствующим образом корректируется, а в Договор вносятся соответствующие поправки. Все запросы Поставщика на проведение корректировки должны быть предъявлены в течение 30 (тридцати) дней со дня получения Поставщиком распоряжения об изменениях от Заказчика.

7.7 Не допускается передача Поставщиком ни полностью, ни частично кому-либо своих обязательств по настоящему Договору.

7.8 Поставщик должен предоставить Заказчику копии всех договоров с соисполнителями, заключенных в рамках данного Договора. Наличие соисполнителей не освобождает Поставщика от материальной или другой ответственности по Договору.

Предельные объемы услуг, которые могут быть переданы соисполнителям для оказания услуг, не должны превышать в совокупности тридцать процентов от общего объема оказываемых услуг.

При этом соисполнителям запрещается передавать иным соисполнителям объемы оказания услуг, являющихся предметом проводимых государственных закупок.

Оказываемым услуги, общественным объединениям лиц с инвалидностью Республики Казахстан и организациям, созданным общественными объединениями лиц с инвалидностью Республики Казахстан, не допускается привлечение соисполнителей по оказанию услуг, являющихся предметом проводимых государственных закупок.

7.9 Заказчик не возвращает обеспечение исполнения договора, обеспечение аванса (если договором предусмотрен аванс), а также сумму, внесенную Поставщиком в соответствии со статьей 13 Закона (при наличии) о государственных закупках в случае его расторжения в связи с неисполнением Поставщиком своих обязательств по данному Договору.

8 Срок действия и условия расторжения договора

8.1 Договор вступает в силу со дня подписания и действует по 2026-12-31 года.

8.2 Следующие события влекут за собой изменение сроков продолжительности услуг в части их увеличения:

1) Заказчик запрещает пользоваться всеми участками Объекта, что в свою очередь влечет задержку оказания услуг;

2) Заказчик дает Поставщику указание на остановку предоставления услуг для проведения испытаний, не запланированных Договором. При этом, в случае если данные испытаний не выявили дефектов, то время остановки оказания услуг добавляются к сроку оказания услуг;



8.3 Заказчик может в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения условий Договора, направив Поставщику соответствующее письменное уведомление, если Поставщик становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае отказ от исполнения условий Договора осуществляется немедленно, и Заказчик не несет никакой финансовой обязанности по отношению к Поставщику при условии, если отказ от исполнения условий Договора не наносит ущерба или не затрагивает каких-либо прав на совершение действий или применение санкций, которые были или будут впоследствии предъявлены Заказчику.

8.4 Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, в случае нецелесообразности его дальнейшего исполнения.

8.5 Когда Договор аннулируется в силу вышеуказанных обстоятельств, Поставщик имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с расторжением по Договору, на день расторжения.

8.6 Без ущерба каким-либо другим санкциям за нарушение условий Договора Заказчик с учетом требований пункта 7.4. настоящего Договора может расторгнуть настоящий Договор полностью или частично, направив Поставщику письменное уведомление о неисполнении обязательств:

- 1) если Поставщик не может оказать Услуги в сроки, предусмотренные Договором, или в течение периода продления настоящего Договора, предоставленного Заказчиком;
- 2) если Поставщик не может выполнить свои обязательства по Договору.

8.7 Договор о государственных закупках может быть расторгнут на любом этапе в случае:

- 1) в случае отказа поставщика от исполнения своих обязательств по заключенному договору;
- 2) в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения поставщиком своих обязательств по договору;
- 3) в случае привлечения поставщиком не заявленных на участие в конкурсе субподрядчиков по выполнению работ (соисполнителей по оказанию услуг), а также при передаче субподрядчику по выполнению работ (соисполнителю по оказанию услуг) работ (услуг) в объеме, превышающем объем, установленный пунктом 8 статьи 17 настоящего Закона;
- 4) в случае ликвидации либо банкротства заказчика или поставщика, являющегося юридическим лицом, за исключением реорганизации, либо смерти поставщика, являющегося физическим лицом;
- 5) в случае потери поставщиком правоспособности, необходимой для исполнения им своих обязательств по договору, смерти поставщика (признания судом безвестно отсутствующим или объявления умершим);
- 6) в случае выявления нарушения ограничений, предусмотренных статьей 7 настоящего Закона, в отношении закупки, на основании которой заключен договор;
- 7) в случае выявления оказания организатором, единым организатором содействия поставщику при осуществлении государственной закупки, не предусмотренного настоящим Законом;



8) в случае нецелесообразности дальнейшего исполнения договора с подробным обоснованием причин данной нецелесообразности;

9) в случае невнесения поставщиком обеспечения исполнения договора (обеспечения аванса, антидемпинговой суммы) в сроки, предусмотренные правилами осуществления государственных закупок, за исключением случая исполнения поставщиком своих обязательств до истечения срока внесения обеспечения исполнения договора;

10) по судебному акту, вступившему в законную силу, исполнение которого требует расторжение договора.

9 Уведомление

9.1 Любое уведомление, которое одна сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается оплаченным заказным письмом или по телеграфу, телексу, факсу, телефаксу либо посредством веб-портала

9.2 Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении) в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее.

10 Форс-мажор

10.1 Стороны не несут ответственность за неисполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

10.2 Поставщик не лишается своего обеспечения исполнения Договора и не несет ответственность за выплату неустоек или расторжение Договора в силу неисполнения его условий, если задержка с исполнением Договора является результатом форс-мажорных обстоятельств.

10.3 Для целей Договора «форс-мажор» означает событие, неподвластное контролю Сторон, и имеющее непредвиденный характер. Такие события могут включать, но не исключительно: военные действия, природные или стихийные бедствия и другие.

10.4 При возникновении форс-мажорных обстоятельств Поставщик незамедлительно направляет Заказчику письменное уведомление о таких обстоятельствах и их причинах. Если от Заказчика не поступает иных письменных инструкций, Поставщик продолжает выполнять свои обязательства по Договору, насколько это целесообразно, и ведет поиск альтернативных способов выполнения Договора, не зависящих от форс-мажорных обстоятельств.

11 Решение спорных вопросов

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

11.2 Если после таких переговоров Заказчик и Поставщик не могут разрешить спор по Договору, любая из сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

12 Противодействие коррупции

12.1 При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные



неправомерные цели.

12.2 При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

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

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

12.5 В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

12.6 Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. Стороны обязуются обеспечить реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

13 Прочие условия

13.1 Налоги и другие обязательные платежи в бюджет подлежат уплате в соответствии с налоговым и таможенным законодательством Республики Казахстан

13.2 Любые изменения и дополнения к Договору совершаются в той же форме, что и заключение Договора

13.3 Внесение изменений в заключенный Договор при условии неизменности качества и других условий, явившихся основой выбора поставщика, допускается в случаях, предусмотренных в пункте 2 статьи 18 Закона.

13.4 Передача обязанностей одной из Сторон по Договору не допускается за исключением правопреемства в случае реорганизации.

13.5 Договор составлен на казахском и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключенный посредством веб-портала

13.6 В части, неурегулированной Договором, Стороны руководствуются законодательством



14 Реквизиты Сторон

Заказчик:

Государственное коммунальное
предприятие на праве хозяйственного
ведения "Алматы Су" Управления
энергетики и водоснабжения города
Алматы
г.Алматы, Жарокова, 196
БИН 080940004108
БИК IRTYKZKA
ИИК KZ9796502F0013675877
АО "ForteBank"
Тел.: 3969544
Исполнительный директор Мухтаров
Айдар Сакенұлы

Поставщик (Получатель средств при заключении поставщиком договора финансирования под уступку денежного требования (факторинга):

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Ergen group"
Казахстан, Алматы, Микрорайон
ШУГЫЛА, Улица ЖУАЛЫ, 16
БИН/ИИН 210640009375
БИК IRTYKZKA
ИИК KZ2096527F0009836947
АО "ForteBank"
Тел.: +77082903853
Директор Кожимов Амид Достыкович

Расшифровка аббревиатур:

БИН – бизнес-идентификационный номер;
БИК – банковский идентификационный код;
ИИК – индивидуальный идентификационный код;
ИИН – индивидуальный идентификационный номер;
ИНН – идентификационный номер налогоплательщика;
УНП – учетный номер плательщика;
НДС – налог на добавленную стоимость;
Ф.И.О. – фамилия имя отчество.



2026-01-12 16:27:11
Мухтаров Айдар
Сакенұлы
Алматы қаласы
Энергетика және
сумен жабдықтау
басқармасының
шаруашылық жүргізу
құқығындағы
"Алматы Су"
мемлекеттік
коммуналдық
кәсіпорны

Государственное
коммунальное
предприятие на
праве
хозяйственного
ведения "Алматы Су"
Управления
энергетики и
водоснабжения
города Алматы



2026-01-13 00:23:14
Кожимов Амид
Достыкович
"Ergen group"
жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі

Товарищество с
ограниченной
ответственностью
"Ergen group"



Перечень закупаемых товаров(работ/услуг)

№ электронной закупки: 15870994-1

Наименование электронной закупки: Объявление о государственных закупках

№ лота	Наименование заказчика	Наименование	Краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Единица измерения	Количество, объем	Цена за ед., тенге	Планируемый срок поставки	Срок поставки по договору	Места поставки	Размер авансового платежа, %	Общая сумма, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Финансовый год 2026												
81596064-3ЦП1	Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Вывоз мусора по г.Алматы	Одна услуга	1	15 947 110.00	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	г.Алматы, Бостандыкский район г.Алматы, Бостандыкский район, (1)	0	15 947 110.00
Финансовый год 2026												
81596084-3ЦП1	Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Услуги по вывозу (сбору) неопасных отходов/имущества/материалов	Вывоз мусора по Алматинской области	Одна услуга	1	9 115 575.00	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	Срок оказания услуг в соответствии с технической спецификацией после заявки Заказчика в письменном виде, по мере необходимости до 31.12.2026 года.	г.Алматы, Бостандыкский район г.Алматы, Бостандыкский район, (1)	0	9 115 575.00





Мемлекеттік сатып алулары портал

Портал государственных закупок

#ID24124501

№080940004108/260015/00

Құжат тексеру үшін, сілтемені басыңыз:

https://v3bl.goszakup.gov.kz/kz/egzcontract/cpublic/show_file/24124501

Для проверки документа перейдите по ссылке:

https://v3bl.goszakup.gov.kz/ru/egzcontract/cpublic/show_file/24124501



Приложение 8.
Договор на электроснабжение



ДОГОВОР № 94 - НЭС/01-24-Д- 583 от « 08 » декабря 2023 г.

НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПОЛЬЗОВАНИЮ НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ

Филиал АО «KEGOC»

«Алматинские межсистемные электрические сети»

(ПОСТАВЩИК)

и

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения

«Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы

(ПОТРЕБИТЕЛЬ)

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC», в лице директора филиала «Алматинские межсистемные электрические сети» Шайханова Армана Жанабаевича, именуемое в дальнейшем **Поставщик**, действующего на основании Положения о филиале и доверенности от 26 мая 2023 года №92, с одной стороны, и Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы, в лице исполнительного директора Предприятия Барамбаева Берика Турсуновича, именуемый в дальнейшем **Потребитель**, действующего на основании доверенности от 04.01.2023г. №3, с другой стороны, в дальнейшем именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

граница раздела балансовой принадлежности – граница раздела электрических сетей сторон, принадлежащих им на праве собственности, ином вещном праве или по иным основаниям, установленным гражданским законодательством Республики Казахстан, определяемая актом разграничения балансовой принадлежности в конечном пункте выдачи электрической энергии;

расчетный период – период, определенный в Договоре, как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов (время средневропейское – время меридиана Гринвича плюс один час) последнего дня месяца, за который производится расчет услуг Поставщика по пользованию национальной электрической сетью;

национальный диспетчерский центр системного оператора – структурное подразделение Поставщика, осуществляющее функции центрального оперативного диспетчерского управления режимами производства, передачи и потребления электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

комплекс коммерческого учета – оборудование, необходимое для коммерческого учета, расположенное между определенной точкой коммерческого учета и точкой подключения к устройству сбора информации;

фактический баланс производства - потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан – составленный системным оператором документ, отображающий объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период;

поставщик – системный оператор, осуществляющий услугу по пользованию национальной электрической сетью;

потребитель – субъект оптового рынка, заключивший договор купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком с ее поставкой в определенный период времени (неделя, месяц, квартал, год);

региональный диспетчерский центр – региональный диспетчерский центр системного оператора (Поставщика), оперативно подчиненный национальному диспетчерскому центру системного оператора и осуществляющий оперативно-диспетчерские функции по определенному региону;

ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий;

пункт выдачи – присоединение (система присоединений) на границе раздела балансовой принадлежности Поставщика, в котором Поставщик выдает электрическую энергию Потребителю.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

Глава 2. Предмет Договора

2. При оказании услуг по пользованию национальной электрической сетью Поставщик обеспечивает Потребителю техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети, а также осуществляет выдачу электрической энергии, приобретенной субъектом оптового рынка электроэнергии у единого закупщика электрической энергии и расчетного центра балансирующего рынка, из национальной электрической сети в согласованных договором границах раздела балансовой принадлежности и точек учета.

3. Технические условия и характеристики оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью:

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Договорной объем на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы на 2024г.;

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Список приборов коммерческого учета электрической энергии и способа определения объема услуг по пользованию национальной электрической сетью для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы;

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы.

Глава 3. Условия предоставления услуг по пользованию национальной электрической сетью

4. Услуги по пользованию национальной электрической сетью оказываются в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике и настоящим Договором.

5. Для оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью принимаются фактические объемы покупки электрической энергии Потребителем у единого закупщика электрической энергии и расчетного центра балансирующего рынка.

Глава 4. Учет электрической энергии

6. Фактический объем выданной Поставщиком в адрес Потребителя электрической энергии за расчетный период в пунктах выдачи, определяется с 00:00 часов первого календарного дня до 24:00 часов (время средневропейское – время меридиана Гринвича плюс один час) последнего календарного дня расчетного периода на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных на границах балансовой принадлежности.

Фактический объем услуг по пользованию национальной электрической сетью за расчетный период определяется на основании актов выполненных работ (оказанных услуг), который составляется на основании актов сверки показаний приборов коммерческого учета, с учетом Правил оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 691 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12562).

При этом, в случае наличия поставок электрической энергии для Потребителя помимо единого закупщика электрической энергии и расчетного центра балансирующего рынка, не противоречащих законодательству Республики Казахстан, такие фактические объемы поставок электрической энергии за расчетный период не учитываются в объеме услуг по пользованию национальной электрической сетью и регулируются договором на оказание услуг по передаче электрической энергии.

7. Стороны оформляют в срок до пятого числа календарного месяца, следующего за расчетным, акт выполненных работ (оказанных услуг) за соответствующий расчетный период, который подписывается и заверяется печатями сторон (в случае их наличия).

В случае отказа одной из сторон от подписания акта выполненных работ (оказанных услуг), документом, подтверждающим объем услуг по пользованию национальной электрической сетью,

является фактический баланс производства - потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

8. В случае, если учет производится не на границе раздела балансовой принадлежности Поставщика и Потребителя, то фактический объем услуг по пользованию национальной электрической сетью определяется по приборам коммерческого учета, установленных у Потребителя, с учетом потерь электрической энергии в сетях Потребителя. Потери электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям третьих лиц, определяются владельцем этих электрических сетей.

9. Приборы коммерческого учета сторон должны быть поверены и опломбированы. Цепи телеизмерений должны быть опломбированы. Каждая из сторон производит за свой счет метрологические поверки находящихся на ее балансе приборов коммерческого учета в сроки, предусмотренные соответствующими метрологическими стандартами. Каждая из сторон может потребовать от другой стороны проведение дополнительных проверок ее (другой стороны) приборов коммерческого учета. Однако, если одна из сторон требует проведения дополнительной поверки, то она производится за счет инициировавшей дополнительную поверку стороны. В случае, если при дополнительной поверке обнаружится, что показания приборов коммерческого учета превышают допустимую погрешность, определенную нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики, для комплексов коммерческого учета электроэнергии, то издержки по дополнительной поверке оплачивает владелец приборов коммерческого учета.

10. При обнаружении нарушений в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий акт, в котором фиксируются все нарушения. В этом случае, объем услуг по пользованию национальной электрической сетью, определяется по окончании расчетного периода на основании фактического баланса с составлением соответствующего акта, подписываемого сторонами.

Глава 5. Права и обязанности сторон

11. Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к приборам коммерческого учета в любое время в течение суток для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и комплекса коммерческого учета электроэнергии. Снятие показаний приборов коммерческого учета по окончании расчетного периода производится уполномоченными представителями сторон. Если уполномоченный представитель одной из сторон отсутствует либо отказывается от снятия показаний, то уполномоченному представителю другой стороны разрешается самостоятельно произвести снятие показаний.

При снятии показаний приборов коммерческого учета уполномоченными представителями сторон должен быть подписан акт сверки показаний приборов коммерческого учета.

12. Поставщик имеет право в случае нарушения договорных условий прекращать оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

13. Поставщик вправе совершать иные действия, установленные Договором и действующим законодательством в области электроэнергетики, также ограничить либо полностью прекратить оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью Потребителю, в следующих случаях:

1) нарушения Потребителем условий договора по оплате услуг по пользованию национальной электрической сетью с предварительным письменным предупреждением не менее чем за 72 часа до прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью;

2) при проведении ремонтных работ в национальной электрической сети, предусмотренных годовым или месячным графиком ремонта на срок их проведения, и при условии невозможности оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью, предварительно уведомив Потребителя не менее чем за 72 часа до прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью.

3) при возникновении технологического нарушения, препятствующего оказанию услуг по пользованию национальной электрической сетью.

Поставщик не несет ответственности по объемам и качеству передаваемой электрической энергии через электрические сети третьего лица.

14. Потребитель имеет право:

1) Потребитель регулирует взаимоотношения по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электрических сетях третьих лиц путем составления отдельного договора с третьими лицами.

2) получать услуги по пользованию национальной электрической сетью в соответствии с заключенным договором;

3) требовать от Поставщика возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии по вине Поставщика в соответствии с условиями заключенного договора;

4) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора.

15. Поставщик обязан:

1) обеспечивать равные условия для доступа субъектов оптового рынка электрической энергии к национальной электрической сети;

2) при заключении договоров на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью в части установления тарифов руководствоваться решениями ведомства уполномоченного органа;

3) не допускать не установленные договором перерывы в оказании услуг по пользованию национальной электрической сетью;

4) осуществлять выдачу электрической энергии из национальной электрической сети соответствующего качества в соответствии с объемами покупки электроэнергии Потребителем.

16. Потребитель обязан:

1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с Правилами пользования электрической энергией;

2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договорами купли-продажи электрической энергии;

3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

4) своевременно и в полном объеме оплачивать услуги по пользованию национальной электрической сетью;

5) допускать работников Поставщика к приборам коммерческого учета, а также работников Государственного энергетического контроля для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок;

6) принимать в пунктах выдачи электрическую энергию;

7) обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его управлении и ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии и мощности;

8) ежеквартально, в течение пятнадцати календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки взаимных расчетов в разрезе договоров по состоянию на последнее число квартала, с указанием разногласий или без таковых;

9) осуществлять автоматизированную передачу данных в объеме, согласованном с диспетчерскими центрами системного оператора в случае наличия;

10) ежемесячно, в течение десяти календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки показаний приборов коммерческого учета в разрезе договоров по состоянию на последнее число месяца, с указанием разногласий или без таковых.

17. В случае ввода ограничений либо прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью в связи с нарушением Потребителем денежных обязательств по Договору, Поставщик извещает Потребителя не менее чем за 72 часа до ввода ограничений или прекращения оказания услуг. При этом, Поставщик не несет ответственности за возможные последствия прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью.

18. В случае, если необходимость ограничения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью вызвана проведением ремонтных работ в электрических сетях Поставщика, последний немедленно уведомляет Потребителя.

19. Ограничения или прекращения оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью в случаях, предусмотренных подпунктами 1) – 3) пункта 13 Договора, в недопоставку электроэнергии по вине Поставщика не включаются.

Глава 6. Порядок оплаты

20. Оплата услуг Поставщика по пользованию национальной электрической сетью производится в соответствии с тарифом, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

21. В случае изменения тарифа Поставщик письменно или через средства массовой информации уведомляет об этом Потребителя в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

22. Окончательный расчет производится Потребителем в течение пяти рабочих дней со дня фактического предоставления счета-фактуры Поставщика к оплате, выставленного на основании акта выполненных работ (оказанных услуг).

23. При не предоставлении или несогласовании Потребителем акта выполненных работ (оказанных услуг) по пользованию национальной электрической сетью в срок, предусмотренный пунктом 7 Договора, размер оплаты услуг Поставщика за истекший расчетный период определяется в соответствии с имеющимися оперативными данными Поставщика об объеме оказанных услуг по пользованию национальной электрической сетью с последующей корректировкой размера оплаты услуг Поставщика в следующем расчетном периоде при предоставлении акта выполненных работ (оказанных услуг) по пользованию национальной электрической сетью на основании фактического баланса.

24. При наличии задолженности за предыдущие периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае оплаты Потребителем суммы, превышающей фактическую за расчетный период, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода.

25. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Поставщика в течение пяти календарных дней со дня получения счета-фактуры и представляет Поставщику письменное заявление с изложением возражений. При этом, Потребитель обязан в указанные выше сроки оплатить не оспоренную часть счета-фактуры.

26. В случае обнаружения, после подписания акта сверки объемов оказанных услуг по пользованию национальной электрической сетью, неисправности контрольно-измерительных приборов, Поставщик производит выписку исправленного счета-фактуры, путем аннулирования ранее выставленного счета-фактуры, в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, на основании скорректированного и обоюдно подписанного акта сверки объемов оказанных услуг по пользованию национальной электрической сетью.

27. Исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг Поставщика по пользованию национальной электрической сетью признается зачисление денег на текущий счет Поставщика по реквизитам, указанным в счете-фактуре, или на текущий счет третьей стороны по реквизитам, указанным Поставщиком в уведомлении, направленном Потребителю.

Глава 7. Ответственность сторон

28. За неоплату счета-фактуры к моменту наступления срока оплаты по нему, Поставщик начисляет неустойку по неоплаченным Потребителем суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Поставщик требует от Потребителя уплаты неустойки, рассчитанной исходя из 1,5-кратной базовой ставки, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Потребителем денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа.

При неоплате платежей в сроки, предусмотренные настоящим Договором, Поставщик вправе ограничить либо прекратить подачу электрической энергии в порядке, установленном пунктом 17 настоящего Договора, о чем извещает Потребителя не менее чем за 72 часа до ввода ограничений.

29. Ответственность за последствия, возникающие при ограничении или отключении из-за неоплаты или несвоевременной оплаты, а также недоотпуска электрической энергии единым закупщиком электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка, полностью возлагается на Потребителя.

30. Ответственность Поставщика перед Потребителем за перерыв, прекращение или ограничение оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью, не предусмотренных договором, определяется в соответствии законодательством Республики Казахстан.

31. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерыв, прекращение или ограничение оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью, вызванные действием противоаварийной автоматики при заданных национальным диспетчерским центром системного оператора (региональным диспетчерским центром) уставках и объеме.

Глава 8. Обстоятельства непреодолимой силы

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

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

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

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

Глава 9. Прочие положения и разрешение споров

34. Договор оказания услуг по пользованию национальной электрической сетью заключается с Потребителем в индивидуальном порядке.

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

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

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

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

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

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

39. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Глава 10. Срок действия Договора

40. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует на взаимоотношения Сторон возникшие с 00:00 часов 1 января 2024 года и действует до 24:00 часов 31 декабря 2024 года (время среднеевропейское – время меридиана Гринвича плюс один час).

41. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уточнением объема услуг по пользованию национальной электрической сетью, если одна из сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

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

Глава 11. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

ПОСТАВЩИК:

Филиал акционерного общества
«Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» «Алматинские межсистемные
электрические сети»
Республика Казахстан
050008, г. Алматы, Алмалинский р-он,
ул. Шевченко, д.162/7
БИН 971 041 002 311
ИИК KZ54601A861000420781
БИК HSBKKZKX
АО «Народный Банк Казахстана»
Свидетельство о постановке на учет по НДС:
Серия 62001 № 0016310 от 12.09.2012г.
КБе 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Государственное коммунальное
предприятие на праве хозяйственного
ведения «Алматы Су» Управления
энергетики и водоснабжения города
Алматы
Республика Казахстан
050057, г. Алматы, Бостандыкский р-он,
ул. Жарокова д.196
БИН 080 940 004 108
ИИК KZ9796502F0013675877
БИК IRTYKZKA
АО «ForteBank»
Свидетельство о постановке на учет по
НДС: Серия 60001 № 1196057 от
13.10.2017г.
КБе 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Директор:


А. Шайханов


Исполнительный директор
Предприятия:


Б. Барамбаев


Приложение 1

к Договору № 94 -НЭС/01-24-Д- 593
от 08.12. 2023 г.

Договорной объем на оказание услуг по пользованию национальной электрической сетью для
Государственно коммунального предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су»
Управления энергетики и водоснабжения города Алматы на 2024 год

месяц / квартал	объем, тыс. кВт.ч
январь	13 400,000
февраль	13 000,000
март	13 900,000
1-ый квартал	40 300,000
апрель	13 500,000
май	14 500,000
июнь	14 700,000
2-ой квартал	42 700,000
июль	16 900,000
август	16 600,000
сентябрь	15 700,000
3-й квартал	49 200,000
октябрь	14 800,000
ноябрь	13 600,000
декабрь	15 000,000
4-й квартал	43 400,000
Всего:	175 600,000

ПОСТАВЩИК:

Филиал АО "KEGOC" "Алматинские МЭС"

Директор



ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Государственное коммунальное предприятие на
праве хозяйственного ведения «Алматы Су»
Управления энергетики и водоснабжения города
Алматы

Исполнительный директор Предприятия

 Б. Барамбаев

«Список приборов коммерческого учета электрической энергии по использованию мощностей» для Государственного комитета по энергетике и электроснабжению Республики Беларусь, на право государственного патента «А.з.м.п.т.г.» Управление энергетикой и электроснабжением города Алматы,

№	№ п/п	Место расположения транс. участка	Счетчик	Трансформаторная точка				Трансформаторная подстанция				Расчетная нагрузка, кВт			
				Наименование ТП	Назначение присоединения	Тип	Вид	Таб	Вид	Таб	Вид				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2003	Л-2003	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	Т01M-220	1000/1	0,8	1000-220	220000/100	0,5	220000		
	2			Л-2003	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2493	А1802RAL-PHG-DW-4	0,25	0808-245	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2493	А1802RAL-PHG-DW-4	0,25	0808-245	220000/100	0,5	220000					
20	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
30	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
40	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
50	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
60	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
70	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
80	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
90	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
100	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
110	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
120	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
130	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
140	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
150	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
160	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
170	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
180	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
190	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
200	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
210	1	ТН-Асимм (трасса от центра)	Л-2200	Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	2			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	3			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					
	4			Л-2200	А1802RAL-PHG-DW-4	0,2	1000-220	220000/100	0,5	220000					

[illegible]

[illegible]

2.	ВН-1А АХБВ-1003-1000В	Узел крепления натяжной гирлянды к призматическому порталу со стороны ДЭП	Степень защиты от влаги, пыли и атмосферных осадков ИС. Изоляционное покрытие плавильного зажима ИЛ-220 кВ и верхнего контакта ВЧ заградителя 220 кВ.	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ДЭП	
	В-2143 АТЖД-3 - ПС-7А АХБВ				
	Д-2153 АТЖД-3 - ПС-7А АХБВ				
	Д-2173 ПС-140А Западная - ПС-7А АХБВ				
3.	ПС-143А Робот и ПС-62А Капачагыйская ОРУ-220кВ	Узел крепления натяжной гирлянды к призматическому порталу со стороны ДЭП и ответвительные зажимы спусков к оборудованию ПС	Узел крепления на приемном портале, ответвительные зажимы спуска к оборудованию ПС	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ДЭП	
	Д-2053 ПС Алматы - ПС-143А Робот				
	Д-2383 ПС ОРУ-220 МГЭС - ПС-143А Робот				
	Д-2463 ПС Алма - ПС-143А Робот				
4.	ПС-140А Западная, ОРУ-220кВ	Узел крепления натяжной гирлянды к призматическому порталу со стороны ДЭП и ответвительные зажимы спусков к оборудованию ПС	Узел крепления на приемном портале, ответвительные зажимы спуска к оборудованию ПС	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ДЭП	
	Д-2173 ПС-140А Западная - ПС-7А АХБВ				
	Д-2183 ПС-140А Западная - ПС Кемин				
	ПС-166А Бесалган, ОРУ-220кВ				
5.	Д-2423 ПС Алма - ПС-166А Бесалган	Узлы крепления натяжных гирлянд на опоре №11 и сторону ПС-166А Бесалган	Провода с стороны ПС-166А Бесалган от места натяжных зажимов проводов опоры №11.	Опоры №11, натяжные изолирующие подвески проводов и натяжные подвески тросов от места крепления к опоре №11 в сторону ПС-166А Бесалган (изоляторы, ДТА, натяжные зажимы проводов и грозозащитных тросов), шлейфы от выходов из натяжных зажимов	
	Д-2413 ПС Алма - ПС-166А Бесалган				

ПС-154А Ковкис, ОРУ-220кВ		Отвественные зажимы на проводах в пролетах опор №41-42 и узлы крепления натяжных гирлянд на опорах №41 и №42 со стороны ПС-154А Ковкис	Отвественный зажим на проводе в пролете опор №41 и 42, шлейф и спуски от Л-2143/2153 в сторону ПС-154А Ковкис. Грозозащитный трос с натяжной подвеской (соединяет и спуска на зажимные опоры №41) в сторону ПС-154А Ковкис от Л-2153	Опоры, провод и грозозащитный трос Л-2143/2153
Л-2143 АТЭН-3 - ПС-154А Ковкис - ПС-7А АХБК				
Л-2143 АТЭН-3 - ПС-154А Ковкис - ПС-7А АХБК				
ПС-68Н Шелек, ОРУ-220кВ		Узлы крепления натяжных гирлянд к приемному портал	Присоедин портал	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале
Л-2373 ПС ОРУ-220 МГЭС - ПС-68Н Шелек				
Л-2433 ПС Алин - ПС-68Н Шелек				
Л-2433 ПС Алин - ПС-68Н Шелек		Натяжные зажимы проводов и тросов на опоре №54 в сторону ПС-68Н Шелек	Провода на выходе из натяжных зажимов на опоре №54 в сторону ПС-68Н Шелек	Опора №54, натяжные изолирующие подвески проводов и натяжные подвески тросов от натяжных зажимов на опоре №54 в сторону ПС-68Н Шелек (изоляция, ЛПА, натяжные зажимы проводов и грозозащитных тросов), шлейфа
ПС-68Н Шелек АТ-1, АТ-2		Аппаратные зажимы на вводах 220кВ АТ-1 и АТ-2	Аппаратные зажимы АТ-1, АТ-2	Аппаратные зажимы спусков на АТ-1 и АТ-2. Ячейки №1, 2, 3 с установленным оборудованием
АО "АлЭС"				
Качагайская ГЭС, ОРУ-220кВ		узлы крепления натяжных порталных гирлянд в присоединительном портале со стороны ЛЭЭП и отвественные зажимы спусков на проводах ЛЭЭП к оборудованию ПС, загражденным в конденсатором в/ч связи	Отвественные зажимы спусков в оборудовании ПС, загражденным в конденсатору в/ч связи с аппаратным зажимом	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном портале в сторону ЛЭЭП
Л-2333 КТЭС-СЭС Качагай-100 МВт				
Л-2043 КТЭС - ПС-152Т Талда-Корган				
Л-2123 КТЭС - ПС-143А Робот				
Л-2131 КТЭС - ПС-143А Робот				

2.	Л-2013 АТЭЦ-3 - ПС Алматы	Узлы крепления натяжных порталных гирлянд к приемному portalу со стороны ДТЭЦ и ответственные зажимы сборок на проводах ДТЭЦ в оборудовании ПС, заземление и конденсаторам в/ч связи	Отвешивательные зажимы сборок к оборудованию ПС, заземление и конденсатору в/ч связи с аппаратурой зажимом.	Натяжная гирлянда от места присоединения узла крепления на приемном portalе в сторону ДТЭЦ	
	Л-2023 АТЭЦ-3 - ПС Медеу (гига)				
	Л-2103 АТЭЦ-3 - ПС Азия				
	Л-2143 АТЭЦ-3 - ПС-7А АХБК				
	Л-2153 АТЭЦ-3 - ПС-7А АХБК				
	Л-2773 ПС Медеу (гига) - ПС Алматы	Узлы крепления натяжных гирлянд на опоре №5	Скоба натяжной гирлянды зажимом на опоре №5 в сторону ПС Медеу (гига).	Скоба натяжной гирлянды зажимом на опоре №5 в сторону ПС Алматы.	
	Л-2113 АТЭЦ-3 - ПС Азия	Натяжные зажимы проводов и тросов на опоре №48 в сторону АТЭЦ-3	Провода на выходе из натяжных зажимов на опоре №48 в сторону АТЭЦ-3	Скоба №48, натяжные изолирующие подвески проводов и натяжные подвески тросов от натяжных зажимов на опоре №48 в сторону АТЭЦ-3 (изолятор, ДПА, натяжные зажимы проводов и грозозащитных тросов), шпелёфа	

ПОСТАВЩИК:

Филиал АО "KEGOC" "Алматыское МЭС"

Директор



ПОТРЕБИТЕЛЬ:

предприятие на праве хозяйственного

владения «Алматы Сун» Управления

энергетики и водоснабжения города

Алматы

Предприятие





ҰЛТТЫҚ ЭЛЕКТР ЖЕЛІСІН ПАЙДАЛАНУ ЖӨНІНДЕГІ ҚЫЗМЕТТЕРДІ КӨРСЕТУГЕ
АРНАЛҒАН

№ 94 - НЭС/01-24-Д- 583 ШАРТ 20 23 ЖЫЛҒЫ « 08 » желтоқсан

«KEGOC» АҚ

«Алматы жүйесаралық электр тораптары» филиалы
(ӨНІМ БЕРУШІ)

мен

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу
құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
(ТҮТЫНУШЫ)

Бұдан әрі – **Өнім беруші** деп аталатын, ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсететін «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» акционерлік қоғамы атынан Филиал туралы ереженің және 2023 жылғы 26 мамырдағы №92 сенімхаттың негізінде әрекет ететін «Алматы жүйеаралық электр тораптары» филиалының директоры Шайханов Арман Жанабаевич бір тараптан, және бұдан әрі – **Тұтынушы** деп аталатын **Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны** атынан 04.01.2023ж. №3 сенімхаттың негізінде әрекет ететін атқарушы директор Барамбаев Берик Турсунович екінші тараптан, бұдан әрі – **Тараптар** деп аталатындар төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі – **Шарт**) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

баланстық тиесілілікті бөлу шекарасы – электр энергиясын берудің соңғы пунктінде баланстық тиесіліліктің аражігін ажырату актісімен айқындالاتын, тараптарға меншік құқығында, өзге де заттық құқықта немесе Қазақстан Республикасының азаматтық заңнамасында белгіленген өзге де негіздер бойынша тиесілі электр тораптарын бөлу шекарасы;

есеп айырысу кезеңі – Шартта Өнім берушінің ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсететін қызметіне есеп айырысу жүргізілетін айдың бірінші күніндегі сағат 00:00-ден бастап соңғы күніндегі сағат 24:00-ді қоса алғанда (орташа еуропалық уақыт – Гринвич меридианының уақыты плюс бір сағат) бір күнтізбелік айға тең уақыт кезеңі ретінде белгіленген кезең;

жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы – Өнім берушінің Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясы мен қуатын өндіру, жеткізу және тұтыну режимдерін орталықтан жедел-диспетчерлік басқару функцияларын жүзеге асыратын құрылымдық бөлімшесі;

коммерциялық есепке алу кешені – коммерциялық есепке алудың белгілі бір нүктесі мен ақпарат жинау құрылғысына қосылу нүктесі арасында орналасқан, коммерциялық есепке алуға арналған жабдық;

Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндіру-тұтынудың нақты теңгерімі – жүйелік оператор жасаған, есептік кезеңде белгіленген және тұтынылған электр энергиясы көлемін көрсететін құжат;

өнім беруші – ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді жүзеге асыратын жүйелік оператор;

тұтынушы – бірыңғай сатып алушымен электр энергиясын белгілі бір уақыт кезеңінде (апта, ай, триместр, жыл) жеткізетіндей электр энергиясын сатып алу-сату шартын жасаған көтерме сауда нарығының субъектісі;

аумақтық диспетчерлік орталық – жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығына қосылу бағынатын және белгілі бір аумақ бойынша жедел-диспетчерлік функцияларды жүзеге асыратын жүйелік оператордың (Өнім берушінің) аумақтық диспетчерлік орталығы;

үздіксіздік органның ведомствосы – тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы;

беру пункті – Өнім беруші Тұтынушыға электр энергиясын беретін Өнім берушінің баланстық тиесілілігін бөлу шекарасындағы қосылу (қосылулар жүйесі).

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына және «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қолданылады.

2-тарау. Шарттың мәні

2. Тұтынушыға ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсету кезінде Өнім беруші ұлттық электр желісіне техникалық қызмет көрсетуді және оны пайдалану әзірлігінде

сауды қамтамасыз етеді, сонымен қатар электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісі бірыңғай сатып алушыдан және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан сатып алған электр энергиясын Шартта келісілген баланстық тиесілікті бөлу шекаралары мен есепке алу нүктелерінде ұлттық электр желісінен беруді жүзеге асырады.

3. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетудің техникалық талаптары мен шарттамалары:

1-ҚОСЫМША. Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін ұлттық электр торабын пайдалану бойынша қызмет көрсетудің 2024 жылға арналған шарттық көлемі;

2-ҚОСЫМША. Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының тізімі және ұлттық электр торабын пайдалану бойынша қызмет көлемін айқындау әдістемесі;

3-ҚОСЫМША. Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр тораптарының баланстық тиесілілігінің аражігін ажырату актісі.

3-тарау. Ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету шарттары

4. Ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасы мен осы Шартқа сәйкес көрсетіледі.

5. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсету үшін Тұтынушының бірыңғай сатып алушыдан және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан электр энергиясын сатып алудың нақты көлемі қабылданады.

4-тарау. Электр энергиясын есепке алу

6. Өнім берушінің жеткізу пункттерінде есептік кезең ішінде Тұтынушының мекенжайына берген электр энергиясының нақты көлемі баланстық тиесілілік шекарасында орнатылған коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері негізінде есептік кезеңнің бірінші күнтізбелік күніндегі сағат 00:00-ден бастап соңғы күнтізбелік күніндегі сағат 24:00-ге дейін орташа еуропалық уақыт - Гринвич меридианының уақыты плюс бір сағат) белгіленеді.

Есептік кезеңде ұлттық электр торабын пайдалану бойынша қызметтің нақты көлемі Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 3 желтоқсандағы № 691 бұйрығымен (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тіркеу тізімінде № 12562 болып тіркелген) бекітілген Жүйелік оператордың қызмет көрсету, жүйелік және қосалқы көрсетілетін қызметтер нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеу шарттарын есепке ала отырып, коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін салыстырып тексеру актілері негізінде жасалатын орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісі негізінде белгіленеді.

Бұл ретте, Тұтынушы үшін Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін, бірыңғай сатып алушыдан және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан бөлек электр энергиясының жеткізілімі болған жағдайда, есептік кезеңдегі электр энергиясының жандай нақты көлемдері ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көлемінде ескерілмейді және электр энергиясын жеткізу бойынша қызмет көрсету жөніндегі шартпен белгітеледі.

7. Тараптар есептік айдан кейінгі күнтізбелік айдың бесінші күніне дейінгі мерзімде тиісті есептік кезең үшін орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісін ресімдейді, оған қол қояды және тараптардың мөрлерімен (болған жағдайда) куәландырылады.

Тараптардың бірі орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісіне қол қойудан бас тартқан жағдайда, Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндіру-тұтынудың нақты теңгерімі ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көлемін растайтын құжат болып табылады.

8. Егер есепке алу Өнім беруші мен Тұтынушының баланстық тиесілілігін бөлу шекарасында жүргізілмеген жағдайда, онда ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтің нақты көлемі Тұтынушының тараптарындағы электр энергиясының ысыраптары есепке алына отырып, Тұтынушыда орнатылған коммерциялық есепке алу аспаптары бойынша айқындалады. Үшінші тұлғалардың электр желілері арқылы жеткізілетін электр энергиясының ысыраптарын осы электр желілерінің иесі айқындайды.

9. Тараптардың коммерциялық есепке алу аспаптары тексерілуі және оларға пломба салынуы тиіс. Телеөлшеуіштер тізбектеріне пломба салынуы тиіс. Тараптардың әрқайсысы өзінің балансындағы коммерциялық есепке алу аспаптарына өз есебінен тиісті метрологиялық стандарттарда көзделген мерзімдерде метрологиялық тексеру жүргізеді. Тараптардың әрқайсысы екінші Тараптан оның (екінші тараптың) коммерциялық есепке алу аспаптарына қосымша тексеру жүргізуді талап ете алады. Алайда, егер Тараптардың бірі қосымша тексеру жүргізуді талап етсе, онда ол қосымша тексеруге бастама көтерген Тараптың есебінен жүргізіледі. Қосымша тексеру жүргізген кезде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерінде электр энергиясының коммерциялық есепке алу кешендері үшін белгіленген ұйғарынды ауытқулардан асып түскені анықталған жағдайда, онда қосымша тексеру бойынша шығындарды коммерциялық есепке алу аспаптарының иесі төлейді.

10. Электр энергиясын есепке алу схемасында бұзушылықтар анықталған кезде барлық бұзушылықтар тіркелген тиісті акт жасалады. Бұл жағдайда ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көлемі Тараптар қол қоятын тиісті актіні жасай отырып, нақты тенгерім негізінде есептік кезең аяқталғаннан кейін белгіленеді.

5-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

11. Тараптар көрсеткіштерді алу, телеметриялық тізбектердің техникалық жай-күйін және электр энергиясын коммерциялық есепке алу кешенін тексеру мақсатында тәуліктің кез келген уақытында бір-біріне коммерциялық есепке алу аспаптарына қолжетімділікті қамтамасыз етуге міндеттенеді. Есеп айырысу кезеңі аяқталған кезде коммерциялық есепке алу аспаптарынан көрсеткіштерді алуды Тараптардың уәкілетті өкілдері жүзеге асырады. Егер Тараптардың бірінің уәкілетті өкілі келмесе немесе көрсеткіштерді алудан бас тартса, онда екінші тараптың уәкілетті өкіліне көрсеткіштерді өз бетінше алуға рұқсат етіледі.

Тараптардың уәкілетті өкілдері коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алатын кезде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін салыстыру актісіне қол қойылуы тиіс.

12. Өнім берушінің шарт талаптары бұзылған жағдайда Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуді тоқтатуға құқығы бар.

13. Өнім беруші Шартта және электр энергетикасы саласындағы қолданыстағы заңнамада белгіленген өзге де әрекеттерді жасауға, сонымен қатар Тұтынушыға ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуді мынадай жағдайларда шектеуге немесе толық тоқтатуға құқылы:

1) Тұтынушы ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметке ақы төлеу жөніндегі шарт талаптарын бұзған жағдайда ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету тоқтатылғанға дейін кемінде 72 сағат бұрын алдын ала жазбаша ескертумен;

2) жылдық немесе айлық жөндеу графигінде көзделген ұлттық электр желісінде жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде оларды жүргізу мерзіміне және ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету мүмкін болмаған жағдайда Тұтынушының ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсету тоқтатылғанға дейін кемінде 72 сағат бұрын алдын ала жазбаша ескертумен;

3) ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуге кедергі келтіретін метрологиялық бұзылыс туындаған кезде.

Тұтынушы үшінші тұлғаның электр желісі арқылы жеткізілетін электр энергиясының сапасы мен сапасы бойынша жауапты болмайды.

14. Тұтынушы:

- 1) Тұтынушы үшінші тұлғалармен жеке шарт жасау жолымен үшінші тұлғалардың электр желілерінде электр энергиясын жеткізу және жедел-диспетчерлік басқару бойынша өзара қарым-қатынасты реттейді;
- 2) жасалған шартқа сәйкес ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметті алуға;
- 3) Өнім берушіден жасалған шарт талаптарына сәйкес Өнім берушінің кінәсінен электр энергиясын толық жеткізбеуден немесе сапасыз электр энергиясын жеткізуден келтірілген нақты залалдың орнын толтыруды талап етуге;
- 4) Шартты жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге құқылы.

15. Өнім беруші:

- 1) электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінің ұлттық электр желісіне қол жеткізуі үшін тен жағдайларды қамтамасыз етуге;
- 2) тарифтерді белгілеу бөлігінде ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуге Шарт жасаған кезде уәкілетті орган ведомствосының шешімдерін басшылыққа алуға;
- 3) ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуде шартта белгіленбеген үзілістерге жол бермеуге;
- 4) Тұтынушының электр энергиясын сатып алу көлеміне сәйкес ұлттық электр желісінен тиісті сападағы электр энергиясын беруді жүзеге асыруға міндетті.

16. Тұтынушы:

1) тұтынушылардың меншігіндегі электр және энергия кондырғылары мен коммерциялық есепке алу аспаптарының тиісті техникалық жай-күйін ұстап тұруға, Электр энергиясын пайдалану қағидаларына сәйкес олардың техникалық жай-күйіне қойылатын талаптарды орындауға;

2) электр энергиясын сатып алу-сату шарттарында белгіленген энергия тұтыну режимдерін сақтауға;

3) Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясының стандартты жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға;

4) ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметке уақтылы және толық көлемде ақы төлеуге;

5) Өнім берушінің қызметкерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сонымен қатар Мемлекеттік энергетикалық бақылау қызметкерлерін электр кондырғыларының техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге;

6) электр энергиясын беру пункттерінде қабылдауға;

7) оның басқаруындағы және жүргізуіндегі электр тораптарын пайдалану қауіпсіздігін және пайдаланатын электр энергиясы мен қуатын тұтынуға байланысты аспаптар мен жабдықтардың жарамдылығын қамтамасыз етуге;

8) тоқсан сайын, алған күнінен бастап он бес күнтізбелік күн ішінде келіспеушіліктер көрсетілген немесе көрсетілмеген, тоқсанның соңғы күніндегі жай-күй бойынша шарттар бөлігіндегі өзара есеп айырысуларды салыстырып тексеру актісіне қол қоюға;

9) болған жағдайда деректерді жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен келісілген көлемде автоматты түрде беруді жүзеге асыруға міндетті;

10) ай сайын, алған күнінен бастап күнтізбелік он күн ішінде келіспеушіліктерді көрсете отырып немесе онсыз айдың соңғы күніндегі жағдай бойынша шарттар бөлігінде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін салыстыру актісіне қол қоюға міндетті.

17. Тұтынушының Шарт бойынша ақшалай міндеттемелерін бұзуына байланысты ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтерді көрсетуге шектеулер енгізілген немесе қызмет көрсету тоқтатылған жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыға шектеулер енгізілгенге дейін немесе қызмет көрсету тоқтатылғанға дейін кемінде 72 сағат бұрын хабарлайды. Бұл ретте Өнім беруші ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көрсетуді тоқтатудың ықтимал салдары үшін жауап бермейді.

18. Егер Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуді шектеу қажеттілігі Өнім берушінің электр желілерінде жөндеу жұмыстарын жүргізуден туындаған жағдайда, соңғысы Тұтынушыны дереу хабардар етеді.

19. Шарттың 13-тармағының 1) - 3) тармақшаларында көзделген жағдайларда Өнім берушінің кінәсінен электр энергиясын толық жеткізбеуге ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көрсетуді шектеу немесе тоқтату енгізілмейді.

6-тарау. Төлем тәртібі

20. Өнім берушінің ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметіне ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифке сәйкес жүргізіледі.

21. Тариф өзгерген жағдайда Өнім беруші бұл туралы Тұтынушыны Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімде жазбаша немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабардар етеді.

22. Түпкілікті есеп айырысуды Тұтынушы Өнім берушінің орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісі негізінде төлеуге берілетін шот-фактурасын ұсынған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде жүргізеді.

23. Тұтынушы Шарттың 7-тармағында көзделген мерзімде ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып тексеру актісін ұсынбаған немесе келіспеген жағдайда, өткен есептік кезең үшін Өнім берушінің қызметіне ақы төлеу мөлшері келесі есептік кезеңде Өнім берушінің қызметіне ақы төлеу мөлшерін кейіннен түзете отырып, нақты теңгерім жетісінде ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып тексеру актісін ұсынған кезде ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемі туралы Өнім берушінің қолда бар жедел деректеріне сәйкес айқындалады.

24. Өткен кезеңдер үшін берешек болған кезде, бірінші кезекте төлем осы берешекті өтеуге жасалады. Тұтынушы есеп айырысу кезеңіндегі нақты сомадан асатын соманы төлеген жағдайда, бұл асып кетудің айырмасы автоматты түрде келесі есеп айырысу кезеңінің аванстық жөлеміне есептеледі.

25. Егер Тұтынушы берілген шот-фактураның дұрыстығына дау айтса, ол шот-фактураны ұсынған күннен бастап бес күнтізбелік күн ішінде Өнім берушіні хабардар етеді және Өнім берушіге келіспеушіліктер көрсетілген жазбаша өтініш береді. Бұл ретте Тұтынушы жоғарыда көрсетілген мерзімдерде

шот-фактураның дауланбаған бөлігін төлеуге міндетті.

26. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып тексеру актісіне қол қойылғаннан кейін бақылау-өлшеу аспаптарында ақаулар анықталған жағдайда, Өнім беруші ұлттық электр желісін пайдалану бойынша көрсетілген қызмет көлемін салыстырып, тексерудің түзетілген және өзара қол қойылған актісі негізінде Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген тәртіппен және мерзімдерде бұрын қойылған шот-фактураның күшін жою жолымен түзетілген шот-фактураны жазып береді.

27. Өнім берушінің Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызметіне ақы төлеу бойынша Тұтынушының міндеттемелерінің орындалуы деп

шот-фактурада көрсетілген деректемелер бойынша Өнім берушінің ағымдағы шотына немесе Тұтынушыға жіберілген хабарламада Өнім беруші көрсеткен деректемелер бойынша бірінші тараптың ағымдағы шотына ақша аудару танылады.

7-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

28. Төлем мерзімі жақындаған сәтте шот-фактураны төлемегені үшін Өнім беруші төлем мерзімі аяқталған күннен кейінгі күннен бастап Тұтынушы төлемеген сомалар бойынша тұрақсыздық айыбын есептейді. Мерзімі өткен сомалар бойынша Өнім беруші Тұтынушыдан өткен мерзімі өткен әрбір күн үшін ақшалай міндеттемені Тұтынушының нақты орындаған өткен Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген 1,5 еселенген базалық мөлшерлеме міндеттен есептелген тұрақсыздық айыбын төлеуді талап етуге құқылы.

Төлемдерді осы Шартта көзделген мерзімдерде төлемеген кезде Өнім беруші осы Шарттың 10-бабында белгіленген тәртіппен электр энергиясын беруді шектеуге немесе тоқтатуға құқылы, бұл туралы Тұтынушыға шектеулер енгізілгенге дейін кемінде 72 сағат бұрын хабарланады.

28. Төлемдердің жүргізілмеуіне немесе уақтылы төленбеуіне, сонымен қатар электр энергиясының бірыңғай сатып алушының және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу ережелерімен электр энергиясын толымсыз босатуы салдарынан шектеу немесе ажырату кезінде Тұтынушыға салдарлар үшін жауапкершілік толығымен Тұтынушыға жүктеледі.

29. Өнім берушінің Шартта көзделмеген ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуін үзілісі, тоқтауы немесе шектелуі үшін Тұтынушы алдындағы жауапкершілігі Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес айкындалады.

30. Өнім беруші жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы (аумақтық диспетчерлік орталық) белгілеген қондырғылары мен көлем кезінде аварияға қарсы қорғаныс әрекетінен туындаған ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсетуін үзілісі, тоқтатылғаны немесе шектелгені үшін Тұтынушы алдында жауапты болмайды.

8-тарау. Еңсерілмейтін мән-жайлары

32. Тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерін толық немесе тиісінше орындамағаны үшін егер ол еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысының шығындарының өтелуіне құқықтары болмайды. Тараптардың кез келгенінің талабы бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын қамтамасыз ететін комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы Шарт бойынша еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындаған міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, туындаған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Тараптар Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмейтін күш жағдайларының басталған күні мен сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны біріншісінен тапсыра отырып немесе почта арқылы жіберіп, бұл туралы бір-бірін хабардар етеді.

33. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайлары қолданылған мерзімге, бірақ мұндай жағдайлар Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын жағдайда, Тараптардың әрқайсысы басқа Тарапты Шарттың болжамды бұзылатын күніне дейін кемінде жеті жұмыс күнгізбелік күн бұрын алдын ала хабардар еткен жағдайда бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар отыз күнгізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

9-тарау. Басқа ережелер және дауларды шешу

34. Ұлттық электр желісін пайдалану бойынша қызмет көрсету шарты Тұтынушымен жеке тәртіппен жасалады.

35. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша тұтастай немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе әрекетке байланысты қандай да бір дау немесе талас-тартушылық туындаған жағдайда, Тараптардың кез келгені екінші Тарапқа даудың мәнін толық түсіндіріп отырып, талап қоюға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөз жүргізу жолымен реттеу үшін бар күш-жігерін жұмсайды.

36. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда, Шарт бойынша барлық даулар мен талас-тартушылықтар жауапкердің орналасқан жері бойынша сотта шешіледі.

Тараптардың Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген басқа да жағдайларда Шартты бұзуға құқығы бар.

37. Тараптардың Шарттан туындайтын және Шартпен реттелмейтін қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

38. Шарт қазақ және орыс тілдерінде бірдей заңды күші бар екі данада, әрбір Тарап үшін бір-бір данадан жасалды.

39. Шарт Тараптардың келісімі бойынша үлгі Шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

10-тарау. Шарттың қолданылу мерзімі

40. Шарт Тараптармен қол қойған сәттен бастап жасалған болып саналады, күшіне енеді және 2024 жылғы 1 қаңтар сағат 00:00-ден бастап 2024 жылғы 31 желтоқсан сағат 24:00-ге дейін тараптар арасында туындаған қатынастарға үшін жарамды. (Орталық Еуропа уақыты – Гринвич меридиан уақыты плюс бір сағат).

41. Егер Тараптардың бірі бұл туралы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін отыз күнтізбелік күн бұрын мәлімдесе, Шарттың қолданылу мерзімі ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шарттың қосымша келісімімен ресімделеді.

Мерзім аяқталғаннан кейін Шартты тоқтату немесе өзгерту туралы Тараптардың бірінің өтініші болмаған жағдайда, ол Шартта көзделген сол мерзімге және сол талаптармен ұзартылған болып есептеледі.

11-тарау. Тараптардың заңды мекенжайлары, банктік деректемелері мен қолы

ӨНІМ БЕРУШІ:

«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» акционерлік қоғамы «Алматы
жүйеаралық электр тораптары» филиалы
Қазақстан Республикасы
050008, Алматы қ., Алмалы ауд.,
Шевченко к-сі, 162/7 үй
БСН 971 041 002 311
ЖСК KZ54601A861000420781
БСК HSBKZKX
«Қазақстан Халық банкі» АҚ,
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 62001 № 0016310 12.09.2012ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

Директор:


А. Шайханов

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен
жабдықтау басқармасының шаруашылық
жүргізу құқығындағы «Алматы Су»
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Қазақстан Республикасы
050057, Алматы қ., Бостандық ауд.,
Жароков к-сі, 196 үй
БСН 080 940 004 108
ЖСК KZ9796502F0013675877
БСК IRTYKZKA
«Forte Bank» АҚ
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 60001 № 1196057 13.10.2017ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Атқарушы директор


Б. Барамбаев

2023 ж. 08 желтоқсан

№ 94 -НЭС/01-24-Д- 583 Шартқа

1-қосымша

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызметтердің 2024 жылға арналған шартты көлемі

ай/тоқсан	көлемі, мың.кВт.сағ
қаңтар	13 400,000
ақпан	13 000,000
наурыз	13 900,000
1-ші тоқсан	40 300,000
сәуір	13 500,000
мамыр	14 500,000
маусым	14 700,000
2-ші тоқсан	42 700,000
шілде	16 900,000
тамыз	16 600,000
қыркүйек	15 700,000
3-ші тоқсан	49 200,000
қазан	14 800,000
қараша	13 600,000
желтоқсан	15 000,000
4-ші тоқсан	43 400,000
Барлығы	175 600,000

ӨНІМ БЕРУШІ:

«KEGOC» АҚ «Алматы ЖЭТ» филиалы

Директор



А. Пайханов

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Кәсіпорынның атқарушы директоры



Б. Барамбаев

[illegible]

[illegible]

Алматы қаласы Үлгішестік және сүмен жалбықтық басқармасымен ішарашылық жүргізу құқығы бар «Алматы Су» мемлекеттік компаниясының басқару жетекшісінің орынбасары

[1] Түтумушун үчүн сессияга келгендиги наамы тутумду колго ий жасалбай алынаталымы. "АЖК" АК жогорку жерге ((1,1,1)- сыртка, ЭОУ жерге, ЭОУ аймактык сессияга чакырылган) келсе, үз келибиз ((1,1,3). Баска тутумдалымы "АЖК" АК жерлерди бойынча тутум келди.

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін «КЕГСО» АҚ «Алматы ЖЭУ» филиалына «АЖК» АҚ және «А.ТЭС» АҚ арасындағы электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және пайдалану жауапкершілігін шектеу АКТІСІ

Тұтынушының электр энергиясын жеткізу пункттерінде Тұтынушы мен Өңім беруші арасындағы балансық нөлдік еудің және операциялық жауапкершіліктің жалпы шекаралары жоқ. Тұтынушының электр қуатын тұтыну пункттері үшінші тұлғалардың электр желілері (электр жабдықтары) арқылы Өңім берушінің электр желілеріне қосылып.

№ р/п	Электр қондырғының атауы (ЭЖ, АТК, АТК-220кВ және т.б.)	Теңгерімдік тиесіліктің шекарасы бойынша болып орынның атауы	Тұтынушының теңгерімдік тиесілігі және пайдалану жауапкершілігі	Жетілушінің теңгерімдік тиесілігі және пайдалану жауапкершілігі	Ескерту
«АЖК» АҚ					
	Алматы КС, АТК-220кВ	ЭЖЖ жағатын қабылдау порталына порталды тіркестірінің бөліну түйіні және ҚС жабдықтарына түсірмелердің тіркестіруінің қысқартқысы	ЭЖЖ жағатын қабылдау порталында бөліну түйінінің орнында тіркестірінің қысқартқысы	Тармақтаушы қысқартқы ҚС жабдықтарына түсірмелер	
	Ж-2003 Алматы КС-147А Түптуғы КС				
	Ж-2003 Алматы КС-147А Түптуғы КС				
	Ж-2493 Алматы КС-10А Каскелені КС	Ж-2493 ұшығы мен №16 резервтік ұшықтың арасындағы 1ЖШ-220кВ, 2ЖШ-220кВ және ОСП-220кВ инвентури және жабдықтаушы қысқартқымен қосу	Портал және Ж-2493, Ж-2503 ұшықтарының 1ЖШ-220кВ, 2ЖШ-220кВ инвентури, Портал және Ж-2493 мен Ж-2503 ұшықтарының ОСП-220кВ Электрлік ақпараттықтар: ЖА-220 Ж-2493, ЖА-220 Ж-2503 Айырымдар: ЖА-220 Ж-2493, ША-220 1ЖШ Ж-2493, ША-220 2ЖШ Ж-2493, ОСП-220 Ж-2493, ША-220 Ж-2503, ША-220 1ЖШ Ж-2503, ША-220 2ЖШ Ж-2503, ОСП-220 Ж-2503, Ток трансформаторы: ТТ-220 Ж-2493, ТТ-220 Ж-2503 Керісу трансформаторы: КТ-220 Ж-2493 фА, КТ-220 Ж-2503 фА Ж-2493 және Ж-2503 ұшықтарының жабдықтаушы ЖБП-тің дейінгі кабельдік жабдықтары, ұшықтары АС, ДС шафтары, Ж-2493 (№195) РКА тізбелі, Ж-2503 (№196) РКА тізбелі, ЖЖ байланыс (№192) тізбелі, ТЖЖ байланыс тізбелі (№193)	№16 резервтік ұшық пен Ж-2493 ұшық арасындағы айырату нүктесімен 1ЖШ-220кВ, 2ЖШ-220кВ және ОСП-220кВ, әрі қарай қосалқы станцияның 220кВ АТК,	
	Ж-2503 Алматы КС-10А Каскелені КС				

2.	7А АХЫК ҚС, АТК-220кВ	ЭЖЖ жақтап қабылдау порталына керме тіректерінің бекіту түйіні	Тармақтаушы қысым, ҚС жабдықтарына түсірмелер. ЭЖЖ-220кВ планшалы қысымның болғандығы және 220кВ бөлушінің жоғарғы байланысы	ЭЖЖ жаққа қарай қабылдау порталында бекіту түйінін қосу орнатып керме тірек	
	Ж-2143 АТМІ-3 - 7А АХЫК ҚС				
	Ж-2153 АТМІ-3 - 7А АХЫК ҚС				
	Ж-2173 140А Запалана ҚС - 7А АХЫК ҚС				
3.	143А Робот ҚС және 62А Капталып ҚС АТК-220кВ	ЭЖЖ жақтап қабылдау порталына керме тіректерінің бекіту түйіні және ҚС жабдықтарына түсірмелердің тармақтаушы қысымдары.	Қабылдау порталындағы бекіту түйіндері, тармақтаушы қысымдар, ҚС жабдықтарына түсірмелер	ЭЖЖ жаққа қарай қабылдау порталында бекіту түйінін қосу орнатып керме тірек	
	Ж-2053 Алматы ҚС - 143А Робот ҚС				
	Ж-2383 ҚС АТК-220 МТЖС - 143А Робот ҚС				
	Ж-2463 Алма ҚС - 143А Робот ҚС				
4.	Ж-2173 Капталып ҚС - 62А - 143А Робот ҚС	ЭЖЖ жақтап қабылдау порталына керме тіректерінің бекіту түйіні және ҚС жабдықтарына түсірмелердің тармақтаушы қысымдары.	Қабылдау порталындағы бекіту түйіндері, тармақтаушы қысымдар, ҚС жабдықтарына түсірмелер	ЭЖЖ жаққа қарай қабылдау порталында бекіту түйінін қосу орнатып керме тірек	
	140А Запалана ҚС, АТК-220кВ				
	Ж-2173 140А Запалана ҚС - 7А АХЫК ҚС				
	Ж-2183 140А Запалана ҚС - Кемпір ҚС				
5.	166А Бесатап ҚС, АТК-220кВ	166А Бесатап ҚС жаққа қарай №11 тіректе керме тіректерінің бекіту түйіндері	№11 тірек сымыларынан керме қысымдары орнатып 166 А Бесатап ҚС жаққа қарай сымылар	№11 тірек, 166А Бесатап ҚС жаққа қарай №11 тірекке бекіту орнатып сымылардан керме аспаптары және сымылардан керме оқшаулағыш аспаптары (ошау) аспаптар, 220А сымылардан және аспаптардан керме сымылардан керме қысымдары, шайыр керме қысымдарының аспаптары.	
	Ж-2423 Алма ҚС - 166А Бесатап ҚС				
	Ж-2413 Алма ҚС - 166А Бесатап ҚС				
	Ж-2413 Алма ҚС - 166А Бесатап ҚС				

6.	154А Кошкүе КС, АТК-220кВ	Ж-2143 АТ-1/3 - 154А Кошкүе КС - 7А АХБК КС	Ж-2143-47 тіректерін сымырындағы тармақтаушы қысықтар және 154А Кошкүе КС аяқтан №41 және 42 тіректеріндегі керме тіректерін біктіту түйіндері	№41 және 42 тіректерін аяқтан сымырындағы түйіндерін және, 154А Кошкүе КС жаққа қарай Ж-2143/2153 тінейір және түсірімдер Ж-2153 154А Кошкүе КС жаққа қарай керме аяқтан түйінді қорғаныс сымыры (№41 тіректі жерлеріне қосырып және түсірімдер)	Ж-2143/2153 тіректер, сымыр және түйінді қорғаныс сымыры
	68Н Шелек КС, АТК-220кВ	Ж-2173 КС АТК-220 МГ-Ж - 68Н Шелек КС	Қабылдау порталына керме тіректерін біктіту түйіндері	Қабылдау порталы	Бекіту түйінін қабылдау порталына қосу орнынан керме тірекке
	Ж-2433 А-100 КС - 68Н Шелек КС	68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің сымыр мен сымырсыздарын керме қысықтары	68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің керме қысықтарының түйіндерін сымыр	68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің керме қысықтарының сымырлардан керме түйіндеріне дейінгі және сымырсыздарын керме аяқтары (өкшүлдіктері, ДПА, сым шұралы және түйінді қорғаныс сымырлардан керме қысықтары) тінейір	№54 тірек, 68Н Шелек КС жаққа қарай №54 тіректің керме қысықтарының сымырлардан керме түйіндеріне дейінгі және сымырсыздарын керме аяқтары (өкшүлдіктері, ДПА, сым шұралы және түйінді қорғаныс сымырлардан керме қысықтары) тінейір
"А-Ж" АҚ					
1.	Қашағай ГЭС, АТК-220кВ	Ж-2333 КТ-ЖС - СДС Қашағай-100 МВт	Ж-2333 А-100 КС - 152Т Таслы-Қорған КС	Аппараттық қысықтар байланысты түсірімдерін КС жабықтарына бітеушілерге, ж/ж конденсаторларға тармақтау қысықтары	Ж-2333 А-100 КС жаққа қарай қабылдау порталында бекіту түйінін қосу орнынан керме тірекке
	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2123 КТ-ЖС - 143А Робот КС
	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС
	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС	Ж-2133 КТ-ЖС - 143А Робот КС

прошито и пронумеровано
на 38 листах
Бекболатұлы М.

08.12. 2023 г.





ДОГОВОР № 95 - ОБР/01-24-Д- 582 от « 08 » декабря 2023 г.

НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ОРГАНИЗАЦИИ БАЛАНСИРОВАНИЯ
ПРОИЗВОДСТВА-ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Филиал АО «KEGOC»

«Алматинские межсистемные электрические сети»

(ПОСТАВЩИК)

и

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения

«Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы

(ПОТРЕБИТЕЛЬ)

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» предоставляющее услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, в лице директора филиала «Алматинские межсистемные электрические сети» Шайханова Армана Жанабаевича, действующего на основании Положения о филиале и Генеральной доверенности от 29.12.2022г. №162, именуемое в дальнейшем **Поставщик** с одной стороны, и пользователь услугами **Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения города Алматы**, именуемое в дальнейшем **Потребитель**, в лице исполнительного директора Предприятия Барамбаева Берика Турсуновича, действующего на основании доверенности от 01.04.2023г. №3, с другой стороны, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем.

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

аварийное нарушение – недопустимые отклонения технологических параметров работы электроустановки или ее элементов, вызвавшие вывод их из работы или повреждение во время эксплуатации;

расчетный период – календарный месяц (с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца (время средневропейское – время меридиана Гринвича плюс один час), по результатам которого производятся окончательные расчеты объемов купли-продажи электрической энергии по договорам на рынках децентрализованной и централизованной торговли электрической энергии, балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан;

региональный профиль нагрузки – профиль для определения фактических почасовых значений генерации (потребления) субъекта оптового рынка электрической энергии в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), который определяются как произведение его фактического за расчетный период (календарный месяц) значения объема генерации (потребления) электрической энергии в данной зоне балансирования, в кВт*ч (согласно соответствующим приборам учета), и соответствующего данному расчетному периоду (календарному месяцу) регионального профиля нагрузки, согласованного системным оператором, при отсутствии указанных данных почасового учета из автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии субъекта балансирующего рынка электрической энергии в центральной базе данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии системного оператора. Региональные профили нагрузки определяются, согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612);

компетентный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

фактический баланс производства - потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан – составленный системным оператором документ, отображающий объемы поставленной и потребленной электрической энергии за расчетный период.

Государственный энергетический контроль (далее – Госэнергоконтроль) – контроль в области электроэнергетики, осуществляемый государственным органом по государственному энергетическому контролю;

промышленный комплекс – организация, являющаяся субъектом оптового рынка электрической энергии, имеющая в своем составе электрические станции, не являющиеся отдельными юридическими лицами, выработка электрической энергии которыми осуществляется с целью потребления предприятиями и объединениями, входящими в состав данной организации, а также реализации на оптовом рынке электрической энергии;

поставщик – системный оператор, оказывающий услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии Потребителю;

заявка – письменный документ, подписанный Потребителем, и направляемый Поставщику в порядке и в сроки, установленные Договором, содержащий информацию об объеме производства-потребления электрической энергии, периоде времени производства-потребления электрической энергии, распределении объема по мощности в течение данного периода. Заявка может быть месячной, суточной и оперативной;

провайдер баланса – субъект оптового рынка электрической энергии, принявший на себя ответственность за финансовое урегулирование, как собственных дисбалансов производства-потребления электрической энергии, так и дисбалансов других субъектов рынка электрической энергии, в соответствии с заключенными договорами;

потребитель – энергопроизводящая, энергопередающая, энергоснабжающая организация;

ведомство уполномоченного органа – ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий;

объем электрической энергии – количество электрической энергии, потребленное и/или произведенное Потребителем, определяемое показаниями приборов коммерческого учета на границе раздела балансовой принадлежности Поставщика и Потребителя, и/или третьих лиц, измеряемое в киловатт-часах в целях определения стоимости услуг по Договору.

Иные понятия и определения, используемые в Договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике.

Глава 2. Предмет договора

2. Поставщик обязуется оказывать Потребителю услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан в объеме и порядке, установленными Договором.

3. Технические условия и характеристики оказания услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии Потребителю в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан:

Приложение 1 Договорной объем на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы на 2024г.

Приложение 2 Список приборов коммерческого учёта электрической энергии и методика расчетов фактических объемов услуг для ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭ и В г.Алматы.

Приложение 3 Форма регионального профиля нагрузки.

Глава 3. Условия предоставления услуг

4. Услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан оказываются Потребителю в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике и настоящим договором и включают в себя:

1) организацию функционирования балансирующего рынка электрической энергии, в том числе в имитационном режиме;

2) физическое урегулирование возникающих в режиме реального времени дисбалансов электрической энергии (в рамках установленных диапазонов регулирования) в имитационном режиме работы балансирующего рынка электрической энергии;

3) определение объемов почасовых дисбалансов электрической энергии, в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10532) (далее – Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии);

4) обслуживание и эксплуатацию программного обеспечения балансирующего рынка электроэнергии;

5) создание собственной интеграции информационно-коммуникационных систем субъектов рынков.

5. Оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан производится на основании и в соответствии с квартальной или месячной заявкой Потребителя с учетом возможной корректировки, произведенной в соответствии с пунктами 9 и 11 Договора.

4. Заявка на предстоящий квартал подается не позднее шестидесяти календарных дней до начала соответствующего квартала.

7. Месячная заявка на предстоящий расчетный период подается не позднее десяти календарных дней до начала соответствующего расчетного периода.

8. Месячная и квартальная заявка подается Потребителем Поставщику средствами факсимильной связи с последующим предоставлением оригинала заявки.

9. Корректировка Потребителем заявки суточных объемов производства-потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10531).

10. Суточная заявка подается уполномоченным представителем Потребителя в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Глава 4. Учет электрической энергии

11. Фактический объем производства-потребления электрической энергии Потребителя за расчетный период определяется с 00:00 часов первого календарного дня до 24:00 часов (время средневропейское - время меридиана Гринвича плюс один час) последнего календарного дня расчетного периода на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии и фактических балансов производства-потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

12. Объем услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, оказанных Поставщиком Потребителю за расчетный период, определяется как сумма фактических объемов производства - потребления электрической энергии Потребителя.

13. Стороны оформляют в срок до пятого числа календарного месяца, следующего за расчетным, акт выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии за соответствующий расчетный период, который подписывается и заверяется печатями сторон в случае их наличия.

В случае отказа одной из сторон от подписания акта, документами, подтверждающими объем производства-потребления электрической энергии, являются фактические балансы

производства-потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

14. Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к приборам коммерческого учета электрической энергии в любое время в течение рабочих часов суток для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и систем коммерческого учета. Снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии по окончании расчетного периода производится уполномоченными представителями сторон. Если уполномоченный представитель одной из сторон отсутствует либо отказывается от снятия показаний, то уполномоченному представителю другой стороны разрешается самостоятельно произвести снятие показаний. При снятии показаний приборов коммерческого учета электрической энергии уполномоченными представителями сторон должен быть подписан акт сверки показаний приборов коммерческого учета электрической энергии.

15. Приборы коммерческого учета, установленные в точках коммерческого учета электрической энергии, должны иметь действующее свидетельство о поверке и опломбированы. Цепи учета и телеизмерений также должны быть опломбированы. Поставщик и Потребитель производят за свой счет метрологические поверки находящихся на их балансе приборов коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан об обеспечении единства измерений. Каждая из сторон может потребовать от другой стороны проведение дополнительных проверок ее (другой стороны) приборов коммерческого учета электрической энергии. Однако, если одна из сторон требует проведения дополнительной проверки, то она производится за счет инициировавшей дополнительную поверку Стороны. В случае если при дополнительной проверке обнаружится, что погрешность приборов коммерческого учета электрической энергии выходит за пределы их класса точности, то издержки по дополнительной проверке возмещает владелец приборов коммерческого учета электрической энергии.

16. При обнаружении нарушений в схеме учета электрической энергии составляется соответствующий акт, в котором фиксируются все нарушения. В таком случае, объем производства-потребления электрической энергии Потребителя определяется по окончании расчетного периода на основании фактических балансов производства-потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

Глава 5. Порядок расчетов дисбалансов электрической энергии

17. В случае если Потребитель подключен непосредственно к Национальной электрической сети, определение (измерение) дисбалансов производится по данным приборов, установленных в точках коммерческого учета электрической энергии и по формулам, согласованным с Поставщиком, включая формулу расчета по данным телеметрии.

18. Изменения формул расчета, обусловленные изменениями топографии сети, согласуются дополнительными соглашениями к Договору.

19. В случае, если Потребитель подключен к Национальной электрической сети через сети других энергопередающих организаций, определение (измерение) дисбалансов электрической энергии производится по данным приборов, установленных в точках коммерческого учета электрической энергии и по формулам, согласованным Потребителем с соответствующей энергопередающей организацией. В случае расхождения данных о фактическом объеме дисбалансов электрической энергии между Потребителем и энергопередающей организацией, в расчет принимаются данные, представленные Поставщику энергопередающей организацией.

20. Детализация расчетов величин дисбалансов электрической энергии для Потребителя, подключенного к Национальной электрической сети через сети других энергопередающих организаций, производится на основании акта снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии по результатам расчетного периода.

20. По результатам расчетного периода в срок до пятого числа календарного месяца, следующего за расчетным, оформляется акт снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии Потребителя, на основании которого определяется и согласовывается Сторонами фактический объем принятой-отпущенной электрической энергии Потребителем. В случае отклонения фактического объема принятой-отпущенной Потребителем, электрической энергии от суммы почасовых значений за расчетный период, производится корректировка почасовых значений и перерасчет почасовых дисбалансов электрической энергии. Корректировочный коэффициент погрешности учета определяется как отношение фактического объема принятой-отпущенной Потребителем электрической энергии к сумме почасовых значений.

21. Для Потребителей, являющихся энергопроизводящими организациями, в случае отсутствия по техническим причинам почасовых измерений нагрузки, почасовые значения дисбалансов определяются по данным телеметрии с учетом корректировочного коэффициента, при отсутствии данных телеметрии - как среднечасовая величина в течение суток.

Глава 6. Региональный профиль нагрузки

22. Региональный профиль нагрузки используется для определения почасовых значений потребления при отсутствии почасовых измерений потребления (сальдо – перетока) субъекта оптового рынка электрической энергии. При отсутствии у Потребителя почасовых измерений потребления (сальдо – перетока), либо при возникновении каких-либо временных сбоев (сбоев в работе) данных систем (приборов), величина дисбалансов производства-потребления электрической энергии определяется с использованием регионального профиля нагрузки.

23. Региональный профиль нагрузки определяется в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии.

24. При отсутствии согласованного регионального профиля нагрузки у Потребителя Поставщик определяет и использует для определения почасовых значений потребления региональный профиль нагрузки Потребителя с аналогичной структурой потребления либо по данным ежегодно проводимых почасовых контрольных замеров у Потребителя.

Глава 7. Права и обязанности сторон

25. Потребитель имеет право:

а) получать услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

б) требовать от Поставщика возмещения убытков, вызванных нарушением Поставщиком обязательств по Договору согласно гражданскому законодательству Республики Казахстан;

в) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора.

26. Поставщик имеет право:

а) по запросу государственных органов в пределах их компетенции предоставлять информацию о деятельности Потребителя на балансирующем рынке;

б) при неисполнении Потребителем своих денежных обязательств по Договору расторгать настоящий договор в одностороннем порядке, с предупреждением об этом за 10 календарных дней;

в) требовать от Потребителя возмещения убытков, вызванных нарушением Потребителем обязательств по Договору согласно законодательству Республики Казахстан;

г) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора.

27. Потребитель обязан:

1) в зависимости от балансовой принадлежности поддерживать надлежащее техническое состояние приборов (систем) коммерческого учета электрической энергии, выполнять требования по их техническому состоянию, которые определяются нормативными правовыми актами в области электроэнергетики;

2) своевременно оплачивать услуги Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, соблюдать режимы энергопотребления, определенные соглашением сторон;

4) допускать работников Поставщика к приборам коммерческого учета, а также работников Госэнергоконтроля для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;

5) ежеквартально, в течение пятнадцати календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки взаиморасчетов по состоянию на последнее число квартала, с указанием разногласий или без таковых;

6) осуществлять автоматизированную передачу данных в объеме, согласованном с диспетчерскими центрами системного оператора.

28. Поставщик обязан:

1) обеспечить равные условия для всех участников оптового рынка электрической энергии;

2) при заключении договоров на оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в части установления тарифов руководствоваться решениями уполномоченного органа;

3) предоставлять Потребителю информацию для осуществления его деятельности;

4) гарантированно оказывать физическое урегулирование дисбалансов;

5) в зависимости от балансовой принадлежности поддерживать надлежащее техническое состояние приборов (систем) коммерческого учета электрической энергии, выполнять требования по их техническому состоянию, которые определяются нормативными правовыми актами в области электроэнергетики;

6) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

7) допускать работников Потребителя к приборам коммерческого учета, а также работников Госэнергоконтроля для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;

8) ежеквартально, в течение пятнадцати календарных дней со дня получения, подписывать акт сверки взаиморасчетов по состоянию на последнее число квартала, с указанием разногласий или без таковых.

29. Поставщик вправе совершать иные действия, установленные действующим законодательством в области электроэнергетики, а также в следующих случаях ограничить либо полностью прекратить оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии для Потребителя, при этом Поставщик не несет ответственности за возможные последствия прекращения оказания услуг:

1) нарушения Потребителем денежных и иных обязательств по Договору и (или) требований, предъявляемых действующим законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике с уведомлением не менее чем, за 72 часа до прекращения либо ограничения оказания услуг;

2) при возникновении аварийной ситуации, в случае отсутствия возможности физического урегулирования дисбалансов электрической энергии в зоне балансирования Потребителя при ведении Поставщиком «режима Авария»;

3) при проведении ремонтных работ электрических сетей Поставщика, предусмотренных годовым или месячным графиком ремонта на срок их проведения, в случае отсутствия возможности физического урегулирования дисбалансов электрической энергии в зоне балансирования Потребителя с уведомлением не менее чем, за 72 часа до прекращения либо ограничения оказания услуг;

4) в случае значительных дисбалансов электрической энергии Потребителя и других субъектов оптового рынка, приводящих к перегрузке сечений участков электрической сети;

5) деления единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на различные зоны балансирования, в случае отсутствия возможности физического урегулирования дисбалансов электрической энергии в зоне балансирования Потребителя;

Глава 8. Порядок оплаты

30. Оплата Потребителем услуг Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии производится в соответствии с тарифом, утвержденным ведомством уполномоченного органа, деньгами, путем оплаты договорного объема услуг (с учетом оперативных данных), на основании выставленного счета на оплату услуг.

31. В случае изменения тарифа Поставщик письменно или через средства массовой информации уведомляет об этом Потребителя в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

32. Объем услуг Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии рассчитывается следующим образом:

1) для энергопроизводящих организаций - за фактические объемы электрической энергии, отпущенной с шин энергопроизводящих организаций;

2) для энергопередающих организаций, энергоснабжающих организаций, потребителей и цифровых майнеров - за фактические объемы электрической энергии, полученной на оптовом и балансирующем рынках электрической энергии, в том числе из-за пределов Республики Казахстан;

3) для промышленных комплексов - за фактические объемы электрической энергии, отпущенной с шин имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников, фактические объемы электрической энергии, потребленной от имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников, а также за фактические объемы электрической энергии, полученной на оптовом и балансирующем рынках электрической энергии, в том числе из-за пределов Республики Казахстан;

4) для оптовых потребителей, приобретающими электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, входящих с ним в одну группу лиц - за фактические объемы электрической энергии, полученной на оптовом и балансирующем рынках электрической энергии, в том числе от энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц, и из-за пределов Республики Казахстан.

33. Окончательный расчет производится Потребителем в течение пяти рабочих дней со дня фактического получения Потребителем счета-фактуры Поставщика к оплате, выставленного на основании акта выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

34. При не предоставлении Потребителем акта выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в срок, предусмотренный пунктом 15 Договора, размер оплаты услуг Поставщика за истекший

расчетный период определяется в соответствии с имеющимися оперативными данными Поставщика об объеме оказанных услуг с последующей корректировкой размера оплаты услуг Поставщика в следующем расчетном периоде при предоставлении акта выполненных работ (оказанных услуг) по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

35. При наличии задолженности за предыдущие периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае оплаты Потребителем суммы, превышающей фактическую за расчетный период, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода (либо по согласованию сторон, в счет-фактуру погашения задолженности Потребителя по иным обязательствам перед Поставщиком, если таковая имеется). Если Потребитель отказывается от услуг Поставщика на следующий расчетный период, излишне выплаченные суммы возвращаются, за исключением сумм, которые идут на погашение задолженности Потребителя по иным обязательствам, в том числе денежным, перед Поставщиком (если таковая имеется).

36. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Поставщика в течение пяти календарных дней со дня получения этого счета-фактуры и представляет Поставщику письменное заявление с изложением возражений. При этом Потребитель обязан в указанные выше сроки оплатить не оспоренную часть счета-фактуры.

37. В случае обнаружения, после подписания акта выполненных работ (оказанных услуг), неисправности контрольно-измерительных приборов, Поставщик производит выписку исправленного счета-фактуры, путем аннулирования ранее выставленного счета-фактуры, в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, на основании скорректированного и обоюдно подписанного акта выполненных работ (оказанных услуг).

38. Исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг Поставщика по организации балансирования производства-потребления электрической энергии признается зачисление денег на текущий счет Поставщика по реквизитам, указанным в счете-фактуре, или на текущий счет третьей стороны по реквизитам, указанным Поставщиком в уведомлении, направленном Потребителю.

39. По соглашению сторон могут устанавливаться иные порядок и форма оплаты услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

Глава 9. Ответственность сторон

40. За неоплату счета-фактуры к моменту наступления срока оплаты по нему, Поставщик вправе начислять неустойку по неоплаченным Потребителем суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Поставщик вправе требовать от Потребителя уплаты неустойки, рассчитанной, исходя из 1,5 кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Потребителем денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа.

41. Ответственность за последствия, возникающие при ограничении или прекращении оказания услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии из-за неоплаты или несвоевременной оплаты, полностью ложится на Потребителя.

42. Ответственность Поставщика перед Потребителем за перерыв, прекращение или ограничение услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, не предусмотренных договором определяется в соответствии законодательством Республики Казахстан.

Глава 10. Обстоятельства непреодолимой силы

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

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

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

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

Глава 11. Прочие положения и разрешение споров

45. Договор оказания услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии заключается с Потребителем в индивидуальном порядке.

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

Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

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

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

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

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

50. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Договор для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета, регистрируется в территориальных органах казначейства Министерства финансов Республики Казахстан, и вступает в силу со дня его регистрации.

Глава 12. Срок действия Договора

51. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует на взаимоотношения Сторон возникшие с 00:00 часов 1 января 2024

года и действует до 24:00 часов 31 декабря 2024 года (время средневропейское – время меридиана Гринвича плюс один час).

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

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

Глава 13. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

ПОСТАВЩИК:

Филиал акционерного общества
«Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» «Алматинские межсистемные
электрические сети»
Республика Казахстан
050008, г. Алматы, Алмалинский р-он,
ул. Шевченко, д.162/7
БИН 971 041 002 311
ИИК KZ54601A861000420781
БИК HSBKKZKX
АО «Народный Банк Казахстана»
Свидетельство о постановке на учет по НДС:
Серия 62001 № 0016310 от 12.09.2012г.
КБс 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Государственное коммунальное
предприятие на праве хозяйственного
ведения «Алматы Су» Управления
энергетики и водоснабжения города
Алматы
Республика Казахстан
050057, г. Алматы, Бостандыкский р-он,
ул. Жарокова д.196
БИН 080 940 004 108
ИИК KZ9796502F0013675877
БИК IRTYKZKA
АО «ForteBank»
Свидетельство о постановке на учет по
НДС: Серия 60001 № 1196057 от
13.10.2017г.
КБс 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Директор:



А. Шайханов

Исполнительный директор
Предприятия:

Б. Барамбаев

к Договору № 95 -ОБР/01-24-Д- 582
от 08.12 - 2023 г.

месяц / квартал	объем, тыс. кВт.ч
январь	13 400,000
февраль	13 000,000
март	13 900,000
1-ый квартал	40 300,000
апрель	13 500,000
май	14 500,000
июнь	14 700,000
2-ой квартал	42 700,000
июль	16 900,000
август	16 600,000
сентябрь	15 700,000
3-й квартал	49 200,000
октябрь	14 800,000
ноябрь	13 600,000
декабрь	15 000,000
4-й квартал	43 400,000
Всего:	175 600,000

А. Шайханов

Б. Баримбаев

Б. Барымбасов

[illegible]

400	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000

[illegible]

Table 1

- д. Все имущество, за исключением имущества, требующим оформления документов, подлежащих государственной регистрации, подлежит передаче на основании решения суда в пользу кредитора, владеющего имуществом должника, в том числе в пользу залогодержателя имущества должника.



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУДІҢ-ТҮТЫНУ ТЕҢГЕРІМІН ҰЙЫМДАСТЫРУ
ЖӨНІНДЕГІ ҚЫЗМЕТТЕРДІ КӨРСЕТУГЕ АРНАЛҒАН

№ 95 - ОБР/01-24-Д- 582 ШАРТ 2023 жылы « 28 » желтоқсан

«KEGOC» АҚ
«Алматы жүйесаралық электр тораптары» филиалы
(ӨНІМ БЕРУШІ)

мен

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық
жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
(ТҮТЫНУШЫ)

Электр энергиясын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді жасап отырған «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» акционерлік қоғамы (Астана қ. Әділет департаменті берген 29.09.2014ж. мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама, БСН 160740000838), бұдан әрі **Өнім беруші** деп аталалып, Филiaal туралы ереженің және 2012.2022ж. №162 бас сенімхаттың негізінде әрекет жасайтын «Алматы жүйеаралық электр желілері» филиалының директоры Шайханов Арман Жанабаевич атынан, бір тараптан, және қызмет пайдаланушысы Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік монополиялық кәсіпорны, бұдан әрі **Тұтынушы** деп аталып, 04.01.2023ж. №3 сенімхаттың негізінде әрекет ететін аткарушы директор Барамбаев Б.Т атынан, екінші тараптан, және тараптар туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты.

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

Техникалық бұзылыс – істен шығуына немесе пайдалану кезінде зақымдануына алып келген электр қондырғысы немесе оның элементтері жұмысы технологиялық параметрлерінің шегінен берілмейтін ауытқулары;

Есеп айырысу кезеңі – күнтізбелік ай (айдың бірінші күні сағат 00:00-ден соңғы күнінің 23:59-ге дейін (орта еуропалық уақыт –Гринвич меридианының уақыты плюс бір сағат), оның шарттары бойынша Қазақстан Республикасының электр энергиясының теңгерімдеуші нарығындағы электр энергиясының орталықтандырылмаған және орталықтандырылған саудасы нарықтарындағы шарттар бойынша электр энергиясын сатып алу-сату көлемдерінің нақтылығы есептеулері жүргізіледі;

Жүктеменің өңірлік бейіні – Жүйелік оператордың электр энергиясын коммерциялық мақсатпен алудың автоматтандырылған жүйесінің орталық деректер базасында электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектісінің электр энергиясын коммерциялық есепке алумен автоматтандырылған жүйесінен сағаттық есепке алудың көрсетілген деректері берілген кезде, осы теңгерімдеу аймағында электр энергиясын өндіру (тұтыну) көлемінің нақтылығы (тиісті есепке алу аспаптарына сәйкес) және Жүйелік оператормен келісілген жүктеменің өңірлік бейінінің осы есептік кезеңге (күнтізбелік айға) сәйкес келетін нақты мағыналы туындысы ретінде айкындалатын есептік кезең (күнтізбелік ай) үшін теңгерімдеу аймағында электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісінің генерациясының (тұтынуының) нақты сағаттық мәндерін айқындауға арналған бейін;

Құзыретті орган – электр энергетикасы саласындағы басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган;

Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімі – есептік кезеңде жеткізілген және алынған электр энергиясының көлемін көрсететін жүйелік оператор жасаған құжат.

Мемлекеттік энергетикалық бақылау (бұдан әрі – Мемлекеттік энергетикалық бақылау) – мемлекеттік энергетикалық бақылау жөніндегі мемлекеттік орган жүзеге асыратын электр энергетикасы саласындағы бақылау;

Энергетикалық кешен – электр энергиясын өндіру осы ұйымның құрамына кіретін объектілер мен бірлестіктердің тұтынуы, сондай-ақ көтерме сауда нарығында электр энергиясын өткізу мақсатында жүзеге асырылатын, жеке заңды тұлғалар болып табылмайтын, электр станциялары бар электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектісі болып табылатын ұйым;

өнім беруші – Тұтынушыға электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша қызметтер көрсететін жүйелік оператор;

өтінім – Тұтынушы қол қойған және Өнім берушіге Шартта белгіленген тәртіппен және мерзімдерде жіберілетін, электр энергиясын өндіру-тұтыну көлемі, электр энергиясын өндіру-тұтыну уақытының кезеңі, осы кезең ішінде қуат бойынша көлемді бөлу туралы ақпаратты қамтитын жазбаша құжат. Өтінім айлық, тәуліктік және жедел болуы мүмкін.

теңгерім провайдері – жасалған шарттарға сәйкес электр энергиясын өндірудің-тұтынудың өз теңгерімсіздіктерін, сол сияқты электр энергиясы нарығының басқа да субъектілерінің теңгерімсіздіктерін қаржылық реттеу үшін өзіне жауапкершілік қабылдаған электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісі;

тұтынушы – энергия өндіруші, энергия жеткізуші, энергиямен жабдықтаушы ұйым;

уәкілетті орган ведомствосы – табиғи монополиялардың тиісті салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган ведомствосы;

электр энергиясының көлемі – Өнім беруші мен Тұтынушының және/немесе үшінші тұлғалардың теңгерімдік тиесілілігін бөлу шекарасында коммерциялық есепке алу аспаптары көрсеткіштерімен айқындалатын, Шарт бойынша көрсетілетін қызметтердің құнын айқындау мақсатында киловатт-сағатпен өлшенетін, Тұтынушының тұтынған және/немесе өндірген электр энергиясының мөлшері.

Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен анықтамалар Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы қолданыстағы заңнамасына сәйкес пайдаланылады.

2-тарау. Шарттың нысанасы

2. Өнім беруші Тұтынушыға Шартта белгіленген көлемде және тәртіпте Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергетикасын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсетуге міндеттенеді.

3. Тұтынушыға Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсетудің техникалық талаптары мен сипаттамалары:

1-қосымша Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтердің 2024 жылға арналған шарттық көлемі.

2-қосымша Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының тізімі және көрсетілген қызметтердің нақты көлемін есептеу әдістемесі.

3- қосымша Өңірлік жүктеме бейіні нысаны.

3-тарау. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

4. Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясын өндірудің-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтер Тұтынушыға Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына және осы Шартқа сәйкес көрсетіледі және мыналарды:

1) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының, оның ішінде имитациялық режимде жұмыс істеуін ұйымдастыруды;

2) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының имитациялық жұмыс режимінде нақты уақыт режимінде туындайтын (реттеудің белгіленген диапазондары шеңберінде) электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеуді;

3) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 ақпандағы №106 бұйрығымен (Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тіркеу тізілімінде №10531 болып тіркелген) бекітілген Теңгерімдеуші нарықтың жұмыс істеу қағидаларына (бұдан әрі - Электр энергиясының көтерме сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеу қағидалары) сәйкес электр энергиясының сағаттық теңгерімсіздіктерінің көлемін айқындауды;

4) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының бағдарламалық камтамасыз етілуіне қызмет көрсетуді және оны пайдалануды;

5) нарықтар субъектілерінің ахпараттық-коммуникациялық жүйелерінің меншікті интеграциясын құруды қамтиды.

5. Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергетикасын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтерді көрсету Шарттың 9 және 11-тармақтарына сәйкес ықтимал жасалатын түзетулер ескеріле отырып, Тұтынушының айлық немесе тоқсандық өтінімінің негізінде және оған сәйкес жүргізіледі.

6. Алдағы тоқсанға өтінім тиісті тоқсан басталғанға дейін күнтізбелік алтыс күннен кешіктірмей беріледі.

7. Алдағы есеп айырысу кезеңіне айлық өтінім тиісті есеп айырысу кезеңі басталғанға дейін күнтізбелік он күннен кешіктірмей беріледі.

8. Тұтынушы Өнім берушіге айлық және тоқсандық өтінімді факсимильдік байланыс құралдарымен, кейін өтінім түпнұсқасын ұсына отырып береді.

9. Тұтынушының электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік көлемінің өтінімін түзетуі Электр энергиясының көтерме сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеу қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

10. Тәуліктік өтінімді Тұтынушының уәкілетті өкілі Қазақстан Республикасы заңнамасымен белгіленген тәртіпте береді.

4-тарау. Электр энергиясын есепке алу

11. Тұтынушының есеп айырысу кезеңдегі өндірген-тұтылған электр энергиясының нақты көлемі есеп айырысу кезеңінің бірінші күнтізбелік күнінде сағат 00:00-ден бастап соңғы күнтізбелік күнінде сағат 24:00-ге дейін (уақыт орташа еуропалық - Гринвич меридианы уақыты плюс бір сағат) электр энергиясының коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері мен электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарындағы электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімі негізінде айқындалады.

12. Өнім беруші Тұтынушыға есептік кезеңде көрсеткен электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру жөніндегі қызметтердің көлемі Тұтынушының электр энергиясын өндіру-тұтынудың нақты көлемдерінің сомасы ретінде айқындалады.

13. Тараптар есепті айдан кейінгі күнтізбелік айдың бесінші күніне дейінгі мерзімде тиісті есепті кезең үшін электр энергиясын өндіруді-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстардың (көрсетілген қызметтердің) актісін ресімдейді, оған қол қояйлады және олар болған жағдайда Тараптардың мөрлерімен расталады.

Тараптардың біреуі актіге қол коюдан бас тартқан жағдайда, электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімдері электр энергиясын өндіру-тұтыну көлемін растайтын құжаттар болып табылады.

14. Тараптар көрсеткіштерді алу, телеөлшеуіштер тізбектері мен коммерциялық есепке алу жүйелерінің техникалық жай-күйін тексеру мақсаттары үшін бір-біріне тәуліктің жұмыс сағаттары ішінде кез келген уақытта электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын

коржетімді етуге міндеттенеді. Есеп айырысу кезеңі аяқталған соң электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алуды тараптардың уәкілетті өкілдері жүргізеді. Егер тараптардың бірінің уәкілетті өкілі болмаса не көрсеткішті алудан бас тартса, онда екінші тараптың уәкілетті өкіліне көрсеткішті дербес алуына рұқсат беріледі. Электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алған кезде тараптардың уәкілетті өкілдері электр энергиясының коммерциялық есепке алу аспаптары көрсеткіштерінің салыстыру актісіне қол қоюға тиіс.

15. Электр энергиясының коммерциялық есепке алу нүктелерінде орнатылған коммерциялық есепке алу аспаптарының тексерілгені туралы қолданыстағы куәлігі болуы және оларға пломба салынуға тиіс. Есепке алу мен телеөлшеуіштер тізбектеріне де пломба салынуға тиіс. Тұтынушы мен Өнім беруші өздерінің теңгерімінде тұрған коммерциялық есепке алу аспаптарына өлшем бірлігін қамтамасыз ету туралы Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес метрологиялық тексеруді өз есебінен жүргізеді. Тараптардың әрқайсысы екінші тараптан оның (екінші тараптың) электр энергиясының коммерциялық есепке алу аспаптарына қосымша тексеру жүргізуді талап ете алады. Алайда, тараптардың бірі қосымша тексеру жүргізуді талап етсе, онда ол қосымша тексеруді жүргізуге бастамашы болған Тараптың есебінен жүргізіледі. Егер қосымша тексеру кезінде электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының ақаулығы олардың дәлдік класының шегінен шығатыны анықталса, онда қосымша тексеру бойынша шығасыларды электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының иесі төлейді.

16. Электр энергиясын есепке алу схемасында бұзушылықтар анықталған кезде, барлық бұзушылықтар тіркелетін тиісті акт жасалады. Бұл жағдайда Тапсырыс берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың көлемі есеп айырысу кезеңі аяқталғаннан кейін электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың нақты теңгерімі негізінде айқындалады.

5-тарау. Электр энергиясының теңгерімсіздіктерін есептеу тәртібі

17. Егер Тұтынушы Ұлттық электр желісіне тікелей қосылған болса, теңгерімсіздіктерді анықтау (өлшеу) электр энергиясын коммерциялық есепке алу нүктелерінде орнатылған аспаптардың деректері бойынша және телеметрия деректері бойынша есептеу формуласын пайдаланғанда, Өнім берушімен келісілген формулалар бойынша жүргізіледі.

18. Желі топографиясының өзгеруіне байланысты есептеу формулаларындағы өзгерістер Шартқа қосымша келісімдермен рәсімделеді.

19. Егер Тұтынушы Ұлттық электр желісіне энергия беруші басқа ұйымдардың желілері арқылы қосылған болса, электр энергиясы теңгерімсіздіктерін айқымдау (өлшеу) электр энергиясын коммерциялық есепке алу нүктелерінде орнатылған аспаптардың деректері бойынша және Тұтынушының тиісті энергия беруші ұйыммен келіскен формулалары бойынша жүргізіледі. Тұтынушы мен энергия беруші ұйымның арасында электр энергиясы теңгерімсіздігінің нақты көлемі туралы деректерде алшақтық болғанда, энергия беруші ұйымның Өнім берушіге ұсынған деректері есептеуге алынады.

Ұлттық электр желісіне басқа энергия беруші ұйымдардың желілері арқылы қосылған Тұтынушы үшін электр энергиясы теңгерімсіздігі шамаларының есептерін түзету есеп айырысу кезеңі нәтижелері бойынша электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптары көрсеткіштерін алу актісінің негізінде жүргізіледі.

20. Есеп айырысу кезеңінің нәтижелері бойынша есеп айырысу кезеңінен кейінгі күнтізбелік есеппен бесінші күніне дейінгі мерзімде Тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу актісі рәсімделеді, оның негізінде Тараптар Тұтынушының қабылдаған-босатқан электр энергиясының нақты көлемі айқындайды және есептеледі. Тұтынушы қабылдаған-босатқан электр энергиясының нақты көлемі есеп айырысу

кезеңіндегі сағаттық мәндердің жиынтығынан ауытқыған жағдайда, сағаттық мәндерге түзетулер енгізіледі және электр энергиясының сағат сайынғы теңгерімсіздігіне қайта есептеу жүргізіледі. Есепке алудың ауытқуының түзету коэффициенті сағаттық мәндер сомасына электр энергиясын тұтынушының қабылдаған-босатқан нақты көлеміне катысы ретінде айқындалады.

21. Энергия өндіруші ұйымдар болып табылатын Тұтынушылар үшін, техникалық себептермен жүктемені сағаттық өлшеу болмаған жағдайда, теңгерімсіздіктердің сағаттық мәндері түзету коэффициенттері есепке алынып, телеметрия деректері бойынша, телеметрия деректері болмағанда - тәулік ішіндегі орташа сағаттық шама ретінде анықталады.

6-тарау. Жүктеменің өңірлік бейіні

22. Жүктеменің өңірлік бейіні электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісінің сағаттық тұтыну өлшемдері (сальдо – ағын) болмаған кезде тұтынудың сағаттық мәндерін анықтау үшін пайдаланылады. Тұтынушыда сағаттық тұтыну өлшемдері (сальдо – ағыны) болмаған кезде не осы жүйелердің (аспаптардың) қандай да бір уақытша істен шығуы (жұмыс істеуде іркілістер) туындаған кезде электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімсіздігінің шамасы жүктеменің өңірлік бейіні пайдаланыла отырып айқындалады.

23. Жүктеменің өңірлік бейіні Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының жұмыс істеу қағидаларына сәйкес айқындалады.

24. Тұтынушыда жүктеменің келісілген өңірлік бейіні болмаған жағдайда, Өнім беруші тұтынудың сағат сайынғы мәндерін анықтау үшін тұтынудың ұқсас құрылымымен не аталған Тұтынушының жыл сайын жүргізетін сағат сайынғы бақылау өлшемдерінің деректері бойынша Тұтынушы жүктемесінің үлгілік бейінін анықтайды және пайдаланады.

7-тарау. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

25. Тұтынушы:

1) электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі мерсетілетін қызметтерді Шартқа және Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес алуға;

2) Өнім берушінің Шарт бойынша міндеттерді бұзуынан туындаған залаларды Өнім берушінің Қазақстан Республикасының азаматтық заңнамасына сәйкес өтеуін талап етуге;

3) Шартты жасасуға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот заңдарына жүгінуге құқылы.

26. Өнім беруші:

1) мемлекеттік органдардың сұрау салуы бойынша олардың құзыреті шегінде тұтынушының теңгерімдеуші нарығындағы қызметі туралы ақпаратты ұсынуға;

2) Тұтынушы Шарт бойынша өзінің ақшалай міндеттемелерін орындамаған кезде жауапкершілік отыз күн бұрын ескерте отырып, осы шартты біржақты тәртіппен бұзуға;

3) Тұтынушының Шарт бойынша міндеттемелерді бұзуынан туындаған залалдарды Тұтынушының Қазақстан Республикасы заңнамасына сәйкес өтеуін талап етуге;

4) Шартты жасасу мен орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот заңдарына жүгінуге құқығы бар.

27. Тұтынушы:

1) теңгерімдік тиесілілігіне қарай электр энергиясын коммерциялық есепке алу заңдарының (жүйелерінің) техникалық жағдайын тиісінше ұстауға, электр энергетикасы

саласындағы нормативтік құқықтық актілерде айқындалатын олардың техникалық жағдайлары бойынша талаптарды орындауға;

2) Өнім берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтерін уақытылы төлеуге;

3) Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін қолдауға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға, тараптардың келісімдерімен айқындалған энергия тұтынудың режимдерін сақтауға;

4) Өнім берушінің жұмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ Мемлекеттік энергетикалық бақылау жұмыскерлерін Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сәйкес электр құрылғыларының техникалық жай-күйін және оларды пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге;

5) тоқсан сайын өзара есеп айырысудың салыстыру актісін алған күннен бастап күнтізбелік он бес күн ішінде тоқсанның соңғы күніндегі жағдай бойынша, келіспеушіліктерді көрсете отырып немесе оларсыз қол қоюға;

6) деректерді автоматты түрде беруді жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен келісілген көлемде жүзеге асыруға міндетті.

28. Өнім беруші:

1) электр энергиясының көтерме сауда нарығына барлық қатысушылар үшін тең жағдайларды қамтамасыз етуге;

2) электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша тарифтерді белгілеу бөлігінде қызметтерді көрсетуге шарт жасасу кезінде уәкілетті органның шешімін басшылыққа алуға;

3) Тұтынушыға оның қызметін жүзеге асыру үшін ақпарат ұсынуға;

4) кепілді түрде теңгерімсіздіктерді физикалық реттеуді;

5) теңгерімдік тиесілілігіне қарай электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының (жүйелерінің) техникалық жағдайын тиісінше ұстауға, олардың электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде айқындалатын техникалық жағдайлары бойынша талаптарды орындауға;

6) Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға;

7) Тұтынушының жұмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына жіберуге, сондай-ақ Мемлекеттік энергетикалық бақылау жұмыскерлерін Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес электр құрылғыларының техникалық жай-күйін және оларды пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге;

8) тоқсан сайын өзара есеп айырысудың салыстыру актісін алған күннен бастап күнтізбелік он бес күн ішінде тоқсанның соңғы күніндегі жағдай бойынша, келіспеушіліктерді көрсете отырып немесе оларсыз қол қоюға міндетті.

29. Өнім беруші электр энергетикасы саласындағы қолданыстағы заңнамада белгіленген ештеңе де әрекеттерді жасауға, сондай-ақ:

1) Тұтынушы Шарт бойынша ақшалай және өзге де міндеттемелерін және (немесе) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы қолданыстағы заңнамасында айылған талаптарды қызмет көрсетулерді тоқтатқанға не шектегенге дейін кемінде 72 сағат бұрын хабардар ете отырып бұзған;

2) авариялық жағдайлар туындаған кезде, Өнім беруші «Авария режимін» енгізген кезде Тұтынушының теңгерімдеу аймағында электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеу мүмкіндігі болмаған жағдайда;

3) жөндеу жұмыстарының жылдық немесе айлық кестесінде көзделген Өнім берушінің электр желілеріне жөндеу жұмыстарын жүргізген кезде, қызмет көрсетуді тоқтату не шектеуге

дейін кемінде 72 сағат бұрын хабардар ете отырып, Тұтынушының теңгерімдеу аймағында электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеу мүмкіндігі болмаған жағдайда;

4) электр желілері учаскелері қималарының асқын жүктемесіне әкеп соғатын Тұтынушының және басқа да көтерме сауда нарығы субъектілерінің электр энергиясының елеулі теңгерімсіздігі жағдайында;

5) Тұтынушының теңгерімдеу аймағында электр энергиясы теңгерімсіздігін физикалық реттеу мүмкіндігі болмаған жағдайда Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесін түрлі теңгерімдеу аймақтарына бөлу;

8-тарау. Ақы төлеу тәртібі

30. Тұтынушы Өнім берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтеріне ақы төлеуді уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифке сәйкес, қызметтердің шартты көлеміне ақы төлеу жолымен (жедел деректерді есепке ала отырып), қызметтерді төлеуге берімен шоттың негізінде мынадай тәртіпте ақшалай ақы төлейді.

31. Тариф өзгерген жағдайда Өнім беруші Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімде жазбаша немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы Тұтынушыны бұл жайында хабардар етеді.

32. Өнім берушінің электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімдеуін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтерінің көлемі келесі түрде есептеледі:

1) энергия өндіруші ұйымдар үшін энергия өндіруші ұйымдардың шиналарынан босатылған электр энергиясының нақты көлемі үшін;

2) энергия беруші ұйымдар, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, тұтынушылар және шифрлық майнерлер үшін электр энергиясының көтерме және теңгерімдеуші нарықтарында, оның ішінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден алынған электр энергиясының нақты көлемдері үшін;

3) өнеркәсіп кешендері үшін олардың құрамындағы меншік құқығында, жалға алу құқығында немесе генерациялайтын көздердің өзге де заттық құқығында бар шиналардан босатылған электр энергиясының нақты көлемдері, олардың құрамындағы меншік құқығында, жалға алу құқығында немесе генерациялайтын көздердің өзге де заттық құқығында тұтынылған электр энергиясының нақты көлемдері, сондай-ақ электр энергиясының көтерме және теңгерімдеуші нарықтарында, оның ішінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден алынған электр энергиясының нақты көлемдері үшін;

4) электр энергиясын бір топқа кіретін энергия өндіруші ұйымдардан сатып алатын көтерме сауда тұтынушылары үшін электр энергиясын көтерме және теңгерімдеуші нарықтарында, оның ішінде олармен бір топқа кіретін энергия өндіруші ұйымдардан және Қазақстан Республикасының шегінен тыс жерлерден алынған электр энергиясының нақты көлемі үшін.

33. Түпкілікті есеп айырысуды Тұтынушы электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімдеуін ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісінің негізінде ұсынылған Өнім берушінің төлеуге берілетін шот-фактурасын нақты алған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде жүргізеді.

34. Тұтынушы Шарттың 15-тармағында көзделген мерзімде электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісін ұсынбаған жағдайда, өткен есеп айырысу кезеңі үшін Өнім берушінің қызметтеріне ақы төлеу мөлшері электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісін ұсынған кезде келесі есеп айырысу кезеңінде Өнім берушінің көрсетілетін қызметтеріне ақы төлеу мөлшерін кейіннен

түзете отырып, Өнім берушінің көрсетілген қызметтердің көлемі туралы қолда бар жедел деректеріне сәйкес айқындалады.

35. Өткен кезеңдер үшін қарыз болған кезде ақы бірінші кезекте осы қарызды өтеуге бағытталады. Тұтынушы есеп айырысу кезеңі үшін нақты сомалардан артық сома төлеген жағдайда, бұл асып түсудің айырмашылығы автоматты түрде келесі есеп айырысу кезеңінің аванстық төлемдеріне (немесе тараптардың келісімдері бойынша, Тұтынушының Өнім берушінің алдындағы басқа міндеттемелері бойынша, егер ондайлар болса, қарыздарын өтеу шот-фактурасына) есептеледі. Егер Тұтынушы келесі есеп айырысу кезеңіне Өнім берушінің қызметтерінен бас тартса, Тұтынушының басқа міндеттемелері бойынша, соның ішінде Өнім берушінің алдындағы ақшалай қарыздарын өтеуге (егер ондайлар болса) кететін сомаларды қоспағанда, артық төленген сомалары қайтарылады.

36. Егер Тұтынушы берілген шот-фактураның дұрыстығына дауласса, ол осы шот-фактураны алған күннен бастап күнтізбелік бес күн ішінде Өнім берушіні бұл туралы хабарлар етеді және Өнім берушіге қарсылығын баяндап, жазбаша түрде өтініш ұсынады. Бұл ретте Тұтынушы жоғарыда көрсетілген мерзімде шот-фактураның дау тудырмаған бөлігін төлеуге міндетті.

37. Орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісіне қол қойылғаннан кейін бақылау-өлшеу аспаптарының ақаулығы анықталған жағдайда, Өнім беруші түзетілген және екі жақты қол қойылған орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісінің негізінде Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген тәртіпте және мерзімде бұрын ұсынылған шот-фактураның күшін жою арқылы түзетілген шот-фактураның көшірмесін жасайды.

38. Өнім берушінің ағымдағы шотына шот-фактурада көрсетілген деректемелер бойынша немесе Өнім берушінің Тұтынушыға жіберген хабарламасында көрсетілген деректемелер бойынша үшінші тараптың ағымдағы шотына ақша аудару электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша Өнім берушінің көрсетілетін қызметтеріне ақы төлеуі бойынша Тұтынушының міндеттемелерін орындау болып танылады.

39. Тараптардың келісімі бойынша электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілетін қызметтерге ақы төлеудің өзге тәртібі мен нысаны белгіленуі мүмкін.

9-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

40. Шот-фактура бойынша ақы төлеу мерзімі келген кезде ол бойынша төлем жасалмағаны үшін Өнім беруші Тұтынушының төлем жүргізбеген сомаларына төлем мерзімі аяқталғаннан кейінгі күннен бастап айыппұл есептеуге құқылы. Өнім беруші мерзімі өтіп кеткен сомалар бойынша Тұтынушыдан ақшалай міндеттемесін іс жүзінде орындамау күнінде төлемді кешіктірудің әрбір күні үшін, мерзімі өткен әрбір күн үшін осы сомаларды төлеу күні қолданылатын Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің 1,5 есе қайта қаржыландыру мөлшерлемесіне сүйене отырып есептелген айыппұл төлеуді талап етуге құқылы.

41. Ақы төлемегені немесе уақытылы ақы төлемегені үшін электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру қызметтерін көрсетуді тоқтату немесе шектеу кезінде туындайтын салдарлар үшін жауапкершілік толығымен Тұтынушыға жүктеледі.

42. Өнім берушінің Тұтынушының алдында электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша қызметтеріндегі үзілісі, оларды шектегені немесе тоқтатқаны үшін Шартта көзделмеген жауапкершілігі Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес айқындалады.

10-тарау. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

43. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен табыс ете отырып не пошта арқылы жібере отырып, бұл туралы бір-біріне хабарлайды.

44. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы екінші тарапқа болжамды бұзу күніне дейін кемінде күнтізбелік жиырма күн бұрын алдын ала хабарланған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар күнтізбелік отыз күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

11-тарау. Өзге де ережелер және дауларды шешу

45. Электр энергиясын өндірудің-тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру бойынша қызметтер көрсету Шарты Тұтынушымен жеке тәртіпте жасалады.

46. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында Тараптардың кез келгені даудың мәнін толық баяндай отырып, екінші Тарапқа наразылық жіберуге құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.

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

Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқылы.

48. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен реттелмеген қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

49. Шарт екі данада қазақ және орыс тілдерінде әрбір Тарап үшін бір данадан жасалады.

50. Тараптардың келісімі бойынша Шарт үлгілік Шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын мемлекеттік мекемелер үшін Шарт Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің аумақтық қазынашылық органдарында тіркеледі және ол тіркелген күнінен бастап күшіне енеді.

12-тарау. Шартты қолдану мерзімі

51. Шарт Тараптармен қол қойған сәттен бастап жасалған болып саналады, күшіне енеді және 2024 жылғы 1 қаңтарда сағат 00:00-ден бастап 2024 жылғы 31 желтоқсан сағат 24:00-ге

дейін тараптар арасында туындаған қатынастарыға үшін жарамды. (Орталық Еуропа уақыты – Гринвич меридиан уақыты плюс бір сағат).

52. Егер тараптардың бірі бұл туралы Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын мәлімдесе, Шарттың қолданылу мерзімі қызметті беру көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардың бірінің мерзім аяқталғаннан кейін шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтініші болмаған жағдайда, ол шартта көзделген мерзімге және талаптармен ұзартылған болып есептеледі.

13-тарау. Тараптардың заңды мекенжайлары, банктік деректемелері және қолдары

ӨНІМ БЕРУШІ:

«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» акционерлік қоғамы «Алматы
жүйеаралық электр тораптары» филиалы
Қазақстан Республикасы
050008, Алматы қ., Алмалы ауд.,
Шевченко к-сі, 162/7 үй
БСН 971 041 002 311
ЖСК KZ54601A861000420781
БСК HSBKKZKX
«Қазақстан Халық банкі» АҚ,
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 62001 № 0016310 12.09.2012ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 332-42-59, 332-41-90
Факс: 8(727) 332-42-64
E-mail: officeAlm@kegoc.kz

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен
жабдықтау басқармасының шаруашылық
жүргізу құқығындағы «Алматы Су»
мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Қазақстан Республикасы
050057, Алматы қ., Бостандық ауд.,
Жароков к-сі, 196 үй
БСН 080 940 004 108
ЖСК KZ9796502F0013675877
БСК IRTYKZKA
«Forte Bank» АҚ
ҚҚС бойынша есепке қою туралы куәлік:
Сериясы 60001 № 1196057 13.10.2017ж.
БК 16
Тел.: 8(727) 227-60-01
Факс: 8(727) 227-60-90
E-mail: almatysu@mail.ru

Директор:



А. Шайханов

Атқарушы директор



Б. Барамбаев

8 желтоқсан 2023 ж.
№ 95 -ОБР/01-24-Д- 98 Шартқа
№ 1 қосымша

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны үшін электр энергиясын өндіру-түтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі қызметтердің 2024 жылға арналған шарттық көлемі

ай/тоқсан	көлемі, мың.кВт.сағ
қаңтар	13 400,000
ақпан	13 000,000
наурыз	13 900,000
1-ші тоқсан	40 300,000
сәуір	13 500,000
мамыр	14 500,000
маусым	14 700,000
2-ші тоқсан	42 700,000
шілде	16 900,000
тамыз	16 600,000
қыркүйек	15 700,000
3-ші тоқсан	49 200,000
қазан	14 800,000
қараша	13 600,000
желтоқсан	15 000,000
4-ші тоқсан	43 400,000
Барлығы	175 600,000

ӨНІМ БЕРУШІ:

"KEGOC" АҚ "Алматы ЖЭТ" филиалы

Директор



А. Шайханов

ТҮТЫНУШЫ:

Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
Кәсіпорынның атқарушы директоры



Б. Барамбасев

[illegible]

принято и пропущено на 88 листах

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

23.07.2026

1. Город - **Алматы**
2. Адрес - **Алматы, Медеуский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"КазЭкоаналитика\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Фильтровальная станция \"Медеу\"**
5. **ГКП на ПХВ \"Алматы су\"**
6. Разрабатываемый проект - **НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
Алматы	Азота диоксид	0.1843	0.1687	0.164	0.1706	0.1848
	Взвеш.в-ва	0.4682	0.4297	0.4337	0.4261	0.4261
	Диоксид серы	0.0958	0.0969	0.1444	0.1083	0.1124
	Углерода оксид	2.5496	2.3667	2.4369	2.3998	2.5362
	Азота оксид	0.1331	0.1152	0.104	0.116	0.1316

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСПОРЫНЫҢ АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ
ЖӘНЕ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



ФИЛИАЛ ПО ГОРОДУ АЛМАТЫ И
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ
ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ҚАЗГИДРОМЕТ» МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

050022, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 32
төлі: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalini@meteo.kz

050022, г. Алматы, пр. Абай, 32
төлі: +7 (727) 267-52-59
факс: +7 (727) 267-64-64
www.almatymeteo.kz, e-mail: priemnayaalini@meteo.kz

№
(күнi) (іншекс)

22-01-21/736

3FA45D91925D4A5D

21.07.2026

Генеральному директору
ТОО «КазЭкоаналитика»
Ш. А. Абдраманову

На ваше письмо № 24 от 16.07.2026 года касательно предоставления общей информации о реке Кимасар филиал РГП «Казгидромет» по городу Алматы и Алматинской области сообщает Вам, что филиал не проводит гидрологический мониторинг на реке Кимасар.

Директор филиала

Т. Н. Касымбек

<https://seddoc.kazhydromet.kz/6CEvI6>



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, КАСЫМБЕК ТАЛГАТ,
Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного
ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики
Казахстан по городу Алматы и Алматинской области, BIN120841015363

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 26171575001, Дата: 15.07.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информируем Вас о: Осуществление государственной экологической экспертизы

(наименование в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: г.Алматы, Медеуский район (Ул.Горная, 584)

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставляем перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проведены общественные слушания:

Предмет общественных слушаний: Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферный воздух для фильтровальной станции «Медеу» при ГКП на ПХВ "Алматы су", расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами в реку Кимасар от фильтровальной станции «Медеу», расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, ПУО, ПЭК, ПМпООС

(тема, название общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать точное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)

Просим согласовать нижеуказанные условия проведения общественных слушаний: г.Алматы, Ауезовский район, мкр. 8, дом 82А, актовый зал административного здания, 26.08.2026 15:00

(место, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (-ых) пункте (-ах) обосновано их ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (км).

Объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующими способами:

"В ваши руки" газета; Телеканал "Almaty.tv"

(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

доска объявлений

(расположение мест, специально предназначенных для размещения печатных объявлений (доски объявлений))

Просим также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подведением

итогов слушаний, подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства просим обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения "Алматы Су" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы (БИН: 080940004108), 87472210501, oeksv_222@mail.ru,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний

исходящий номер: 26171575001, Дата: 16.07.2026

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №26171575001, от 15.07.2026 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферный воздух для фильтровальной станции «Медеу» при ГКП на ПХВ "Алматы су", расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых с условно-чистыми промывными водами в реку Кимасар от фильтровальной станции «Медеу», расположенной по адресу: г. Алматы, Медеуский район, ул. Горная, 584, ПУО, ПЭК, ПМпООС, в предлагаемую Вами 26.08.2026 15:00, г.Алматы, Ауезовский район, мкр. 8, дом 82А, актовый зал административного здания(дату, место, время начала проведения общественных слушаний)»

(к причинам несогласования относятся: место проведения не относится к территории административно-территориальных единиц, на которую может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные и/или праздничные дни, нерабочее время. "Поддерживаем, предложенные Вами способы распространения объявления о проведении общественных слушаний". или "Предлагаем дополнить (заменить) следующими способами, для более эффективного информирования общественности").

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференцсвязи в ходе проведения общественных слушаний».

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1. 2.»

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения ""Алматы Су"" Управления энергетики и водоснабжения города Алматы (БИН: 080940004108), 87472210501, oeksv_222@mail.ru,

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителем которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Газета

29 (0453) 21 июля 2026 г.

В ваши руки

vvr.kz

Алматы

ЕЖЕНЕДЕЛЬНАЯ ГАЗЕТА
ЧАСТНЫХ ОБЪЯВЛЕНИЙ



Рекламное издание ТОО «Акжол-Медиа»
Газета частных объявлений «В ваши руки»
Издается в г. Алматы с 2017 г.
Выходит еженедельно по вторникам.

ПРИЕМ
ОБЪЯВЛЕНИЙ
ПО ТЕЛЕФОНУ

247-06-17

НЕДВИЖИМОСТЬ

СТРОИТЕЛЬСТВО

РЕМОНТ

РАБОТА

ТРАНСПОРТ

УСЛУГИ

РАЗНОЕ



95 МЛН.ТГ

ПРОДАМ ДОМ ОТДЕЛЬНОСТОЯЩИЙ в п.Бесагаш



- 120 кв.м, 5 комнат
- теплый, шлакоблочный
- с/у в доме и во дворе
- отопление газовое
- г/х вода
- участок 8 соток, беседка
- баня, х/постройки
- видеонаблюдение
- плодоносящий сад
- мангальная зона

Тел.: 8 707 838 44 01

✓ Рядом магазины, школы, д/сады,
базарчик, поликлиника

РЕМОНТ

- холодильников,
- стиральных и
- посудомоечных
- машин,
- ЛЮБОЙ МАРКИ
- И СЛОЖНОСТИ



БЕЗ ВЫХОДНЫХ

ВЫЗОВ И
ДИАГНОСТИКА
БЕСПЛАТНО

ПЕНСИОНЕРАМ
СКИДКИ!

СКУПКА
И ПРОДАЖА
Б/У ТЕХНИКИ

327-03-47, 8-707-909-93-32

АГЕНТСТВО "СЕНИМ"

ВСЕ ВИДЫ КРЕДИТОВАНИЯ
БЕЗ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ ДОХОДА

- короткие сроки
- работаем с проблемными займами
- узаконение перепланировок
- поможем продать или купить недвижимость.

317-79-72, 8-705-411-14-13



ЭЛИТНОЕ БРАЧНОЕ АГЕНТСТВО ЗНАКОМСТВ

"ПОДАРОК СУДЬБЫ"

(основано в 2002 году)

У НАС СОЗДАЮТСЯ СЧАСТЛИВЫЕ ПАРЫ!

8-747-557-78-88

podarok_sudby.

www.agentstvo-znakomstv.kz



В ваши руки НЕДВИЖИМОСТЬ

- * ПОКУПКА
- * ПРОДАЖА
- * СДАЧА В АРЕНДУ
- * ОБМЕН
- * ИНООБМЕН

рубрики 101-179



АДВОКАТ. ВСЕ ВИДЫ ЮРИДИЧЕСКИХ УСЛУГ

Учебный центр
"Закон и Право"
Адрес:
ул.Жибек жолы, 55,
ТД "Алма",
3 этаж, офис 305

8-777-127-77-27, 8-700-107-80-80

МЕЛКОСРОЧНЫЙ РЕМОНТ

Кафельные, сантехнические,
электромонтажные,
плотницкие работы.
Ремонт мебели,
навеска бытовой техники
и аксессуаров.

Аккуратно! Качественно! Гарантия!

328-33-07, 8-701-178-96-50 Олег



ТОО "Ломбард Minicredit"

проводит торги по невыкупленному
залоговому имуществу,
гарантированный период ожидания
которого истек. Список не востребовавшего
залогового имущества Вы можете запросить
непосредственно на месте проведения торгов.
В торгах участвуют
физические и юридические лица.

Ежедневно с 10:00 до 18:00 по адресам:
г. Алматы, мкр.6, д.3; Розыбакиева, 208; Сейфуллина, 86; мкр.Аксай-2, д.10

При подаче любой платной
рекламы на 5 выходов
в газете - ПОДАРОК
размещение объявления
ПРЕМИУМ

на месяц, на сайте **vvr.kz**

**Внимание!!!
Акция!!!**





«Телерадиокомпаниясы «Almaty» АҚ | АО «Телерадиокомпания «Almaty»

050057, Алматы қ., Габдуллин көш., 88а, 050057, г. Алматы, ул. Габдуллина, 88а,
тел: +7 (727) 339-19-87 тел: +7 (727) 339-19-87
e-mail: info@almaty.tv e-mail: info@almaty.tv

иск. № 52
от 20.07.2026 г.

Эфирная справка

Настоящим АО «Телерадиокомпания «Almaty» подтверждает, что в эфире Телеканала «Almaty» 20 и 21 июля 2026 года в бегущей строке в программе «Новости»/«Жаңалықтар» транслировалась информация следующего содержания:

ХАБАРЛАНДЫРУ

2026 жылы 26-тамыз күні сағат 15:00-де Алматы қ-сы, Әуезов ауданы, 8-ші ықшам ауданы, 82А орналасқан Алматы қаласы Энергетика және сумен жабдықтау басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының ғимаратының акт залында Алматы қ-сы, Медеу ауданы, Керей Жәнібек хандар (Горная), 584 көшесінде орналасқан «Алматы су» ШЖҚ МКК «Медеу» сүзгі станциясы үшін ЖБШН, ЖБТН, ҚББ, ЭББ, ҚОҚЖЖ материалдары бойынша қоршаған ортаға әсер етуге арналған экологиялық рұқсатты алу үшін ашық жиналыс арқылы қоғамдық тыңдау өткізеді.

Әсер ету аймағының географиялық координаты: ендігі – 43°09'39.56", бойлығы – 77°03'38.31"

Қатысушыларды тіркеу 60 минут бұрын жеке басын куәландыратын құжат арқылы тіркеледі.

Қоғамдық тыңдау онлайн Zoom платформасы арқылы өтеді.

Онлайн қатысу үшін төмендегі Zoom сілтемесі арқылы қосылуға болады:

<https://us06web.zoom.us/j/87251209794?pwd=CqmY9sahj3li4x9T8wGaRzAdr6WvDN.1>

Идентификатор конференции 872 5120 9794

Код доступа 274142

Бастамашы туралы мағлұматтар: «Алматы су» ШЖҚ МКК

БСН 080940004108, Телефон: +7 727 3 777 444. e-mail: oeksv_222@mail.ru

Жоба әзірлеушісі «КазЭкоаналитика» ЖШС, Алматы қ., Сейфуллина к. 597 А, 308, 312 кеңсе,

БСН 130140014396, телефон: 8 (747) 221 05 01, e-mail: kazeco2302@gmail.com

Жергілікті атқарушы орган: Алматы қаласының Экология және қоршаған орта басқармасы.

almaty.tv

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Жоба бойынша құжаттама БЭП-те орналастырылған:
<https://ndbecology.gov.kz/> және ЖАО
<https://www.gov.kz/memleket/entities/almaty-eco?lang=ru> қоғамдық тыңдаулар
бөлімінде көрсетілген.

Мүдделі тұрғындардың ескертулері мен ұсыныстары:
329267eco@mail.ru электронды пошталары арқылы 3 жұмыс күнінен
кешіктірмей қабылданады.

Қосымша ақпаратты +7 747 221 05 01 телефоны арқылы алуға болады.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г. Алматы 26-го августа 2026 года в 15:00 часов по адресу г.Алматы, Ауезовский район, 8-микрорайон, зд.82А, в актовом зале проводит общественное слушание в форме открытого собрания для получения разрешения на воздействия в окружающую среду по материалам НДВ, НДС, ПУО, ПЭК, ПМпООС для фильтровальной станции «Медеу» ГКП на ПХВ «Алматы су», расположенный по адресу: г.Алматы, Медеуский район, ул. Керей Жәнібек хандар (Горная), 584.

Географические координаты территории воздействия: ширина - 43°09'39.56", долгота - 77°03'38.31".

Регистрация участников за 60 минут при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

Подключиться к конференции Zoom:

<https://us06web.zoom.us/j/87251209794?pwd=CqmY9sahj3ll4x9T8wGaRz>

[Adr6WvDN.1](#)

Идентификатор конференции 872 5120 9794

Код доступа 274142

Реквизиты инициатора: ГКП на ПХВ «Алматы су» УЭиВ г. Алматы

БИН 080940004108, телефон: +7 727 3 777 444. e-mail:
ocksv_222@mail.ru

Разработчик проектов ТОО «КазЭкоаналитика», г.Алматы,
пр.Сейфуллина 597А, офис 308, 312,

БИН 130140014396, телефон: 8 (747) 221 05 01. e-mail:
kazeco2302@gmail.com

Местный исполнительный орган: Управление экологии и окружающей
среды города Алматы.

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Документация по проекту размещена на ЕЭП: <https://ndbecology.gov.kz/>
и на сайте МИО <https://www.gov.kz/memleket/entities/almaty-eco?lang=ru> в
разделе Общественные слушания.

Замечания и предложения заинтересованной общественности принимаются не позднее 3 рабочих дней по электронному адресу: 329267eco@mail.ru

Дополнительную информацию можно получить по номеру телефона: +7 747 221 05 01

Коммерческий директор



Шаймарданова Ю.С.



21.07.2026
12:51



21.07.2026
12:48

Общественные слушания

ГКП на ПХВ «Алматы суу Уйбл» г. Алматы 26-го августа 2026 года в 15:00 часов по адресу г. Алматы, Ауэзовский район, 8-микрорайон, тд.82А, в актовом зале проводит общественные слушания в форме открытого собрания для получения разрешения на воздействие в окружающую среду по историческим ИДВ, ИЖС, ПУО, П-06, ПИИОКС для фильтрационной станции «Медус» ГКП на ПХВ «Алматы суу», расположенный по адресу: г. Алматы, Медеуской район, ул. Керей Жаныбек ханлар (Горный), 584.

Географические координаты территории воздействия: широта - 43°09'29.56", долгота - 77°02'18.31".

Регистрация участников за 60 минут при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

Подключиться к конференции Zoom:

<https://us02wzbf.zoom.us/j/87251209794?pwd=Qm9UaW9hbnR1b0R6OTR1eG9kZABhYVYyLWVj>

Идентификатор конференции 872 5120 9794

Код доступа 274142

Реквизиты инициатора: ГКП на ПХВ «Алматы суу» Уйбл г. Алматы.

БИН 680940004108, телефон: +7 727 1 777 444, e-mail: edkav_222@mail.ru

Разработчик проектов ТОО «КаоЭкоинженерия», г. Алматы, пр.Сейфуллина 597А, офис 308, 312.

БИН 110140014396, телефон: 8 (747) 223 05 01, e-mail: kakko2302@gmail.com

Местный исполнительный орган: Управление экологии и окружающей среды города Алматы.

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Документация по проекту размещена на ЕЭП: <https://edp.ecology.gov.kz/> и на сайте МНО: <https://www.gov.kz/nurlyket/en/press/almaty-eo/?lang=ru> в разделе «Общественные слушания».

Зачисления в предложения заинтересованной общественности принимаются по пятнице 3 рабочих дней по электронному адресу: 328267ecology@mail.ru

Дополнительную информацию можно получить по номеру телефона: +7 747 221 05 01

21.07.2026
12:49

Қоғамдық тыңдаулар

2026 жылы 26-тамыз күні сағат 15:00-де Алматы қ-сы, Өуезов ауданы, 8-ші кешімі ауданы, 82А орналасқан Алматы қаласы Энергетика және сүмен жабдықтау басқармасынан шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының ғимаратының 1-ші каталда Алматы қ-сы, Медеу ауданы, Керей Жәнібек хандар (Горный), 384 көшесінде орналасқан «Алматы су» ШЖАҚ МКҚ «Медеу» сүткі станциясы үшін ЖБШН, ЖБТН, ҚББ, ЭББ, ҚОЖКЖ материалдары бойынша қоршаған ортаға әсер етуге арналған экологиялық рұқсатты алу үшін ашық жаппас арқалы қоғамдық тыңдау өткізеді.

Әсер ету аймағының географиялық координаты: ендігі – 43°09'39.56", бойлығы – 77°03'18.31"

Қатысушыларды тіркеу 60 минут бұрын жеке басым куәландыратын құжат арқылы тіркеледі.

Қоғамдық тыңдау онлайн Zoom платформасы арқылы өтеді.

Онлайн қатысу үшін төмендегі Zoom сілтемесі арқылы қосылуға болады:

<https://us06web.zoom.us/j/87251209794?pwd=CqpnY9nahj3l14x9T8wGaRzAdn6WVdN.1>

Конференция идентификаторы: 872 5120 9794

Кіру коды: 274142

Бастаманы туралы мағлұматтар: «Алматы су» ШЖАҚ МКҚ

БСН 080940004108, Телефон: +7 727 3 777 444, e-mail: oekey_222@mail.ru

Жоба әзірлеушісі «ҚазЭкоаналитика» ЖШС, Алматы қ., Сейфуллина к. 597 А, 308, 312 кенсе,

БСН 130140014396, телефон: 8 (747) 221 05 01, e-mail: kazeco2302@gmail.com

Жерінікті атқарушы орган: Алматы қаласының Экология және қоршаған орта басқармасы.

e-mail: ecology@almaty.gov.kz

Жоба бойынша құжаттама БЭП-ге орналастырылған: <https://ndbecology.gov.kz/> және ЖАО <https://www.gov.kz/memleket/entities/almaty-eco?lang=ru> қоғамдық тыңдаулар бөлімінде көрсетілген.

Мүдделі тұрғындардың ескертулері мен ұсыныстары: 329267eco@mail.ru электронды пошталары арқылы 3 жұмыс күнінен кешіктірмей қабылданады.

Қосымша ақпаратты +7 747 221 05 01 телефоны арқылы алуға болады.

21.07.2026
12:50

Ситуационная схема
М 1:2500



