

ЖШС «ППЖТ-1»
ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ
СЕРІКТЕСТІГІ «ППЖТ-1»



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ППЖТ-1»
ТОО «ППЖТ-1»

Казахстан Республикасы. 050014. Алматы қ.
Бокейхан к-сі. 15. тел./факс: (727) 297-47-08
E-Mail: ppgt1@mail.ru

Республика Казахстан, 050014, г. Алматы,
ул. Бокейханова. 15, тел./факс (727) 297-47-08
E-Mail: ppgt1@mail.ru

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
«ППЖТ-1»
Иванов М.В.



**Раздел «Охраны окружающей среды»
для административного комплекса
ТОО «ППЖТ-1»**

Расположенного по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Бокейханова, 15

Исполнитель:
Директор ТОО «ЛабСЭМ»



Кадырбаева А.С.

Алматы, 2026

Список исполнителей

Руководитель проекта

Ким М.В.

Ведущий специалист ООС

Ним. Н. В.

Ведущий специалист ООС

Беликова Т. В.

АННОТАЦИЯ

Настоящий раздел «Охрана окружающей среды» для административного комплекса ТОО «ППЖТ-1» разработан с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления условий природопользования.

Раздел разработан на основании «Инструкции по проведению экологической оценки», утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года № 280.

Юридический адрес: г.Алматы, Жетысуский район, улица Бокейханова, 15.

Фактический адрес: г.Алматы, Жетысуский район, улица Бокейханова, 15.

ТОО «ППЖТ-1» осуществляет свою деятельность на основании свидетельства о государственной регистрации юридического лица № 65252-1910-ТОО от 26.08.2004 г., **БИН 040840003298**.

Деятельность ТОО «ППЖТ-1» – подача-уборка вагонов и техническое обслуживание тепловозов ТО3, ТО4, ТО7, ТО8 – определена по общему классификатору экономической деятельности РК (ОКЭД) – 52211 – эксплуатация железных дорог).

Административный комплекс (далее по тексту АБК) ТОО «ППЖТ-1» расположенный по адресу: г.Алматы, Жетысуский район, ул. Бокейханова, 15, является административным центром предприятия (центральный офис), осуществление какой либо производственной деятельности на рассматриваемом объекте исключено, т.к. объект не имеет железнодорожного пути.

Техобслуживание, уборка и ремонт тепловозов ТО3, ТО4, ТО7, ТО8 проводится на трех площадках по адресам:

- улица Ангарская, 95Д, Жетысуский район;
- улица Бекмаханова 96/1, Турксибский район;
- улица Бекмаханова 96/3, Турксибский район.

В 2024 году ТОО «ЛабСЭМ» был разработан проект «Нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу» для ТОО «ППЖТ-1», и согласован с ГЭЭ КГУ УПР и РП г. Алматы.

ТОО «ЛабСЭМ» имеет государственную лицензию №01273Р от 19.12.2008 г. на природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности ([приложение 1](#)).

Адрес ТОО «ЛабСЭМ»:

050034, г. Алматы, пр. Райымбека, 247В

тел.: 8(727) 321-02-44

Действующим проектом НДВ было определено 8 нормируемых источников выбросов вредных веществ (ИЗА), из них 6 – организованных, 2 – неорганизованных.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 26-ти наименований, образующих 6 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ на существующее положение, составляет:

- валовый выброс – 0,516682 т/год;

- суммарный максимально-разовый выброс – 0,61282 г/сек.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов II категории № KZ87VCZ03498197 от 17.06.2024 г.

Разработка настоящего проекта нормативов предельно-допустимых выбросов для административно-производственной площадки ТОО «ППЖТ-1» вызвана:

- уточнением категории объекта, для определен;
- уточнением качественного и количественного состава выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ.

Согласно решению по определению категории ТОО «ППЖТ-1» относится ко II категории по виду деятельности:

- *п.5.1. объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта.*

Решение было обосновано по виду деятельности ТОО «ППЖТ-1», общему классификатору экономической деятельности РК (ОКЭД) – 52211 – эксплуатация железных дорог).

Согласно ст.12 Экологического кодекса Республики Казахстан п.3. В отношении объектов I и II категорий термин "объект" означает стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько видов деятельности, указанных в разделе 1 (для объектов I категории) или разделе 2 (для объектов II категории) приложения 2 к настоящему Кодексу, а также технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки, на которой размещается такой объект.

Т.к. на объекте ТОО «ППЖТ-1» деятельность по обслуживанию ж/д транспорта не осуществляется, настоящим проектом уточняется категория объекта расположенного по адресу: г.Алматы, ул. Бокейханова 15. Объект является административным центром (центральный офис).

Согласно п.5 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 19.10.2021 года № 408 (далее-Инструкция) отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий по видам деятельности и иных критериев, осуществляется при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду, скрининга воздействий намечаемой деятельности, а также без учета вышеперечисленных двух процедур самостоятельно оператором.

Настоящим проектом определяется категория объекта по фактической деятельности на объекте и его назначению. Т.к. на объекте ТОО ППЖТ-1 по адресу ул. Бокейханова 15, осуществляется только центральное административное управление предприятием и управление логистикой, категория объекта определена III, в соответствии с Приложением 2, Раздел 3, п. 2, пп. 1 –

2. Иные критерии:

3) накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов.

Проектом определены нормативы НДВ для АБК ТОО «ППЖТ-1» на 2026-2036 г.г. разработан на основе проведенной инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, выполненной ТОО «ЛабСЭМ» в 2026 году.

ТОО «ЛабСЭМ» имеет государственную лицензию №01966Р от 03.01.2018г. на природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной

деятельности (приложение 1).

Общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение на ТОО «ППЖТ-1» 6, в том числе: организованных 3, неорганизованных площадных 3 (из них 2 ненормируемые).

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 26-ти наименований, образующих 6 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Суммарное количество нормируемых выбросов (без учета атотранспорта) загрязняющих веществ на существующее положение и перспективу, определенное по результатам инвентаризации, составляет 0,126289 т/год (0,019075 г/с).

В проекте приведены расчеты объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год), выполненные в соответствии с действующими в Республике Казахстан методиками.

Рассчитанные объемы выбросов загрязняющих веществ предлагается принять в качестве нормативов НДВ для ТОО «ППЖТ-1».

Расчеты проведены в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 для неблагоприятных метеорологических условий и опасной скорости ветра, на компьютере по программному комплексу «Эра. v 2.5.».

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и климатические характеристики района расположения предприятия приняты по данным РГП «Казгидромет».

Результаты расчетов приведены в проекте в виде таблиц и карт-схем (Приложение 5).

Проведенные расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами ТОО «ППЖТ-1», показали, что приземные концентрации на границе производственных площадок не превышают ПДК м.р. по всем веществам. Концентрация превышения только по тем веществам, по которым сами фоновые концентрации превышают ПДК это - диоксида азота, оксида углерода, взвешенные вещества при этом вклад предприятия составляет 4-12%. Данные по фоновым концентрациям в атмосферном воздухе представленные РГП «Казгидромет».

Уменьшение суммарного количества выбросов от источников ТОО «ППЖТ-1» на период 2026-2035г.г. обусловлено исключением резервуаров приема и хранения дизтоплива и отпуск дизтоплива (топливораздаточная колонка), ремонтно-строительных работ, данные источники не функционируют с 2017 года. Сравнительная характеристика нормативов выбросов по проектам 2024 г. и 2026 г. представлена в таблице 1.

Проведенные исследования показали, что при условии работы ТОО «ППЖТ-1» в установленном регламентом режиме, дальнейшая эксплуатация данного объекта не приведет к ухудшению экологической обстановки в районе его расположения.

Таблица 1

Сравнительная таблица нормативов выбросов

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Нормативы ПДВ на период с 2024 г.		Нормативы ПДВ на период с 2026 г.	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	Железа оксид	0123	0,02025	0,019125	0,000386	0,0002367
2	Марганец и его соединения	0143	0,0003056	0,00152	0,0000481	0,0000282
3	Азота диоксид	0301	0,017675	0,054891	0,006917	0,049668
4	Азота оксид	0304	0,001112	0,008067	0,001112	0,008067
7	Сероводород	0333	0,00003084	0,0001011	0,0000001204	0,0000037960
8	Окись углерода	0337	0,022557	0,075497	0,0091764	0,06403

Раздел «Охрана окружающей среды» для административного комплекса ТОО «ППЖТ-1»

№ п/п	Наименование ЗВ	Код ЗВ	Нормативы ПДВ на период с 2024 г.		Нормативы ПДВ на период с 2026 г.	
			г/с	т/год	г/с	т/год
9	Фтористые газообразные соединения	0342	0,0000775	0,000665	0,00002583	0,0000133
10	Фториды	0344	0,0000833	0,0005	0,0000278	0,00001
11	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) (Ксилол)	0616	0,015	0,045		
12	Метилбензол (353) (Толуол)	0621	0,0278	0,025		
13	Бенз/а/пирен	0703	0,00000164	0,000000043	0,00000164	0,000000043
14	Бутан-1-ол (102) (Бутиловый спирт)	1042	0,00833	0,0075		
15	Этанол (678)	1061	0,00556	0,005		
16	2-Этоксиэтанол (1526*)	1119	0,00444	0,004		
17	Бутилацетат (110)	1210	0,00556	0,005		
18	Пропан-2-он (478) (Ацетон)	1401	0,00389	0,0035		
19	Бензин (нефтяной, малосернистый)	2704	0,1516	0,1091		
21	Масло минеральное нефтяное	2735	0,0042	0,02613		
22	Уайт-спирит (1316*)	2752	0,0403	0,0525		
23	Углеводороды предельные C12-19	2754	0,0110385	0,037566	0,0000925	0,002916
24	Взвешенные вещества	2902	0,01946	0,022764	0,00126	0,001306
25	Пыль неорганическая: 70-20%	2908	0,0000833	0,0005	0,0000278	0,00001
26	Пыль абразивная	2930	0,0094	0,012756		
	Всего		0,36875468	0,516682143	0,01907519	0,126289039

* Примечание:

- сравнительный анализ проведен без учёта 2-х ненормируемых источников (автотранспорт).

Снижение выбросов обусловлено уточнением фактической деятельности. В настоящем проекте исключены выбросы и источники которые были ликвидированы или законсервированы.

Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (г/сек, т/год)

Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год	Декларируемый год
0001	(0301) Азота диоксид	0.006842	0.049641	2026-2035
	(0304) Азота оксид	0.001112	0.008067	2026-2035
	(0337) Окись углерода	0.008807	0.063897	2026-2035
	(0703) 3,4-Бензпирен	0.00000164	4.3e-8	2026-2035
0003	(0123) Железо (II, III) оксид	0.000386	0.0002367	2026-2035
	(0143) Марганец и его соединения	0.0000481	0.0000282	2026-2035
	(0301) Азота диоксид	0.000075	0.000027	2026-2035
	(0337) Окись углерода	0.0003694	0.000133	2026-2035
	(0342) Фтористый водород	0.00002583	0.0000133	2026-2035
	(0344) Фториды неорганические плохо растворимые	0.0000278	0.00001	2026-2035
	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0000278	0.00001	2026-2035
0010	(0333) Сероводород	0.0000001204	0.000003796	2026-2035
	(2754) Углеводороды предельные C12-C19	0.0000925	0.002916	2026-2035
6013	(2902) Взвешенные частицы	0.00126	0.001306	2026-2035
Всего:		0.0190751904	0.126289039	

Декларируемое количество отходов (т/год)

Наименование отходов	Код отхода	Объем накопленных отходов, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Опасные отходы			
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	3	3
Батареи и аккумуляторы, включенные в 16 06 01, 16 06 02 или 16 06 03, и несортированные батареи и аккумуляторы, содержащие такие батареи	20 01 33*	1	1
Не опасные отходы			
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02	15 02 03	0,2	0,2
Электронные отходы, оргтехника, бытовая техника	16 02 14	0,1	0,1
Картриджи и расходные материалы	16 02 16	0,08	0,08
Светодиодные лампы	20 01 99	0,05	0,05
Бумага и картон	20 01 01	0,5	0,5
Твердые бытовые отходы	20 03 01	4,925	4,925

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	13
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	14
2. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	16
2.1. Характеристика климатических условий	16
2.2. Характеристика современного состояния воздушной среды.....	18
2.3 Инженерно-геологические условия	19
2.4. Характеристики растительности и животного мира	21
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	22
2.2. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения: при предусмотренной проектом максимальной загрузке оборудования, а также при возможных залповых и аварийных выбросах.	22
3.1.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы и характеристика источников выбросов	22
3.1.2 Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	24
3.2 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	24
3.3 Краткая характеристика установок снижения выбросов.....	24
3.4. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов НДВ	24
3.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ. расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.	34
3.6. Проведение расчетов концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение предложений по НДВ	42
3.7. Обоснование границ области воздействия объекта	50
3.8. Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух.....	50
3.8. Контроль за соблюдением нормативов НДВ	50
3.9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).....	54
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД	60
4.1 Потребность в водных ресурсах	60
4.2 Характеристика источника водоснабжения.....	60
4.3. Поверхностные воды.....	60
4.4. Подземные воды	61
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА	62
5.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта (запасы и качество).....	62
5.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах	62

5.3 Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы	62
5.4 Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий	62
6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	63
6.1. Виды и объемы образования отходов.....	64
6.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления.....	65
6.3. Рекомендации по управлению отходами: накоплению, сбору, транспортировке, восстановлению (подготовке отходов к повторному использованию, переработке, утилизации отходов) или удалению (захоронению, уничтожению), а также вспомогательным операциям: сортировке, обработке, обезвреживанию); технологии по выполнению указанных операций	66
6.5. Виды и количество отходов производства и потребления (образовываемых, накапливаемых и передаваемых специализированным организациям по управлению отходами), подлежащих включению в декларацию о воздействии на окружающую среду.....	67
7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ.....	68
7.1 Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	68
7.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	70
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ.....	70
8.1. Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта	70
8.2 Характеристика современного состояния почвенного покрова	70
8.3 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	71
8.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия	71
8.5. Организация экологического мониторинга почв	71
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ МИР.....	72
9.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	72
9.2 Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние.....	72
9.3 Обоснование объемов использования растительных ресурсов	72
9.4 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность.....	72
9.5 Ожидаемые изменения в растительном покрове.....	72
9.6 Рекомендации по сохранению растительных сообществ	72
9.7 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	72
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ЖИВОТНЫЙ МИР.....	73
10.1 Исходное состояние водной и наземной фауны.....	73
10.2 Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных	73

10.3 Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны	73
10.4 Возможные нарушения целостности естественных сообществ.....	73
10.5 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	73
11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЛАНДШАФТ.....	73
12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ЖИЗНИ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ	73
15.1 Современные социально-экономические условия жизни местного населения	73
12.2 Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения..	74
13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА.....	74
13.1 Ценность природных комплексов.....	74
13.2 Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду.....	74
13.3 Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), при этом определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия.....	74
13.4 Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды (включая недвижимое имущество и объекты историко-культурного наследия) и население	75
13.5 Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий.....	75
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.....	77
РИСУНКИ	78
ПРИЛОЖЕНИЯ	80
Приложение 1. Гослицензия ТОО «ЛабСЭМ»	81
Приложение 2. Правоустанавливающие документы ТОО «ППЖТ-1»	84
Приложение 3. Договора на коммунальные услуги.....	130
Приложение 4. Бланк инвентаризации ТОО «ППЖТ-1».....	175
Приложение 5. Справка РГП «Казгидромет»	180
Приложение 6. Карты-схемы расчеты рассеивания выбросов ТОО «ППЖТ-1»	182
Приложение 7. Протоколы инструментальных измерений выбросов.....	202
Приложение 8. Заключение ГЭЭ и Разрешение на эмиссии.....	206
Приложение 9. Протоколы измерения шума на площадке ТОО «ППЖТ-1»	226
Приложение 10. Протокол расчета акустического воздействия ТОО «ППЖТ-1»	230
Приложение 11. Карты-схемы изофонов ТОО «ППЖТ-1»	250
Приложение 12. Санитарно-эпидемиологическое заключение	262

Список рисунков

Рис.1. Схема ТОО «ППЖТ-1» с указанием источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охрана окружающей среды для ТОО «ППЖТ-1» разработан ТОО «ЛабСЭМ».

Настоящий проект разрабатывается в связи с уточнением состава оборудования на основании проведенной инвентаризации, в соответствии с требованиями следующих основных нормативных документов:

- Экологический кодекс РК.
- ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями.
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки от 30 июля 2021 года № 280

Полный перечень нормативных документов приведен в [раздел 8](#).

Юридический адрес Исполнителя:

ТОО «ЛабСЭМ»,
050034, г. Алматы, пр. Райымбека, 247В
тел.: 8(727) 321-02-44
БИН: 080540013211
E-mail: labsem@inbox.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

ТОО «ППЖТ-1» осуществляет свою деятельность на основании свидетельства о государственной регистрации юридического лица № 65252-1910-ТОО от 26.08.2004 г., **БИН 040840003298**.

Деятельность ТОО «ППЖТ-1» – подача-уборка вагонов и техническое обслуживание тепловозов ТО3, ТО4, ТО7, ТО8 – определена по общему классификатору экономической деятельности РК (ОКЭД) – 52211 – эксплуатация железных дорог).

Административный комплекс (далее по тексту АБК) ТОО «ППЖТ-1» расположенный по адресу: г.Алматы, Жетысуский район, ул. Бокейханова, 15, является административным центром предприятия (центральный офис), осуществление какой либо производственной деятельности на рассматриваемом объекте исключено, т.к. объект не имеет железнодорожного пути.

Техобслуживание, уборка и ремонт тепловозов ТО3, ТО4, ТО7, ТО8 проводится на трех площадках по адресам:

- улица Ангарская, 95Д, Жетысуский район;
- улица Бекмаханова 96/1, Турксибский район;
- улица Бекмаханова 96/3, Турксибский район.

Юридический адрес ТОО «ППЖТ-1»:

Республика Казахстан, г. Алматы, Жетысуский район, ул. Бокейханова, 15.

Согласно акту, на право частной собственности на земельный участок № 0267720 от 15.05.2005 г. общая земельного участка – 0,4855 га, из которой:

- застройка – 2903 м²
- твердое покрытие – 750 м²
- грунтовое покрытие – 1192 м²
- площадь озеленения – 10 м².

АБК ТОО «ППЖТ-1» расположена в промышленно-жилом районе и граничат:

- с севера – на расстоянии 47 м 3-х этажные жилые дома, далее территория ж/д тупика, от источника выброса № 0001 (дымовая труба котельной);
- с северо-востока – территория промпредприятия;
- с востока складское помещение;
- с юга и юго-востока – производственные предприятия;
- с юго-запада – жилой дом на расстоянии 25 м. от ИЗА № 0001 и производственные предприятия;
- с северо-запада – на расстоянии 55 м жилая застройка от крайнего источника № 0001 (котельная).

Вся территория предприятия огорожена бетонным и металлическим забором высотой 2 м. Въезд и выезд организован с северо-западной стороны.

Ситуационная схема расположения ТОО «ППЖТ-1» представлена на рис. 1



Рис.1. Ситуационная схема расположения АБК ТОО «ППЖТ-1»

Электроснабжение – централизованное по договору с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 1303 от 13.01.2014 г. (приложение 3). Аварийный источник электроснабжения отсутствует.

Водоснабжение и водоотведение централизованное (договор № 5076 от 21.11.2008 г. с ДГКП «Тоспа Су» и КГП на ПХВ «Бастау»). Собственных источников водоснабжения на предприятии нет.

Вода используется на хозяйственно-бытовые нужды (санитарно-питьевые нужды), технические нужды. (приложение 3).

Для учета расхода воды установлены водомеры на участках предприятия.

Теплоснабжение – автономное от собственной котельной на природном, установлен котёл NAVIEN 1035GPD, мощностью 116,2 кВт/ч

Договор на поставку газа № 2144 от 01.11.2017 г. с Алматинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак». (приложение 3).

Отходы производства и потребления.

Отходы, образованные на территории АБК разделяются и хранятся на спецплощадках и в спецконтейнерах. Передача на утилизацию производственных отходов предприятия осуществляется по договору с ТОО «ПромТехноРесурсКЗ» №2023/48/PTR от 15.02.2023 г. (приложение 3).

ТБО собираются в металлический контейнер с крышкой и вывозятся на полигон по регулярному графику муниципальными коммунальными службами. Вывоз ТБО осуществляется по договору АО «Тартып» № 0010470 от 01.01.2014 г. (приложение 3).

2. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА И СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1. Характеристика климатических условий

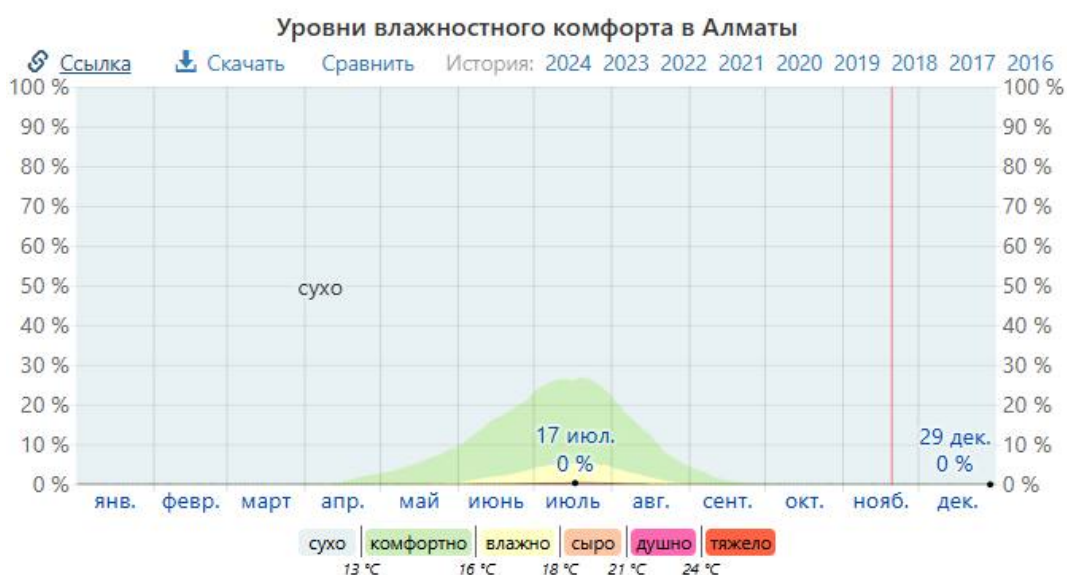
Климат города Алматы континентальный с жарким летом и холодной зимой. Средняя годовая температура воздуха колеблется в пределах от +6,7 °С до -7,30 °С. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля составляет 23,5°С, самого холодного месяца января -6,3 °С.

Имеет место резкое нарастание температур в апреле и резкое падение в ноябре. Общая продолжительность периода с температурой ниже + 8 °С - 168 дней. Глубина промерзания 1,2 м. Сейсмичность района - 9 баллов.

Относительная влажность воздуха характеризует степень насыщения воздуха паром и меняется в течение года в широких пределах. В рассматриваемом районе среднемесячная относительная влажность летом достигает 38 - 50 %, а зимой 75 - 84 %.

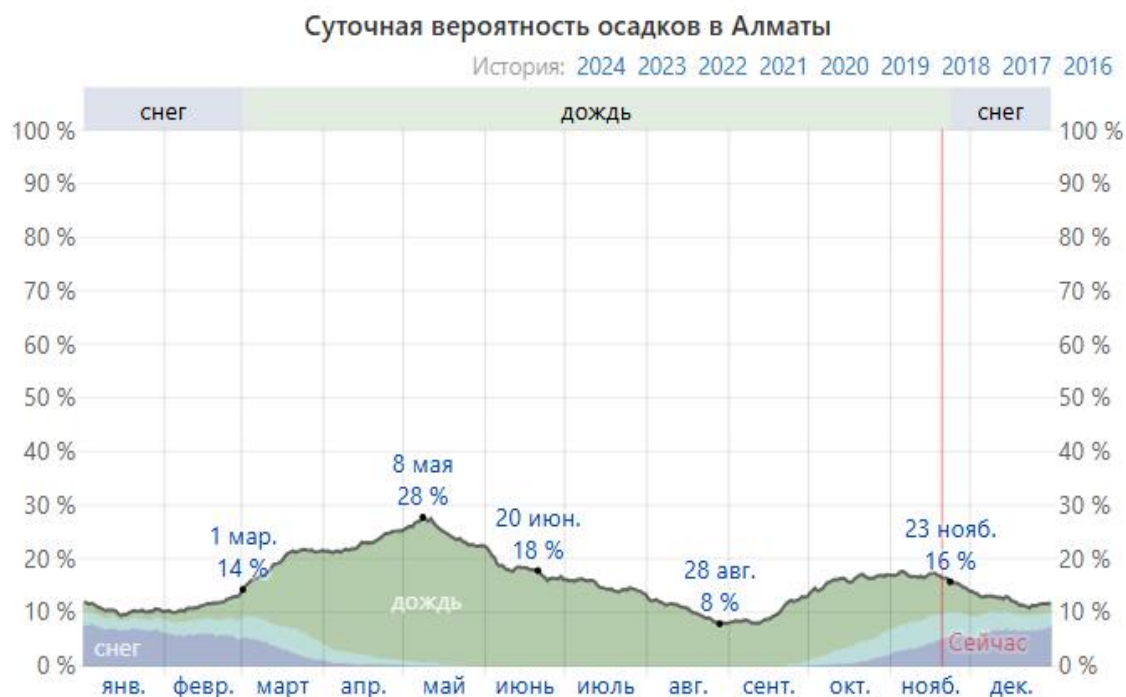
Максимальное количество осадков выпадает весной (40 - 43 %), летом их вдвое меньше - до 20 %, осень-зима - 15 - 20 %. Летние дожди носят преимущественно ливневый характер.

Суточный максимум осадков по наблюдениям МС Алматы ГМО равен 74 мм. Высота снежного покрова достигает 80 мм. Снежный покров ложится в зиму с декабря и сохраняется примерно 100 дней. Грозовой период наблюдается в среднем 20 - 45 дней, но может увеличиваться до 70 дней. Основной период грозовой деятельности - с апреля по сентябрь месяц. Средняя продолжительность грозы 0,7 - 0,8 часа.



Град - редкое явление в этом районе. В среднем в году отмечается 1-2 дня с градом, максимум за период наблюдений - 7 дней. Выпадение града возможно в период с марта по октябрь. Наибольшая его повторяемость приходится на май месяц.

Одной из важных характеристик климата являются туманы, которые наблюдаются в основном в холодное время года. Число дней с туманами составляет от 45 до 70 в год. Наиболее часто повторяются туманы продолжительностью 6 часов и менее. Средняя продолжительность тумана составляет 4-5 часов в зимнее время, в теплое время 2-3 суток.



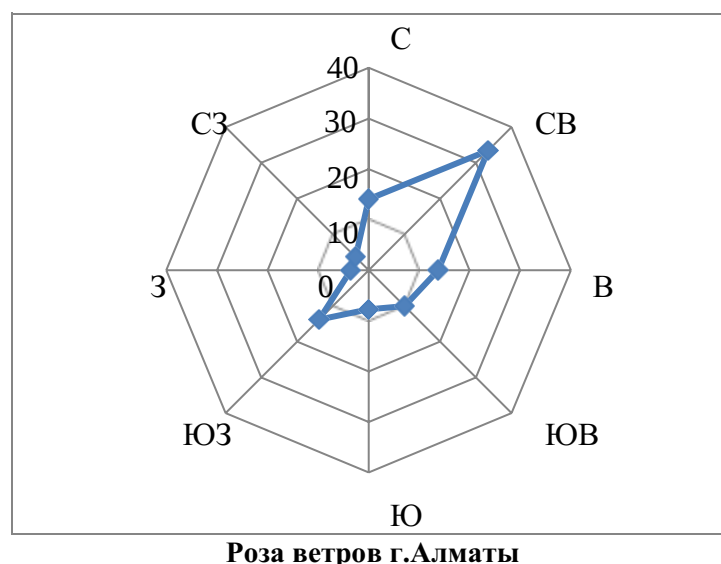
Для Алматы характерны ветры южных и юго-восточных направлений. Штилевая погода преобладает в зимние месяцы.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания в атмосфере населенного пункта в районе расположения объекта приведены в таблице 2.1..

Таблица 2.1

Метеорологические характеристики и коэффициенты определения условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Климатические данные по Алматы ОГМС								Год	2025
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А								200	
Коэффициент рельефа местности								0,2	
Среднегодовая температура воздуха, °С								12,0	
Средняя месячная температура воздуха самого холодного месяца (январь)								-0,1	
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С								-2,5	
Средняя месячная температура воздуха самого жаркого месяца (июль)								26,4	
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С								32,9	
Годовое количество осадков, мм								640,3	
Количество осадков за холодный период, мм								392,9	
Количество осадков за теплый период, мм								247,4	
Среднегодовая скорость ветра, м/с								0,6	
Скорость ветра (U*), превышение которой составляет 5%, м/сек								1	
Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
%	14	32	14	10	8	14	4	4	49
Средняя скорость ветра за год, м/с	1,1	1,2	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	1,1	



2.2. Характеристика современного состояния воздушной среды

Общее экологическое состояние атмосферного воздуха Алматы – неудовлетворительное. Основными загрязнителями воздуха для города являются углекислый газ, диоксид азота, диоксид серы, угарный газ, формальдегид, бенз(а)пирен, фенол и др. Из них менее 50 % приходится на автотранспорт, почти 46% в результате деятельности ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и различных предприятий, и 4,3% приходится на частный сектор. По данным РГП «Казгидромета» в течение последних четырех лет отмечается высокий уровень загрязнения атмосферного воздуха: в 2017 году индекс загрязнения атмосферы (ИЗА) составил 6, показав относительно низкий уровень, в то время как в 2018, 2020-2023 годах отмечался высокий уровень загрязнения - 7, в 2014 ИЗА составил 8. В 2025 году ИЗА по г.Алматы составил 5,9.

Фоновое загрязнение атмосферы для данного района расположения представлено следующими ингредиентами: взвешенные вещества, диоксид серы, оксид углерода.

В таблице 2.2 приведена информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ (в дальнейшем ЗВ) при штиле и их предельно-допустимых концентрациях (в дальнейшем ПДК).

Таблица 2.2

№ поста	Примесь (загрязняющее вещество)	Концентрация Сф – мг/м ³					ПДК _{мр} , мг/м ³
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3-U*) м/сек				
			Север	Восток	Юг	Запад	
№ 6, 1, 12, 26	Взвешенные вещества	0,5304	0,5276	0,5097	0,4867	0,5008	0,5
	Азота диоксид	0,2033	0,1957	0,2014	0,1866	0,176	0,2
	Азота оксид	0,1009	0,0977	0,0647	0,0872	0,0601	0,4
	Углерод оксид	4,9205	4,8629	5,045	4,8121	5,0968	5,0
	Диоксид серы	0,0703	0,0697	0,0721	0,0665	0,1126	0,5

Фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы (данные РГП «Казгидромет»).

Из таблицы видно, что в районе расположения объекта фоновые концентрации ЗВ превышают ПДК населенных мест по диоксиду серы.

2.3 Инженерно-геологические условия

В геоморфологическом отношении территория расположена в пределах надпойменных террас рек Есентай и Султанкарасу. Рельеф участка относительно ровный, с общим уклоном с юга на север. Абсолютные отметки поверхности находятся в пределах 723м.

В геолого-литологическом строении территории принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения среднечетвертичного возраста (арQII), представленные с поверхности: насыпной грунт, суглинки просадочные, суглинки непросадочные, песок средней крупности и выделено 6 (**шесть**) инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

ИГЭ-1 Насыпной грунт-асфальт-10см, песок, галька, гравий, суглинок, вскрытая мощность 1.50м.

ИГЭ-2 Суглинок светло-бурого цвета, просадочный, макропористый, твердой консистенции, с включением карбонатов, пятен солей и ракушек улитки, вскрытая мощность до глубины 2.80м

ИГЭ-3 Суглинок светло-бурого цвета, непросадочный, от твердой до тугопластичной консистенции, с включением карбонатов, пятен солей и ракушек улитки, вскрытая мощность 2.80м

ИГЭ-4 Песок крупный, средней плотности, серого цвета, от маловлажного до влажного, вскрытая мощность 1.40м.

ИГЭ-5 Песок мелкий, средней плотности, серого цвета, от влажного до водонасыщенного состояния, с включением мелкой гальки и гравия до 5%, вскрытая мощность 3.80м.

ИГЭ-6 Песок гравелистый, средней плотности, серого цвета, маловлажный, вскрытая мощность 0.80м.

Гидрогеология района

Через город протекают реки Большая Алматинка и Малая Алматинка, а также их притоки — Есентай (Весновка), Ремизовка, Жарбулак (Казачка), Карасу. Все они относятся к бассейну озера Балхаш. Они в основном стремительны, с узкими руслами (10-15 м) и глубокими ущельями. Руслу Большой и Малой Алматинок, Есентай в черте города забетонированы и запружены в мелкие бассейны. В основном эти реки питаются атмосферными осадками, половодье наступает в начале июля или в период интенсивного таяния ледников в связи с резким повышением температуры воздуха, в это время часто наблюдаются селевые потоки. Утром суточные колебания уровня воды незначительны, а к вечеру в связи с дневным таянием ледников, уровень воды в реках поднимается на 15-20 см. В пойме реки Большая Алматинка в черте города с целью организации зоны отдыха для горожан в 1971 году было создано водохранилище Сайран объём 2,3 млн м³, средней глубиной 12,1 м, максимальной — 18 м. В 1980-х годах для повышения водообеспеченности существующих в Алма-Атинской области орошаемых земель и освоения новых был построен Большой Алматинский канал, который соединил реки Чилик (Шелек) и Чемолган (Шамалган). На территории Алматы вдоль канала были созданы зоны отдыха, в том числе в районе рощи Баума, на левом берегу реки Есентай (Весновка) и другие.

Гидрогеологическая сеть района расположения площадки пивоваренного завода представлена водотоками рек Султанка, Есентай и природно-инженерным объектом — Большой Алматинский Канал.

Основным нормативным документом для оценки качества воды водных объектов Республики Казахстан является «Единая система классификации качества воды в водных объектах» (далее – Единая Классификация). По Единой классификации качество воды оценивается следующим образом:

Таблица 2.3 - Классификации качества воды в реках г.Алматы

наименование водного объекта	класс качества воды		параметры	единица измерения	концентрация
	2024 год	2025 год			
река Киши Алматы	-	3 класс (умеренно загрязненные)	медь	мг/дм ³	0,0011
река Есентай	-	3 класс (умеренно загрязненные)	медь	мг/дм ³	0,0014
река Улькен Алматы	-	3 класс (умеренно загрязненные)	железо общее	мг/дм ³	0,108

Минимальный уровень грунтовой воды устанавливается в ноябре-январе месяце, максимальный в апреле-июне месяце. Амплитуда сезонного колебания грунтовой воды составляет 0,8м. Согласно лабораторным материалам, грунтовая вода по результатам химического анализа к бетонам на портландцементе - неагрессивная, к бетонам на шлакопортландцементе (по ГОСТ 10178) – неагрессивная.

Почвенный покров

Структура почвенного покрова Алматы полностью определяется вертикальной зональностью Заилийского Алатау — с изменением высоты меняются и природно-климатические зоны и пояса, соответственно и почвенно-растительный покров. Хотя урочище Медеу почти примыкает к расположенной выше среднегорной луговолесной зоне, оно расположено в луговолесостепной зоне с тучными выщелоченными чернозёмами, тёмно-серыми лесостепными и горными лесолуговыми почвами, обеспеченными естественной влагой. Ниже расположена степная предгорная зона со следующими поясами (подзонами): пояс высоких предгорий (прилавков) с чернозёмами (от 1000 до 1200—1400 м) и пояс предгорных тёмнокаштановых почв (от 750 до 1000 м). Чернозёмы занимают примерно нижнюю границу по проспекту аль-Фараби до посёлка Таусамалы (Каменка), имеют полноразвитый или даже наращенный профиль и являются одной из плодороднейших почв мира (8-13 % перегной и других питательных веществ). Ещё первые исследователи Тянь-Шаня (П. П. Семёнов, Н. А. Северцов, А. Н. Краснов) выделяли здесь особый культурный или садовый пояс. Именно здесь во второй половине XIX века селекционером Н. Т. Моисеевым был культивирован алматинский апорт — сорт яблони, ставший одной из визитных карточек города. От проспекта аль-Фараби, а местами значительно ниже (примерно до проспекта Райымбека) идут каштановые почвы, являющиеся областью конусов выноса, в основном тёмно-каштановые, являющиеся основными почвами города. Северная часть города отличается совершенно особыми природными условиями и представлена предгорной наклонной равниной, расчленённой глубоко врезаемыми долинами рек и логами. Эта зона — предгорная пустынная степь, сложенная мощной толщей лёссовидных суглинков, подстилающимися на значительной глубине песчано-галечниковыми отложениями. С переходом конусов выноса на предгорную наклонную равнину выделяется полоса с близкими грунтовыми водами (полоса сазов), примерная граница сазовой полосы начинается от проспекта Райымбека, а местами значительно ниже. Зональными почвами здесь являются луговокаштановые и луговосерозёмные, достаточно плодородные для возделывания многих культур.

Состояние загрязнения почв тяжёлыми металлами г. Алматы за 2023 год

В городе Алматы в пробах почвы, отобранных в различных районах, среднегодовое, содержание: хрома находилось в пределах 0,16-0,69 мг/кг, меди – 0,67-1,88 мг/кг, цинка – 2,15-8,56 мг/кг, свинца – 20, 17-60,90 мг/кг, кадмия – 0,12-0,42 мг/кг. В отобранных пробах почвы определяли содержание: свинца, кадмия (кислот-растворимые формы), меди, цинка и хрома-подвижные формы извлекаемые ацетатно-аммонийным раствором.

Повышенная концентрация свинца обнаружена на пересечении пр-та Абая и пр. Сейфуллина -44,57 мг/кг, в районе Аэропорта по улице Майлина - 47,29мг/кг и в р-не

автоцентра «Мерсиг» - 60,9 мг/кг. В остальных пунктах отбора проб почвы: парковой зоны Казахского Национального Университета, рощи Баума, и микрорайоне Дорожник, отмечено невысокое содержание определяемых тяжелых металлов. Содержание хрома во всех исследуемых районах города, не превышало предельно допустимой нормы (ПДК).

2.4. Характеристики растительности и животного мира

Окрестности Алматы являются частью Или-Алатауского национального парка, на территории которого организованы природные заказники и заповедник. Многие редкие птицы и звери, обитающие здесь, занесены в Красную книгу Казахстана. Среди них - снежный барс, или ирбис, ныне украшающий герб Алматы.

У подножья гор зерновые, бахчевые, табачные плантации и виноградники сменяются на фруктовые сады и ягодники. Именно здесь обрел свою родину знаменитый алматинский апорт, некогда бывший символом старого города, давший ему название ("алма" - по-казахски "яблоко"). Выше по предгорьям (в местном понятии "прилавки") растут дикie яблони, боярышник, абрикосы (или урюк). В среднегорье лиственные деревья и кустарники сменяются стройными тянь-шаньскими елями. Еще выше горы покрыты субальпийскими и альпийскими лугами, прекрасными летними пастбищами (жайляу), переходящими в горную тундру и, наконец, в царство скал и вечного льда.

Свыше 8 тысяч гектаров городской территории занимают сады и парки, скверы и бульвары. Среди зеленых массивов можно встретить экзотические растения, привезенные из Северной Америки, Крыма, Кавказа, Сибири и Дальнего Востока. Есть в окрестностях Алматы редкие представители местной флоры - эндемики: юнона, ветреница, боярышник, остролодочник, наголоватка. В названиях многих алматинских растений звучат забытые имена земляков-первопроходцев и благоустроителей края - ксифиум Колпаковского, яблоня Недзвецкого, лук Фетисова, гвоздика Кушакевича, ястребинка Дублицкого, ель Шренка, эремурус Регеля, шафран Королькова. Имена почетных граждан сохранены в названиях гор Заилийского Алатау - ледники Пальгова, Брызгалова, Дмитриева, Пояркова, Шнитникова, Войцеховского; долина Рыскула; вершины братьев Колокольниковых, Зимина, Кудерина; в городском лексиконе еще звучат роща Баума, гора Веригина, мост Пугасова, сады Моисеева. Однако большинство былых названий в наши дни изменены и значительно переименованы. Растительность района определяется высотными зонами. В нижнем поясе гор до высоты 600 м расположена растительность пустынного типа: полынь, солянки, изень. Выше выражен степной пояс: ковыль, тимopheевка, шиповник, жимолость по долинам рек – яблонево-осиновые леса с примесью черемухи, боярышника. До высоты 2200 м поднимается лесо – луговой пояс. Леса состоят из тяньшанской ели, сибирской пихты. Затем идет альпийский пояс: кабресия, алтайская фиалка, камнеломка, альпийский мак.

Район размещения участка находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия, на технологически освоенной территории участка. Редких исчезающих краснокнижных растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. При реализации деятельности вырубка, срезка и пересадка зеленых насаждений не предусматривается, т.к. реконструкция завода будет осуществляться на существующей территории и в существующих производственных зданиях.

Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта: в Жетысуском районе г. Алматы произрастает 220 368 деревьев. Из них 62 тысячи - ослабленные и 7 923 - аварийные.

Район	Количество			
	Парки	Рощи	Скверы	Зеленые зоны
Жетысуский район	2	1	6	13

В Жетысуском районе в 2025 году завершены работы по благоустройству общественных пространств, в том числе по озеленению.

Некоторые проекты:

- **Благоустройство общественного пространства в районе транспортной развязки Сейфуллина — Жансугурова.** Площадь участка — 3,4 гектара. Проведено озеленение территории площадью 30,4 тыс. м², уложена брусчатка на 5,8 тыс. м², пробурено 7 скважин, смонтирована система автополива на 3,5 га. Посажено 192 дерева, 14 тысяч кустарников и 2 400 цветов, установлены две альпийские горки.

- **Ремонт парка «Гүлдер».** Проведена посадка однолетних и многолетних цветов на площади 6 тыс. м², озеленение участка на 750 м², бурение 4 скважин, установка систем автополива на 4,5 тыс. м². В парке появились три декоративных пруда и арки из живых цветов.

- **Благоустройство участков вдоль улиц Кудабайулы, Аралтобе и моста по улице Жумабаева.**

В 2026 году запланированы новые благоустроительные проекты, в том числе расширение автополивных систем, создание новых зон отдыха и реконструкция тротуаров в жилых массивах.

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

2.2. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения: при предусмотренной проектом максимальной нагрузке оборудования, а также при возможных залповых и аварийных выбросах.

3.1.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы и характеристика источников выбросов

Общее число стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение на площадке — 7, из них 3 — организованных и 4 — неорганизованных (2 нормируемых, 2 не нормируемых (автотранспорт). Бланк инвентаризации приведен в Приложении 4.

На территории предприятия располагаются следующие вспомогательные и производственные участки:

Котельная. Источник №0001.

В котельной для теплоснабжения производственных и административно-бытовых зданий установлен напольный газовый котёл NAVIEN 1035GPD, мощностью 116,2 кВт/ч, работающий на природном газе, только в отопительный сезон.

Время работы котлоагрегата — 168 дн/год, 24 час/сут, 4032 час/год.

Максимальный расход природного газа согласно паспорту — 11,8 м³/ч, годовой расход составит: $Q = 11,8 * 4032 * 0,5 / 1000 = 23,789$ тыс. м³/год.

Фактический расход газа по данным заказчика составляет:

2024 г. — 19,093 тыс.м³.

2025 г. — 18,8 тыс.м³.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от котлоагрегата осуществляется через трубу высотой 11,0 м, диаметром 0,20 м.

Участок мелкого бытового ремонта. Источник №0003

В отдельном здании располагается ремонтная мастерская со сварочным участком.

На сварочном участке проводится электродуговая сварка (1 пост).

При проведении работ электродуговой сваркой используются электроды марки МР-3 или УОНИ 13/55.

Годовой расход электродов МР-3 – 10 кг/год, 0,1 кг/час; годовой расход электродов УОНИ 13/55 – 10 кг/год, 0,1 кг/час.

Участок мелкого ремонта автотранспорта. Источник №6004 - ликвидирован**Участок ГСМ. Источник №0005 - ликвидирован****Заправка дизельным топливом. Источник №0006 - ликвидирован**

Источники №0005 и 0006 не функционируют с 2017 года.

Имеется Акт консервации от 10.05.2024 года. Доставка дизельного топлива осуществляется спецавтотранспортом с объектов (АЗС) ТОО «Royal Petrol», согласно Договору № 0104.01.20 от 30.01.2020 г., сразу на площадки ТОО «ППЖТ-1» для заправки тепловозов.

Колодец ливневой канализации. Источник №0010.

Источником эмиссии загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу являются ливневые стоки, содержащие незначительное количество нефтепродуктов.

Время работы – 24 час/ди, 365 дн/год, 8760 час/год.

Выброс загрязняющих веществ от колодца осуществляется через люк колодца высотой 2 м, диаметром 1 м. (степень укрытия 90%)

Ремонтно-строительные, окрасочные и малярные работы. Источник №6011- ликвидирован

Ремонтно-строительные работы (окрасочные и малярные) проводятся подрядными организациями по Договорам.

Токарный участок. Источник №6013.

В помещение токарного участка установлен токарный станок – 1 шт.

Время работы токарного станка – 1 час/дн, 10 дн/год, 10 час/год. Выброс в атмосферу осуществляется через дверной проем высотой 2,0 м и шириной 0,8 м.

Автомобильная парковка на территории АБК.**Источник №6014.**

На балансе ТОО «ППЖТ-1» имеется автотранспорт в количестве 8-ми единиц (2 бензовоза, грузовой ЗИЛ, 5 легковых), работающих на бензине.

На территории ТОО «ППЖТ-1» имеется парковочный карман на 10 автомашин.

Парковка. Источник №6015.

Парковка предназначена для легкового автотранспорта сотрудников и посетителей на пять автомобилей.

На основании проведенной работы составлен Бланк инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, который приведен в приложении 4.

3.1.2 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийных и залповых выбросов нет.

3.2 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

Компания ТОО «ППЖТ-1» не осуществляет производственную деятельность на рассматриваемом объекте.

3.3 Краткая характеристика установок снижения выбросов

Деятельность ТОО «ППЖТ-1» на рассматриваемом объекте с экологической точки зрения не сопровождается токсичными выбросами, основным источником воздействия на атмосферный воздух является котельная, вырабатывающая тепловую энергию для отопления помещений в холодный период времени. Котельная работает на природном газе. Установка пылегазоулавливающего оборудования не предусматривается в виду отсутствия необходимости.

3.4. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов НДВ

В качестве исходных данных для разработки нормативов НДВ для ТОО «ППЖТ-1», приняты количественные значения объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год) от всех источников выбросов, определенные в процессе проведения инвентаризации выбросов на указанных объектах.

В период инвентаризации проведены также инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ от основных организованных источников, расположенных на административно-производственной площадке, результаты замеров представлены в [приложении 7](#). Инструментальные замеры выполнены аккредитованной экологической лабораторией ТОО «ЛабСЭМ» (г.Алматы).

На основании проведенной работы составлен Бланк инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ТОО «ППЖТ-1», который приведен в [приложении 4](#).

Количественные значения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (г/с, т/год) от стационарных источников определены расчетным путем, согласно утвержденным методикам, перечень которых приведен в [разделе 8](#) данного Проекта. Расчеты выполнены на основании информации о расходе материалов и топлива, объемах производимой продукции, о технических характеристиках и времени работы оборудования.

Количественные характеристики выбросов загрязняющих веществ предприятия определялись расчетным путем, исходя из потерь химических реактивов при их загрузке в реактор и с учетом удельных показателей выделений ЗВ от источников технологического процесса.

Теоретические расчеты нормативов НДВ

ИСТОЧНИК № 0001. Котельная

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

- | | |
|--------------------------------|--------------------------------------|
| • Источник выделения | - Напольный NAVIEN 1035GPD 116,2 кВт |
| • Источник выброса | - дымовая труба |
| • Параметры источника выброса: | |
| - высота источника | - 11,0 м |
| - диаметр источника | - 0,20 м |
| - объем воздуха, V | - 0,07775 м ³ /сек |
| - скорость ГВС, W | - 4,4 м/сек |
| - температура ГВС, T – 200 °C | |

- Режим работы на природном газе – 168 дн/год, 24 час/сут., 4032 час/год
- Максимальный расход природного газа – 11,8 м³/час; 23,789 тыс.м³/год

РАСЧЕТ:**Источник № 0001.**

Источник выделения N 001, **Напольный NAVIEN 1035GPD 116.2 кВт**

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 паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **ВТ = 23.789**

Месторождение, **М = NAME**

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

Пересчет в МДж **QR = QR * 0,004187 = 8000 * 0.004187 = 33.57**

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 116.2**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 116.2**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0777**

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 = 0.0777 * (81.4 / 81.4)^{0.25} = 0.0777

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7),

MNOT = 0.001 * ВТ * QR * KNO * (1-B)
= 0.001 * 23.789 * 33.57 * 0.0777 * (1-0) = 0.06205

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7),

MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B)
= 0.001 * 3.279 * 33.57 * 0.0777 * (1-0) = 0.00855

Примесь: 0301 Азота диоксид

Выброс азота диоксида (0301), т/год,

M = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.06205 = 0.04964

Выброс азота диоксида (0301), г/с,

G = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00855 = 0.00684

Примесь: 0304 Азота оксид

Выброс азота оксида (0304), т/год,

M = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.06205 = 0.00807

Выброс азота оксида (0304), г/с,

G = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00855 = 0.00111

Примесь: 0337 Окись углерода

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

Кол-во окиси углерода на единицу тепла, кг/Гдж(табл. 2.1), **KCO = 0.08**

Тип топки: Бытовые теплогенераторы

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³,

$$CCO = QR * KCO = 33.57 * 0.08 = 2.686$$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4),

$$M = 0.001 * BT * CCO * (1 - Q4 / 100) \\ = 0.001 * 23.789 * 2.686 * (1 - 0 / 100) = 0.0639$$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4),

$$G = 0.001 * BG * CCO * (1 - Q4 / 100) \\ = 0.001 * 3.279 * 2.686 * (1 - 0 / 100) = 0.00881$$

Расчет выбросов бензапирена

Наименование показателей и размерность	Обозначение, расчетная формула	Значение параметра
Вид топлива		топливный газ
Объемная плотность потока котла при номинальной нагрузке, кВт/м ³	qv	1292,06
Численный коэффициент А	A=(25+0,05*qv)/100	0,8960
Численный коэффициент В	B	0,0693
Коэффициент, учета нагрузки при максимальной нагрузке Д/Дн=1	Kд=1+2,5*(1-Д/Дн)	1,00
Коэффициент, учета рециркуляции газов	Kr	1
Коэффициент, учета ступенчатого сжигания	Ks	1
Коэффициент, учета ввода влаги в топку	Kg	1
Коэффициент, учета очистки поверхности нагрева на работающих установках	Kor	1
Концентрация бенз(а)пирена в дымовых газах, приведенная к α=1,3, мкг/м ³	Ca=1,3=A*B*Kд*Kr*Ks*Kg*Kor	0,06210
Годовой расход топлива для работы печи, т/год (тыс.м ³ /год)	Bгод	23,789
Объем дымовых газов при сжигании 1 кг топлива при α=1,3, нм ³ /кг	Vг	26,400
Количество выбросов бенз(а)пирена:		
г/с	Mмакс=Vг*Ca=1,3/1000000	1,64E-06
т/год	Mгод=1,1*Vг*Ca*Вгод*10E-9	4,3E-08

Расчет выполнен согласно Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов ТЭС.02.003-88. Москва, 1987.

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота диоксид	0,00684	0,04964
0304	Азота оксид	0,00111	0,00807
0337	Окись углерода	0,00881	0,0639
0703	Бенз/а/пирен	1,64*10 ⁻⁶	4,3*10 ⁻⁸

ИСТОЧНИК № 0003. Ремонтная мастерская

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

В отдельном здании располагается ремонтная мастерская со сварочным участком.

На сварочном участке проводится электродуговая сварка (1 пост).

При проведении работ электродуговой сваркой используются электроды марки МР-3 и УОНИ 13/55.

Годовой расход электродов МР-3 – 10 кг/год, 0,3 кг/час; годовой расход электродов УОНИ 13/55 – 10 кг/год, 0,3 кг/час.

Источник выделения 001. Сварочный пост

Источник загрязнения: 0003, Вентиляционная труба

Источник выделения: 0003 01, Сварочный пост

Список литературы:

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

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/55

Расход сварочных материалов, кг/год, **ВГОД = 10**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **ВЧАС = 0.1**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 16.99$
в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксид

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 13.9$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 13.9 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.000139$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 13.9 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.000386$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 1.09$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1.09 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0000109$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1.09 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0000303$

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 1$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.00001$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot BЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0000278$

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 1$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.00001$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot BЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0000278$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористый водород

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 0.93$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 0.93 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0000093$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot BЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 0.93 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00002583$

Примесь: 0301 Азота диоксид

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 2.7$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 2.7 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.000027$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot BЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 2.7 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.000075$

Примесь: 0337 Окись углерода

Удельное выделение загрязняющих веществ,
г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 13.3$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 13.3 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.000133$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot BЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 13.3 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0003694$

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, $ВГОД = 10$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $ВЧАС = 0.1$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

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

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксид

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), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 9.77 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0000977$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 9.77 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0002714$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения

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), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1.73 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0000173$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1.73 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0000481$

Газы:

Примесь: 0342 Фтористый водород

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), $МГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 0.4 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.000004$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $МСЕК = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 0.4 \cdot 0.1 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00001111$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксид	0.000386	0.0002367
0143	Марганец и его соединения	0.0000481	0.0000282
0301	Азота диоксид	0.000075	0.000027
0337	Окись углерода	0.0003694	0.000133
0342	Фтористый водород	0.00002583	0.0000133
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.0000278	0.00001
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0000278	0.00001

Выбросы ЗВ от резки металлов - ЛИКВИДИРОВАН

Источник выделения 002. Заточной станок - ЛИКВИДИРОВАН

Источник выделения 003. Шлифовальная машинка - ЛИКВИДИРОВАН

Источник выделения 004. Отрезной станок - ЛИКВИДИРОВАН

ИСТОЧНИК № 0004. Участок мойки деталей - ЛИКВИДИРОВАН

ИСТОЧНИК № 0005. Участок ГСМ - ЛИКВИДИРОВАН

ИСТОЧНИК № 0006. Заправка дизельным топливом - ЛИКВИДИРОВАН

ИСТОЧНИК № 0010. Колодец ливневой канализации

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

Источником эмиссии загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу являются ливневые стоки, содержащие незначительное количество нефтепродуктов.

Время работы – 24 час/ди, 365 дн/год, 8760 час/год.

Выброс загрязняющих веществ от колодца осуществляется через люк колодца высотой 2 м, диаметром 1 м. (степень укрытия 90%)

Список литературы: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от объектов очистных сооружений

Вид нефтепродукта: Ловушечный продукт

Очистное сооружение: Пруд-отстойник

Поверхность испарения, м², **$F = 0.78$**

Среднегодовая температура воздуха, град. С, **$T1 = 33$**

Степень укрытия поверхности испарения, %, **$ST = 98$**

Количество углеводородов, испаряющихся с 1 м² открытой поверхности, г/м²*ч(табл.6.3), **$QCP = 3.419432$**

Коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности испарения (табл.6.4), **$NU = 0.125$**

Максимальный разовый выброс, г/с (6.5.2),

$G = NU * (QCP * F / 3600) = 0.125 * (3.419432 * 0.78 / 3600) = 0.0000926$

Валовый выброс, т/год (6.5.1),

$M = 8.76 * QCP * NU * F * 10^{-3} = 8.76 * 3.419432 * 0.125 * 0.78 * 10^{-3} = 0.00292$

Примесь: 2754 Углеводороды предельные C12-19

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **$CI = 99.87$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4),

$G = CI * G / 100 = 99.87 * 0.0000926 / 100 = 0.0000925$

Валовый выброс, т/год (4.2.5),

$M = CI * M / 100 = 99.87 * 0.00292 / 100 = 0.002917$

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **$CI = 0.13$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4),

$G = CI * G / 100 = 0.13 * 0.0000926 / 100 = 0.00000012$

Валовый выброс, т/год (4.2.5),

$M = CI * M / 100 = 0.13 * 0.00292 / 100 = 0.0000038$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород	0,00000012	0,0000038
2754	Углеводороды предельные C12-19	0,0000925	0,002916

ИСТОЧНИК № 6011. Ремонтно-строительные, окрасочные и малярные работы - ЛИКВИДИРОВАН

ИСТОЧНИК № 6013. Токарный участок.

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

В помещение токарного участка установлен токарный станок – 1 шт.

Время работы токарного станка – 1 час/дн, 10 дн/год, 10 час/год.

Выброс в атмосферу осуществляется через дверной проем высотой 2,0 м и шириной 0,8 м.

Источник выделения 001. Токарный станок

Список литературы: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Токарные станки и автоматы малых и средних размеров

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, ***T* = 288**

Число станков данного типа, шт., ***KOLIV* = 1**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., ***NS1* = 1**

Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 4), ***GV* = 0.0063**

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), ***KN* = *KNAB* = 0.2**

Валовый выброс, т/год (1),

$$M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6$$

$$= 3600 * 0.2 * 0.0063 * 288 * 1 / 10^6 = 0.001306$$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2),

$$G = KN * GV * NS1 = 0.2 * 0.0063 * 1 = 0.00126$$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2902	Взвешенные вещества	0,00126	0,001306

ИСТОЧНИК № 6014. Въезд-выезд и стоянка автотранспорта.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА

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

<i>Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)</i>							
<i>Dn, сут</i>	<i>Nk, шт</i>	<i>A</i>	<i>Nk1 шт.</i>	<i>L1, км</i>	<i>L2, км</i>		
75	5	0.10	1	0.12	0.12		
<i>ЗВ</i>	<i>Тпр мин</i>	<i>Мпр, г/мин</i>	<i>Тх, мин</i>	<i>Мхх, г/мин</i>	<i>Мl, г/км</i>	<i>г/с</i>	<i>т/год</i>
0337	6	1.8	1	0.84	5.31	0.00341	0.000516
2732	6	0.639	1	0.42	0.72	0.001206	0.0001817
0301	6	0.77	1	0.46	3.4	0.00122	0.0001907
0304	6	0.77	1	0.46	3.4	0.0001983	0.000031
0328	6	0.034	1	0.019	0.27	0.0000713	0.00001155
0330	6	0.108	1	0.1	0.531	0.0002256	0.0000366

Выбросы по периоду: Теплый период ($t > 5$)

<i>Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)</i>							
<i>Dn, сут</i>	<i>Nk, шт</i>	<i>A</i>	<i>Nk1 шт.</i>	<i>L1, км</i>	<i>L2, км</i>		
200	5	0.10	1	0.12	0.12		
<i>ЗВ</i>	<i>Тпр мин</i>	<i>Мпр, г/мин</i>	<i>Тх, мин</i>	<i>Мхх, г/мин</i>	<i>Мl, г/км</i>	<i>г/с</i>	<i>т/год</i>
0337	4	1.34	1	0.84	4.9	0.001886	0.000822
2732	4	0.59	1	0.42	0.7	0.000796	0.000337
0301	4	0.51	1	0.46	3.4	0.000646	0.0003024
0304	4	0.51	1	0.46	3.4	0.000105	0.0000491
0328	4	0.019	1	0.019	0.2	0.00003306	0.0000162
0330	4	0.1	1	0.1	0.475	0.0001547	0.0000714

Выбросы по периоду: Холодный период ($t < -5$)Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = -5$

<i>Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 8 до 16 т (иномарки)</i>							
<i>Dn, сут</i>	<i>Nk, шт</i>	<i>A</i>	<i>Nk1 шт.</i>	<i>L1, км</i>	<i>L2, км</i>		
90	5	0.10	1	0.12	0.12		
<i>ЗВ</i>	<i>Тпр мин</i>	<i>Мпр, г/мин</i>	<i>Тх, мин</i>	<i>Мхх, г/мин</i>	<i>Мl, г/км</i>	<i>г/с</i>	<i>т/год</i>
0337	6	2	1	0.84	5.9	0.003764	0.00068
2732	6	0.71	1	0.42	0.8	0.001328	0.0002383
0301	6	0.77	1	0.46	3.4	0.00122	0.000229
0304	6	0.77	1	0.46	3.4	0.0001983	0.0000372
0328	6	0.038	1	0.019	0.3	0.0000786	0.0000152
0330	6	0.12	1	0.1	0.59	0.000247	0.0000477

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0301	Азота диоксид	0.00122	0.00072192
0304	Азота оксид	0.0001983	0.000117312
0328	Сажа	0.0000786	0.00004295
0330	Ангидрид сернистый	0.000247	0.0001557
0337	Окись углерода	0.003764	0.002018
2732	Керосин	0.001328	0.000757

Максимальные разовые выбросы достигнуты в холодный период при температуре -5 градусов С

ИСТОЧНИК № 6015. Парковка.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА

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

Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л (после 94)							
Dn, сут	Nk, шт	A	Nk1 шт.	L1, км	L2, км		
75	3	0.10	1	0.031	0.031		
ЗВ	Тпр мин	Мпр, г/мин	Тх, мин	Мхх, г/мин	Мl, г/км	г/с	т/год
0337	4	7.92	1	3.5	14.85	0.00989	0.00089
2704	4	0.594	1	0.35	2.25	0.000776	0.0000723
0301	4	0.04	1	0.03	0.24	0.0000438	0.00000422
0304	4	0.04	1	0.03	0.24	0.00000712	0.000000686
0330	4	0.013	1	0.011	0.071	0.00001767	0.000001727
0337	4	7.92	1	3.5	14.85	0.00989	0.000593
0410	4	0.594	1	0.35	2.25	0.000776	0.0000482
0301	4	0.04	1	0.03	0.24	0.0000438	0.000002816
0304	4	0.04	1	0.03	0.24	0.00000712	0.000000458
0330	4	0.013	1	0.011	0.071	0.00001767	0.000001152

Выбросы по периоду: Теплый период ($t > 5$)

Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л (после 94)							
Dn, сут	Nk, шт	A	Nk1 шт.	L1, км	L2, км		
200	3	0.10	1	0.031	0.031		
ЗВ	Тпр мин	Мпр, г/мин	Тх, мин	Мхх, г/мин	Мl, г/км	г/с	т/год
0337	3	4.5	1	3.5	13.2	0.00483	0.001278
2704	3	0.44	1	0.35	1.7	0.000478	0.0001274
0301	3	0.03	1	0.03	0.24	0.0000283	0.0000079
0304	3	0.03	1	0.03	0.24	0.0000046	0.000001284
0330	3	0.012	1	0.011	0.063	0.00001358	0.00000371
0337	3	4.5	1	3.5	13.2	0.00483	0.000852
0410	3	0.44	1	0.35	1.7	0.000478	0.000085
0301	3	0.03	1	0.03	0.24	0.0000283	0.00000526
0304	3	0.03	1	0.03	0.24	0.0000046	0.000000855

0330	3	0.012	1	0.011	0.063	0.00001358	0.000002473
------	---	-------	---	-------	-------	------------	-------------

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

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = -5$

Тип машины: Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л (после 94)						
Dn, см	Nk, шт	A	Nk1 шт.	L1, км	L2, км	
90	3	0.10	1	0.031	0.031	
ЗВ	Тпр мин	Мпр, г/мин	Тх, мин	Мхх, г/мин	Мl, г/км	г/с
0337	4	8.8	1	3.5	16.5	0.0109
2704	4	0.66	1	0.35	2.5	0.000852
0301	4	0.04	1	0.03	0.24	0.0000438
0304	4	0.04	1	0.03	0.24	0.00000712
0330	4	0.014	1	0.011	0.079	0.00001928
0337	4	8.8	1	3.5	16.5	0.0109
0410	4	0.66	1	0.35	2.5	0.000852
0301	4	0.04	1	0.03	0.24	0.0000438
0304	4	0.04	1	0.03	0.24	0.00000712
0330	4	0.014	1	0.011	0.079	0.00001928
						т/год
0337	4	8.8	1	3.5	16.5	0.001166
2704	4	0.66	1	0.35	2.5	0.0000943
0301	4	0.04	1	0.03	0.24	0.00000506
0304	4	0.04	1	0.03	0.24	0.000000823
0330	4	0.014	1	0.011	0.079	0.000002236
0337	4	8.8	1	3.5	16.5	0.000778
0410	4	0.66	1	0.35	2.5	0.000629
0301	4	0.04	1	0.03	0.24	0.00003376
0304	4	0.04	1	0.03	0.24	0.00000549
0330	4	0.014	1	0.011	0.079	0.00000149

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота диоксид	0.0000876	0.000028648
0304	Азота оксид	0.00001424	0.0000046553
0330	Ангидрид сернистый	0.00003856	0.000012788
0337	Оксид углерода	0.02178	0.005557
0410	Метан	0.000852	0.0001961
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.000852	0.000294

Максимальные разовые выбросы достигнуты в холодный период при температуре -5 градусов С

3.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ. расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Перечень и объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов ТОО «ППЖТ-1» на существующее положение приведены в таблице 3.1.

Перечень групп, обладающих эффектом суммации действия, на существующее положение в таблице 3.2. Число загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах ТОО «ППЖТ-1» на существующее положение 16, групп суммации 5.

Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ по ТОО «ППЖТ-1» на существующее положение и перспективу, определенное по результатам инвентаризации, составляет составляет 0,1649908 т/год (0,307561 г/с).

Предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты в соответствии со следующими документами:

- Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70) [9.11]
- РК 3.02.036-99 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест ГН 2.1.6.695-98» [9.16]

- РК 3.02.037.99. Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест: ГН 2.1.6.696-98 [9.17].

При совместном присутствии в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, обладающих эффектом суммации, их безразмерная концентрация не превышает единицы:

$$\sum(C_n/ПДК_n) \leq 1.$$

ЭРА v3.0 ТОО «ЛАВСЭМ»

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026-2035гг.

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

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
0123	Железо (II, III) оксид			0.04		3	0.000386	0.0002367	0.0059175
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.0000481	0.0000282	0.0282
0301	Азота диоксид		0.2	0.04		2	0.0082246	0.049668	1.2417
0304	Азота оксид		0.4	0.06		3	0.00132454	0.008067	0.13445
0328	Сажа		0.15	0.05		3	0.0000786		
0330	Ангидрид сернистый		0.5	0.05		3	0.00028556		
0333	Сероводород		0.008			2	0.0000001204	0.000003796	0.0004745
0337	Окись углерода		5	3		4	0.0347204	0.06403	0.02134333
0342	Фтористый водород		0.02	0.005		2	0.00002583	0.0000133	0.00266
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.0000278	0.00001	0.00033333
0410	Метан				50		0.000852		
0703	3,4-Бензпирен			0.000001		1	0.00000164	4.3e-8	0.043
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)		5	1.5		4	0.000852		
2732	Керосин				1.2		0.001328		
2754	Углеводороды предельные C12-C19		1			4	0.0000925	0.002916	0.002916
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.00126	0.001306	0.00870667
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20		0.3	0.1		3	0.0000278	0.00001	0.0001
	В С Е Г О :						0.0495354904	0.126289039	1.48980133

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)

ЭРА v3.0 ТОО «ЛабСЭМ»

Таблица 3.2

Таблица групп суммаций на существующее положение

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
07(31)	0301 0330	Азота диоксид Ангидрид сернистый
41(35)	0330 0342	Ангидрид сернистый Фтористый водород
44(30)	0330 0333	Ангидрид сернистый Сероводород
59(71)	0342 0344	Фтористый водород Фториды неорганические плохо растворимые
Пыли	2902 2908	Взвешенные частицы Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20
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.		

Параметры источников выбросов вредных веществ и объемы выбросов вредных веществ административно-производственной площадки ТОО «ППЖТ-1» на существующее положение и перспективу приведены в таблице 3.3.

ЭРА v3.0 ТОО «ЛАВСЭМ»

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника										2-го конца линей ного источника /длина, ширина площадного источника			
									скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС				
		X1	Y1									X2	Y2		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Котёл NAVIEN 1035GPD 116.2 кВт	1	4032	Дымовая труба	0001	11	0.15	4.4	0.0777546	200	-106	-43		
002		Сварочный пост	1	100	Вентиляционная труба	0003	3	0.15	2.1	0.0371101	33	-48	-25		
002		Колодец ливневой канализации	1	8760	Колодец	0010	1	0.017	1.2	0.0002724	33	55	11		
002		Токарный станок	1	288	Неорганизованный выброс	6013	2				33	-98	-24	2	1

ЭРА v3.0 ТОО «ЛАВСЭМ»

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Номер источника выбросов на карте схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос-тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0001					0301	Азота диоксид	0.006842	152.460	0.049641	
					0304	Азота оксид	0.001112	24.779	0.008067	
					0337	Окись углерода	0.008807	196.246	0.063897	
0003					0703	3,4-Бензпирен	0.00000164	0.037	4.3e-8	
					0123	Железо (II, III) оксид	0.000386	11.659	0.0002367	
					0143	Марганец и его соединения	0.0000481	1.453	0.0000282	
					0301	Азота диоксид	0.000075	2.265	0.000027	
					0337	Окись углерода	0.0003694	11.157	0.000133	
					0342	Фтористый водород	0.00002583	0.780	0.0000133	
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.0000278	0.840	0.00001	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0000278	0.840	0.00001	
0010					0333	Сероводород	0.000000120	0.495	0.000003796	
					2754	Углеводороды предельные C12-C19	0.0000925	380.622	0.002916	
6013					2902	Взвешенные частицы	0.00126		0.001306	

ЭРА v3.0 ТОО «ЛАВСЭМ»

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
002		Автотранспорт	10	20800	Неорганизованный выброс	6014	2				33	47	18	5	5
002		Парковка автотранспорта	1	2080	Неорганизованный выброс	6015	2				33	-58	- 25	5	5

ЭРА v3.0 ТОО «ЛАВСЭМ»

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6014					0301	Азота диоксид	0.00122			
					0304	Азота оксид	0.0001983			
					0328	Сажа	0.0000786			
					0330	Ангидрид сернистый	0.000247			2026
					0337	Окись углерода	0.003764			
					2732	Керосин	0.001328			
6015					0301	Азота диоксид	0.0000876			
					0304	Азота оксид	0.00001424			
					0330	Ангидрид сернистый	0.00003856			2026
					0337	Окись углерода	0.02178			
					0410	Метан	0.000852			
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.000852			

3.6. Проведение расчетов концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение предложений по НДВ

Расчет приземных концентраций (рассеивания) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на существующее положение и перспективу для ТОО «ППЖТ-1» проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86) при неблагоприятных метеорологических условиях и опасной скорости ветра, на компьютере по программе «Эра, v 2.5.». Программный комплекс «Эра, v 3.0» разработан фирмой «Логос-Плюс» (г.Новосибирск.), и согласован с ГГО им. Воейкова (г.Санкт-Петербург) и Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты по данным РГП «Казгидромет» и приведены в разделе 2.1

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района расположения исследуемых объектов приняты в соответствии с письмом РГП «Казгидромет», приведены в разделе 2.2 и приложении 5.

Размер расчетной площадки ТОО «ППЖТ-1»

Наименование площадки	Размер расчетной площадки , м		Шаг расчетной сетки, м	
	по оси Х	По оси У	По оси Х	По оси У
АБК ТОО «ППЖТ-1»	600	600	50	50

Для определения уровня воздействия выбросов на атмосферный воздух района расположения указанного объекта, выполнен расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами административного комплекса ТОО «ППЖТ-1», с учетом и без учета фона, на существующее положение и перспективу.

В соответствии с пунктом 5.21 РНД 211.2.01.01-97[9.8] в расчетах приземных концентраций на предприятии рассматриваются те из выбросов загрязняющих веществ, для которых выполняется условие $M / ПДК > 0,01$.

Анализ расчетов проводился путем определения максимальных концентраций всех ингредиентов в атмосферном воздухе.

Результаты моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения ТОО «ППЖТ-1», выявили следующее:

- Расчетные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, на существующее положение и перспективу, превышают нормативные значения (ПДК м.р.), по диоксиду азота, и взвешенным веществам, что является закономерным т.к. фоновые концентрации этих веществ превышают ПДК. Вклад предприятия составляет по диоксиду азота 4,8%, взвешенным веществам 8,5%. Результаты расчета приведены в таблице 3.4.1

- Расчет выбросов без учета фона показали, что превышений на границе жилой зоны, и территории АБК нет. Максимальное воздействие наблюдается по марганцу и его соединениям при проведении сварочных работ и составляет 0,39 д.ПДК, по бензапирену 0,705 д.ПДК. Результаты приведены в таблице 3.4.2.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, и значения расчетных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном

воздухе на границе области воздействия объекта, с учетом фона, на существующее положение и перспективу, приведен в таблице 3.5

Карты-схемы концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, по вариантам расчета, приведены в приложении 6.

Объемы выбросов загрязняющих веществ по источникам загрязнения и по годам нормирования для ТОО «ППЖТ-1» приведены в таблице 3.6

Указанные объемы выбросов загрязняющих веществ предлагается принять в качестве нормативов НДВ для ТОО «ППЖТ-1» на период 2026 – 2035 г.г.

Таблица 3.4.1

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ (с учетом фона)

Город: 023 Алматы, Жетысуский р-н

Объект: 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Вар.расч.: 1 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксид	0,102595	0,030745	нет расч.	0,009122	нет расч.	нет расч.	0,078451	1	0,4*	0,04	3
0143	Марганец и его соединения	0,511379	0,153246	нет расч.	0,045467	нет расч.	нет расч.	0,391037	1	0,01	0,001	2
0301	Азота диоксид	0,298051	1,124772	нет расч.	1,046875	нет расч.	нет расч.	0,153266	4	0,2	0,04	2
0304	Азота оксид	0,023142	0,261056	нет расч.	0,254706	нет расч.	нет расч.	0,012464	3	0,4	0,06	3
0328	Сажа	0,056146	0,027563	нет расч.	0,00269	нет расч.	нет расч.	0,020027	1	0,15	0,05	3
0330	Ангидрид сернистый	0,020398	0,149321	нет расч.	0,1428	нет расч.	нет расч.	0,012252	2	0,5	0,05	3
0333	Сероводород	0,002385	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,008	0.0008*	2
0337	Окись углерода	0,187725	1,04641	нет расч.	1,018346	нет расч.	нет расч.	0,130146	4	5	3	4
0342	Фтористый водород	0,045769	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,02	0,005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,014778	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,2	0,03	2
0410	Метан	0,000609	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	50	5.0*	-
0703	3,4-Бензпирен	0,737018	0,547281	нет расч.	0,560063	нет расч.	нет расч.	0,705031	1	0.00001*	0,000001	1
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,006086	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	5	1,5	4
2732	Керосин	0,039526	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	1,2	0.12*	-
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,014659	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы	0,270017	1,121035	нет расч.	1,118009	нет расч.	нет расч.	0,155875	1	0,5	0,15	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	0,009852	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,3	0,1	3
6007	0301 + 0330	0,318449	1,27414	нет расч.	1,187475	нет расч.	нет расч.	0,165357	4			
6041	0330 + 0342	0,066167	0,15839	нет расч.	0,148626	нет расч.	нет расч.	0,046633	3			
6044	0330 + 0333	0,022791	0,149443	нет расч.	0,142857	нет расч.	нет расч.	0,012629	3			
6359	0342 + 0344	0,060547	0,033543	нет расч.	0,013864	нет расч.	нет расч.	0,05706	2			
ПЛ	2902 + 2908	0,275928	0,100391	нет расч.	0,095348	нет расч.	нет расч.	0,155875	2			

Таблица 3.4.2

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ (без учета фона)

Город: 023 Алматы, Жетысуский р-н

Объект: 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Вар.расч.: 1 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксид	0,102595	0,030745	нет расч.	0,009122	нет расч.	нет расч.	0,078451	1	0,4*	0,04	3
0143	Марганец и его соединения	0,511379	0,153246	нет расч.	0,045467	нет расч.	нет расч.	0,391037	1	0,01	0,001	2
0301	Азота диоксид	0,298051	0,180453	нет расч.	0,050625	нет расч.	нет расч.	0,153266	4	0,2	0,04	2
0304	Азота оксид	0,023142	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	3	0,4	0,06	3
0328	Сажа	0,056146	0,027563	нет расч.	0,00269	нет расч.	нет расч.	0,020027	1	0,15	0,05	3
0330	Ангидрид сернистый	0,020398	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	2	0,5	0,05	3
0333	Сероводород	0,002385	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,008	0.0008*	2
0337	Окись углерода	0,187725	0,10385	нет расч.	0,057077	нет расч.	нет расч.	0,130146	4	5	3	4
0342	Фтористый водород	0,045769	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,02	0,005	2
0344	Фториды неорг. плохо растворимые	0,014778	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,2	0,03	2
0410	Метан	0,000609	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	50	5.0*	-
0703	3,4-Бензпирен	0,737018	0,547281	нет расч.	0,560063	нет расч.	нет расч.	0,705031	1	0.00001*	0,000001	1
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,006086	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	5	1,5	4
2732	Керосин	0,039526	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	1,2	0.12*	-
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,014659	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы	0,270017	0,100391	нет расч.	0,095348	нет расч.	нет расч.	0,155875	1	0,5	0,15	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	0,009852	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	1	0,3	0,1	3
6007	0301 + 0330	0,318449	0,195066	нет расч.	0,050625	нет расч.	нет расч.	0,165357	4			
6041	0330 + 0342	0,066167	0,029651	нет расч.	0,013377	нет расч.	нет расч.	0,046633	3			
6044	0330 + 0333	0,022791	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	См<0.05	3			
6359	0342 + 0344	0,060547	0,033543	нет расч.	0,013864	нет расч.	нет расч.	0,05706	2			
ПЛ	2902 + 2908	0,275928	0,100391	нет расч.	0,095348	нет расч.	нет расч.	0,155875	2			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота диоксид	1.046875 (0.050625) / 0.209375 (0.010125) вклад п/п= 4.8%		-108/-1		0001	100		производство: Котельная
0304	Азота оксид	0.254706 (0.004093) / 0.101882 (0.001637) вклад п/п= 1.6%		-108/-1		0001	100		производство: Котельная
0330	Ангидрид сернистый	0.1428 (0.003666) / 0.0714 (0.001833) вклад п/п= 2.6%		-9/65		6014	100		производство: Ремонтный цех
0337	Окись углерода	1.018346 (0.057077) / 5.091732 (0.285387) вклад п/п= 5.6%		-75/21		6015	99		производство: Ремонтный цех
0703	3,4-Бензпирен	0.5600634/0.0000056		-108/-1		0001	100		производство: Котельная
2902	Взвешенные частицы	1.118009 (0.095349) / 0.559005 (0.047674) вклад п/п= 8.5%		-108/-1		6013	100		производство: Ремонтный цех
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота диоксид	1.187475 (0.050625) вклад п/п= 4.3%		-108/-1		0001	100		производство: Котельная
41(35) 0330	Ангидрид сернистый	0.148626 (0.013377) вклад п/п= 9%		-75/21		0003	93.9		производство: Ремонтный цех

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44(30) 0330 0333	Ангидрид сернистый Сероводород	0.142857(0.003762) вклад п/п= 2.6%	Пыли:	-9/65		6015	6.1		производство: Ремонтный цех
2902	Взвешенные частицы	0.0953485				6014	97.5		производство: Ремонтный цех
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			-108/-1		6013	100		производство: Ремонтный цех

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	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
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксид								
Ремонтный цех	0003	0.000386	0.0002367	0.000386	0.0002367	0.000386	0.0002367	2026
(0143) Марганец и его соединения								
Ремонтный цех	0003	0.0000481	0.0000282	0.0000481	0.0000282	0.0000481	0.0000282	2026
(0301) Азота диоксид								
Котельная	0001	0.006842	0.049641	0.006842	0.049641	0.006842	0.049641	2026
Ремонтный цех	0003	0.000075	0.000027	0.000075	0.000027	0.000075	0.000027	2026
Итого		0.006917	0.049668	0.006917	0.049668	0.006917	0.049668	
(0304) Азота оксид								
Котельная	0001	0.001112	0.008067	0.001112	0.008067	0.001112	0.008067	2026
(0333) Сероводород								
Ремонтный цех	0010	0.0000001204	0.000003796	0.0000001204	0.000003796	0.0000001204	0.000003796	2026
(0337) Окись углерода								
Котельная	0001	0.008807	0.063897	0.008807	0.063897	0.008807	0.063897	2026
Ремонтный цех	0003	0.0003694	0.000133	0.0003694	0.000133	0.0003694	0.000133	2026
Итого		0.0091764	0.06403	0.0091764	0.06403	0.0091764	0.06403	
(0342) Фтористый водород								
Ремонтный цех	0003	0.00002583	0.0000133	0.00002583	0.0000133	0.00002583	0.0000133	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Ремонтный цех	0003	0.0000278	0.00001	0.0000278	0.00001	0.0000278	0.00001	2026
(0703) 3,4-Бензпирен								
Котельная	0001	0.00000164	0.000000043	0.00000164	0.000000043	0.00000164	0.000000043	2026

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Углеводороды предельные C12-C19								
Ремонтный цех	0010	0.0000925	0.002916	0.0000925	0.002916	0.0000925	0.002916	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Ремонтный цех	0003	0.0000278	0.00001	0.0000278	0.00001	0.0000278	0.00001	2026
Итого по организованным источникам:		0.0178151904	0.124983039	0.0178151904	0.124983039	0.0178151904	0.124983039	
Т в е р д ы е:		0.00049134	0.000284943	0.00049134	0.000284943	0.00049134	0.000284943	
Газообразные, ж и д к и е:		0.0173238504	0.124698096	0.0173238504	0.124698096	0.0173238504	0.124698096	
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								
(2902) Взвешенные частицы								
Ремонтный цех	6013	0.00126	0.001306	0.00126	0.001306	0.00126	0.001306	2026
Итого по неорганизованным источникам:		0.00126	0.001306	0.00126	0.001306	0.00126	0.001306	
Т в е р д ы е:		0.00126	0.001306	0.00126	0.001306	0.00126	0.001306	
Газообразные, ж и д к и е:								
<u>Всего по объекту:</u>		<u>0.0190751904</u>	<u>0.126289039</u>	<u>0.0190751904</u>	<u>0.126289039</u>	<u>0.0190751904</u>	<u>0.126289039</u>	
<u>Т в е р д ы е:</u>		<u>0.00175134</u>	<u>0.001590943</u>	<u>0.00175134</u>	<u>0.001590943</u>	<u>0.00175134</u>	<u>0.001590943</u>	
<u>Газообразные, ж и д к и е:</u>		<u>0.0173238504</u>	<u>0.124698096</u>	<u>0.0173238504</u>	<u>0.124698096</u>	<u>0.0173238504</u>	<u>0.124698096</u>	

3.7. Обоснование границ области воздействия объекта

Результаты расчета рассеивания показал, что расчетные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, на существующее положение и перспективу без учета фона, не превышают нормативные значения (ПДК м.р.) на границе площадки, соответственно построение расчетной СЗЗ или области воздействия не возможно, т.к. это граница 1ПДК.

С учетом фона, построение также невозможно, т.к. по двум веществам имеет место превышение самого фона. С учетом вышеизложенного граница области воздействия принимается по границе земельного участка административного комплекса ТОО «ППЖТ-1».

3.8. Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух

Основной вклад в загрязнение атмосферного воздуха на ТОО «ППЖТ-1» вносят выбросы котельной, которая работает только в холодный период года для отпления помещений офисного здания.

Ежегодно в отопительный сезон (сезон максимальной нагрузки котельной) проводится инструментальный контроль. Проводится аналитический контроль за расходом природного газа для оценки эффективного режима горения. Проводится профилактическая настройка котлов, очистка поверхностей нагрева и т.д.

Техническое состояние оборудования на существующее положение оценивается как удовлетворительное.

Для сохранения нормативного качества атмосферного воздуха в зоне влияния предприятия предусмотрены следующие технологические и организационно-технические мероприятия:

- Профилактическое обслуживание газового котла NAVIEN 1035GPD в соответствии с технологическим регламентом эксплуатации для исключения залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.
- Ремонт и профилактическое обслуживание на газопроводах.

3.8. Контроль за соблюдением нормативов НДВ

Контроль за соблюдением нормативов НДВ проводится в соответствии с ОНД-90. Ответственность за проведение регулярного контроля за выбросами загрязняющих веществ и своевременную отчетность возлагается на администрацию предприятия.

В основу системы контроля положено определение величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сравнение их с нормативными значениями.

Максимальный выброс не должен превышать установленного контрольного значения НДВ, г/с, для каждого источника, годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ, т/год.

Производственный контроль выбросов осуществляет аккредитованная лаборатория по договору, в соответствии с Типовой инструкцией по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу. Основными, при контроле выбросов вредных веществ в атмосферу, должны быть прямые измерения. Определение количественных характеристик загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, проводится на основании утвержденных методик. При невозможности применения прямых методов контроля предприятиям разрешается использовать балансовые, технологические и другие методы.

Предприятию рекомендуется два типа контроля:

1. Контроль путем прямых замеров на источнике выбросов по графику, который утверждается руководством предприятия и согласуется с органами Госконтроля за охраной атмосферного воздуха.

2. Контроль путем проверки хода выполнения плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов НДВ.

Расчет категории источников выбросов, подлежащих контролю, проведен в соответствии с п. 5.6.3 ОНД-90.

К 1-ой категории относятся источники, для которых при $C_{\text{макс}} / \text{ПДК}_p > 0,5$ выполняется неравенство $M / (\text{ПДК}_p * H) > 0,01$ при $H > 10$ м

и $M / (\text{ПДК}_p * H) > 0,1$ при $H \leq 10$ м

где M – максимальный массовый выброс загрязняющего вещества из источника, г/с;
 ПДК_p – максимально-разовая предельно-допустимая концентрация загрязняющего вещества, мг/м³; H – высота источника, м (при $H < 10$ м для расчета принимается $H = 10$ м).

Контроль выбросов от источников 1 категории проводится 1 раз в 3 месяца.

Ко 2-ой категории относятся источники, для которых установлены нормативы НДВ по фактическим выделениям загрязняющих веществ и которые могут контролироваться эпизодически.

Расчет категории источников, подлежащих контролю на ТОО «ППЖТ-1», на период 2026-2035 г.г. приведен в таблице 3.7. План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на период 2026-2035 гг. приведен в таблице 3.8

Отбор проб воздуха, определение концентраций, выбрасываемых веществ, производится в соответствии с действующими методиками.

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.7

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

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	Дымовая труба	11		0301	0.2	0.006842	0.0031	0.0102	0.051	2
				0304	0.4	0.001112	0.0003	0.0017	0.0043	2
				0337	5	0.008807	0.0002	0.0132	0.0026	2
				0703	**0.000001	0.00000164	0.0149	0.00001	1	1
0003	Вентиляционная труба	3		0123	**0.04	0.000386	0.0001	0.041	0.1025	2
				0143	0.01	0.0000481	0.0005	0.0051	0.51	2
				0301	0.2	0.000075	0.00004	0.0027	0.0135	2
				0337	5	0.0003694	0.00001	0.0131	0.0026	2
				0342	0.02	0.00002583	0.0001	0.0009	0.045	2
				0344	0.2	0.0000278	0.00001	0.003	0.015	2
				2908	0.3	0.0000278	0.00001	0.003	0.01	2
0010	Колодец	1		0333	0.008	0.0000001204	0.000002	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.0000925	0.00001	0.0147	0.0147	2
6013	Неорганизованный выброс	2		2902	0.5	0.00126	0.0003	0.135	0.27	2
6014	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	0.00122	0.0006	0.0436	0.218	2
				0304	0.4	0.0001983	0.0001	0.0071	0.0178	2
				0328	0.15	0.0000786	0.0001	0.0084	0.056	2
				0330	0.5	0.000247	0.0001	0.0088	0.0176	2
				0337	5	0.003764	0.0001	0.1344	0.0269	2
				2732	*1.2	0.001328	0.0001	0.0474	0.0395	2
6015	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	0.0000876	0.00004	0.0031	0.0155	2
				0304	0.4	0.00001424	0.000004	0.0005	0.0013	2
				0330	0.5	0.00003856	0.00001	0.0014	0.0028	2
				0337	5	0.02178	0.0004	0.7779	0.1556	2
				0410	*50	0.000852	0.000002	0.0304	0.0006	2
				2704	5	0.000852	0.00002	0.0304	0.0061	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										

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2026-2035гг.

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Котельная	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0.006842	152.459844	Аккредитован ная лаборатория	0002
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0.001112	24.7786242		
		Окись углерода		0.008807	196.245812		
		3,4-Бензпирен	1 раз/ кварт	0.00000164	0.03654401	Самостоятель но	0003
0003	Ремонтный цех	Железо (II, III) оксид	1 раз/ кварт	0.02025	98.8580235	Самостоятель но	0003
		Марганец и его соединения		0.000306	1.49385458		
		Азота диоксид		0.010833	52.8853812		
		Окись углерода		0.01375	67.1258184		
		Фтористый водород		0.0000775	0.37834552		
		Фториды неорганические плохо растворимые		0.0000833	0.40666041		
		Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20		0.0000833	0.40666041		
0010	Участок ГСМ	Сероводород	1 раз/ кварт	0.0000001204	0.49542528	Самостоятель но	0003
		Углеводороды предельные C12-C19		0.0000925	380.621581		
6013	Токарный участок	Взвешенные частицы	1 раз/ кварт	0.00126		Самостоятель но	0003
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							
0003 - Расчетным методом.							

3.9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатываются в соответствии с руководящим документом РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», Гидрометеиздат, 1987 г.

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами предприятий, тепловых электростанций, транспорта и других объектов, в большой степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды года, когда метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрасти. Чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо заблаговременное прогнозирование таких условий и своевременное сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу. Прогнозирование периодов неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на территории Республики Казахстан осуществляют органы РГП «Казгидромет». Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Для существующих источников выбросов предприятий в соответствии с п. 4 РД 52.04.52-85, предусматривается в периоды НМУ снижение приземных концентраций загрязняющих веществ по первому режиму, по второму режиму и по третьему режиму.

При первом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 10%. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, их можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40%, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Мероприятия по временному сокращению вредных выбросов в атмосферу в периоды неблагоприятных метеорологических условий согласно РД 52.04.52-85 имеют цель обеспечить чистоту воздуха в городах и промышленных центрах.

Согласно РД 52.04.52-85 мероприятия по временному сокращению вредных выбросов в атмосферу в периоды неблагоприятных метеорологических условий разрабатываются, если для территорий, где располагается предприятие, разработаны схемы прогноза и предупреждений о наступлении НМУ. В соответствии с требованиями нормативных документов, мероприятия по временному сокращению выбросов на период НМУ для ТОО «ППЖТ-1» представлены в таблице 3.9, характеристика выбросов в Таблице 3.10

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 год

Таблица 3.9

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
168 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота диоксид	0001	-106 / -43		11	0.15	4.4	0.0777546 / 0.0777546	200 / 200	0.006842	0.0061578	10	
			Азота оксид									0.001112	0.0010008	10	
			Окись углерода									0.008807	0.0079263	10	
5 д/год 8 ч/сут	Ремонтный цех (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	3,4-Бензпирен	0003	-48/-25		3	0.15	2.1	0.0371101 / 0.0371101	33/33	0.00000164	0.000001476	10	
			Железо (II, III) оксид									0.000386	0.0003088	20	
			Марганец и его соединения									0.0000481	0.00003848	20	
			Азота диоксид									0.000075	0.00006	20	
			Окись углерода									0.0003694	0.00029552	20	
			Фтористый водород									0.00002583	0.000020664	20	
			Фториды неорганические плохо растворимые									0.0000278	0.00002224	20	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									0.0000278	0.00002224	20	
			Железо (II, III) оксид									0.000386		100	
			Марганец и его соединения									0.0000481		100	
			Азота диоксид									0.000075		100	
			Окись углерода									0.0003694		100	
			Фтористый водород									0.00002583		100	
			Фториды неорганические плохо растворимые									0.0000278		100	
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									0.0000278		100	

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.10

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026–2035 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Железо (II, III) оксид(0123)																
Ремонтный цех	0003	3.0	0.000386	0.0002367	100	11.6588	0.000386		11.6588	0.000309	20	9.32704		100		Расчетный
	ВСЕГО:		0.000386	0.0002367			0.000386			0.000309						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000386	0.0002367	100		0.000386			0.000309						
***Марганец и его соединения(0143)																
Ремонтный цех	0003	3.0	0.0000481	0.0000282	100	1.45282	0.000048		1.45282	0.000038	20	1.16226		100		Расчетный
	ВСЕГО:		0.0000481	0.0000282			0.000048			0.000038						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000481	0.0000282	100		0.000048			0.000038						
***Азота диоксид(0301)																
Котельная	0001	11	0.006842	0.049641	83.2	152.46	0.006158	10	137.214	0.006158	10	137.214	0.006158	10	137.214	Расчетный
Ремонтный цех	0003	3.0	0.000075	0.000027	0.9	2.26531	0.000075		2.26531	0.00006	20	1.81225		100		
Ремонтный цех	6014	2.0	0.00122		14.8		0.00122			0.00122			0.00122			
Ремонтный цех	6015	2.0	0.0000876		1.1		0.000088			0.000088			0.000088			
	ВСЕГО:		0.0082246	0.049668			0.00754			0.007525			0.007465			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0013826	0.000027	16.8		0.001383			0.001368			0.001308			
	10-20		0.006842	0.049641	83.2		0.006158			0.006158			0.006158			
***Азота оксид(0304)																
Котельная	0001	11	0.001112	0.008067	83.9	24.7786	0.001001	10	22.3008	0.001001	10	22.3008	0.001001	10	22.3008	Расчетный
Ремонтный цех	6014	2.0	0.0001983		15		0.000198			0.000198			0.000198			
Ремонтный цех	6015	2.0	0.0000142		1.1		0.000014			0.000014			0.000014			
	ВСЕГО:		0.0013245	0.008067			0.001213			0.001213			0.001213			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0002125		16.1		0.000213			0.000213			0.000213			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	10-20		0.001112	0.008067	83.9		0.001001			0.001001			0.001001			
***Сажа (0328)																
Ремонтный цех	6014	2.0	0.0000786		100		0.000079			0.000079			0.000079			Расчетный
Всего:			0.0000786				0.000079			0.000079			0.000079			
В том числе по градиациям высот																
0-10			0.0000786		100		0.000079			0.000079			0.000079			
***Ангидрид сернистый (0330)																
Ремонтный цех	6014	2.0	0.000247		86.5		0.000247			0.000247			0.000247			Расчетный
Ремонтный цех	6015	2.0	0.0000386		13.5		0.000039			0.000039			0.000039			
Всего:			0.0002856				0.000286			0.000286			0.000286			
В том числе по градиациям высот																
0-10			0.0002856		100		0.000286			0.000286			0.000286			
***Сероводород (0333)																
Ремонтный цех	0010	1.0	1.2e-7	0.0000038	100	0.49543	1.2e-7		0.49543	1.2e-7		0.49543	1.2e-7		0.49543	Расчетный
Всего:			1.2e-7	0.0000038			1.2e-7			1.2e-7			1.2e-7			
В том числе по градиациям высот																
0-10			1.2e-7	0.0000038	100		1.2e-7			1.2e-7			1.2e-7			
***Окись углерода (0337)																
Котельная	0001	11	0.008807	0.063897	25.4	196.246	0.007926	10	176.621	0.007926	10	176.621	0.007926	10	176.621	Расчетный
Ремонтный цех	0003	3.0	0.0003694	0.000133	1.1	11.1574	0.000369		11.1574	0.000296	20	8.92593		100		
Ремонтный цех	6014	2.0	0.003764		10.8		0.003764			0.003764			0.003764			
Ремонтный цех	6015	2.0	0.02178		62.7		0.02178			0.02178			0.02178			
Всего:			0.0347204	0.06403			0.03384			0.033766			0.03347			
В том числе по градиациям высот																
0-10			0.0259134	0.000133	74.6		0.025913			0.02584			0.025544			
10-20			0.008807	0.063897	25.4		0.007926			0.007926			0.007926			
***Фтористый водород (0342)																
Ремонтный цех	0003	3.0	0.0000258	0.0000133	100	0.78017	0.000026		0.78017	0.000021	20	0.62414		100		Расчетный
Всего:			0.0000258	0.0000133			0.000026			0.000021						
В том числе по градиациям высот																
0-10			0.0000258	0.0000133	100		0.000026			0.000021						

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.10

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Фториды неорганические плохо растворимые (0344)																
Ремонтный цех	0003	3.0	0.0000278	0.00001	100	0.83968	0.000028		0.83968	0.000022	20	0.67174		100		Расчетный
	ВСЕГО:		0.0000278	0.00001			0.000028			0.000022						
В том числе по градациям высот	0-10		0.0000278	0.00001	100		0.000028			0.000022						
***Метан (0410)																
Ремонтный цех	6015	2.0	0.000852		100		0.000852			0.000852			0.000852			
	ВСЕГО:		0.000852				0.000852			0.000852			0.000852			
В том числе по градациям высот	0-10		0.000852		100		0.000852			0.000852			0.000852			
***3,4-Бензпирен (0703)																
Котельная	0001	11	0.0000016	4.3e-8	100	0.03654	1.48e-6	10	0.03289	1.48e-6	10	0.03289	1.48e-6	10	0.03289	Расчетный
	ВСЕГО:		0.0000016	4.3e-8			1.48e-6			1.48e-6			1.48e-6			
В том числе по градациям высот	10-20		0.0000016	4.3e-8	100		1.48e-6			1.48e-6			1.48e-6			
***Бензин (нефтяной, малосернистый) (2704)																
Ремонтный цех	6015	2.0	0.000852		100		0.000852			0.000852			0.000852			Расчетный
	ВСЕГО:		0.000852				0.000852			0.000852			0.000852			
В том числе по градациям высот	0-10		0.000852		100		0.000852			0.000852			0.000852			
***Керосин (2732)																
Ремонтный цех	6014	2.0	0.001328		100		0.001328			0.001328			0.001328			Расчетный
	ВСЕГО:		0.001328				0.001328			0.001328			0.001328			
В том числе по градациям высот	0-10		0.001328		100		0.001328			0.001328			0.001328			
***Углеводороды предельные C12-C19 (2754)																
Ремонтный цех	0010	1.0	0.0000925	0.002916	100	380.622	0.000093		380.622	0.000093		380.622	0.000093		380.622	Расчетный
	ВСЕГО:		0.0000925	0.002916			0.000093			0.000093			0.000093			
В том числе по градациям высот	0-10		0.0000925	0.002916	100		0.000093			0.000093			0.000093			

ЭРА v3.0 ТОО "ЛабСЭМ"

Таблица 3.10

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2035 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Взвешенные частицы(2902)																
Ремонтный цех	6013	2.0	0.00126	0.001306	100		0.00126			0.00126			0.00126			Расчетный
	ВСЕГО:		0.00126	0.001306			0.00126			0.00126			0.00126			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00126	0.001306	100		0.00126			0.00126			0.00126			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(2908)																
Ремонтный цех	0003	3.0	0.0000278	0.00001	100	0.83968	0.000028		0.83968	0.000022	20	0.67174		100		Расчетный
	ВСЕГО:		0.0000278	0.00001			0.000028			0.000022						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000278	0.00001	100		0.000028			0.000022						
Всего по предприятию:																
			0.0495355	0.126289			0.047859	3		0.047667	4		0.046899	5		
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0495355	0.126289	100		0.047859	3		0.047667	4		0.046899	5		

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

4.1 Потребность в водных ресурсах

Для создания бытовых условий функционирования административного персонала предприятие обеспечивается водой хозяйственно-питьевого назначения.

Для учета расхода воды установлены водомеры.

Вода на предприятии расходуется на цели:

- Хозяйственно-бытовые
- Вспомогательные

В системе хозяйственно – питьевого водоснабжения вода расходуется на:

- Хозяйственно-питьевые нужды персонала
- Влажная уборка помещений
- Полив насаждений и твердых покрытий

Система водоотведения включает:

- Хозяйственно-бытовую канализацию

В процессе деятельности предприятия образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Водоотведение, централизованное осуществляется ГКП на ПХВ «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения г. Алматы по договору № 5076 от 21.11.2008 г. В открытые водные объекты сброс сточных вод не производится.

4.2 Характеристика источника водоснабжения

Собственных источников водоснабжения на предприятии нет. Для учета расхода воды установлены водомеры. Вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. На питьевые нужды используется привозная бутилированная вода.

Водоснабжение и водоотведение централизованное, осуществляется ГКП на ПХВ «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения г. Алматы по договору № 5076 от 21.11.2008 г.

Наименование	Водопотребление		Водоотведение	
	м3/сут	м3/г	м3/сут	м3/г
<i>Всего на хозяйственно-питьевые нужды</i>	114	1369	114	1369

4.3. Поверхностные воды

4.3.1. Гидрографическая характеристика территории

Алматы в целом характеризуется наличием довольно разветвлённой гидрографической сети, состоящей из естественных рек, их рукавов, каналов, водохранилищ и арыков. Этому способствует ряд факторов: предгорное расположение города, довольно большое годовое количество осадков на его территории (600—650 мм), таяние высокогорных ледников летом и конечно антропогенных факторов в виде строительства каналов. Через город протекают реки Большая Алматинка и Малая Алматинка, а также их притоки — Есентай (Весновка), Ак-Кайин, Ремезовка, Жарбулак (Казачка), Карасу, Каргалы (Каргалинка). Все реки города селеопасны и все они относятся к бассейну замкнутого стока озера Балхаш. Их воды используются для удовлетворения промышленных, хозяйственных и рекреационных нужд города.

4.3.2. Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых деятельностью

На территории объекта поверхностные водные объекты отсутствуют. Ближайший водный объект река Есентай находится на расстоянии 250 м в Юго-Западном направлении.

4.3.3. Гидрологический, гидрохимический, ледовый, термический, скоростной режимы водного потока, режимы наносов, опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления
На территории объекта поверхностные водные объекты отсутствуют.

4.3.4. Оценка возможности изъятия нормативно-обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока
На территории объекта поверхностные водные объекты отсутствуют.

4.3.5. Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения
На территории объекта поверхностные водные объекты отсутствуют. Ближайший водный объект река Есентай находится на расстоянии 250 м. На питьевые нужды используется привозная бутилированная вода.

4.3.6. Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод (с указанием места сброса, конструктивных особенностей выпуска, перечня загрязняющих веществ и их концентраций)
Водоотведение, централизованное осуществляется ГКП на ПХВ «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения г. Алматы по договору № 5076 от 21.11.2008 г. В открытые водные объекты сброс сточных вод не производится.

4.3.7. Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений
Водоотведение, централизованное осуществляется ГКП на ПХВ «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения г. Алматы по договору № 5076 от 21.11.2008 г. В открытые водные объекты сброс сточных вод не производится.

4.3.8. Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов
Производственной деятельностью предприятия сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается, воздействие исключается. Эмиссии в подземные и поверхностные водные объекты исключены.
Водоснабжение и водоотведение централизованное, осуществляется ГКП на ПХВ «Алматы Су» Управления энергетики и водоснабжения г. Алматы по договору № 5076 от 21.11.2008 г. (приложение 3).

4.4. Подземные воды

4.4.1. Гидрогеологические параметры описания района
Грунтовые воды. В гидрогеологическом отношении район характеризуется наличием благоприятных условий для формирования подземных вод кайнозойского отложения верхнего структурного этажа, имеющие в своем составе ряд водоносных горизонтов и комплексов, которые обладают различными фильтрационными и коллекторными свойствами.
Грунтовые воды приурочены к водоносным комплексам четвертичных аллювиально-пролювиальных отложений предгорных шлейфов. В пределах -предгорной-наклонной равнины грунтовые воды не распространены повсеместно. Питание грунтовых вод обусловлено инфильтрацией атмосферных осадков, подтоком из зоны выклинивания, окаймляющей предгорные шлейфы.

4.4.2. Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта

В пределах Жетысуского района, воды конусов выноса обладают низкой минерализацией и устойчивым химическим составом. Воды пресные сульфатно-гидрокарбонатные натриево-кальциевые.

Грунтовые воды, по выработкам, пройденным со дна шурфов, в зависимости от глубины, залегают на глубинах от 2,2 до 2,5 м.

По данным режимных наблюдений (фондовых материалов) максимальное положение уровня грунтовых вод отмечается с августа по январь месяца, минимальное - с марта месяца. Амплитуда колебания уровня 1,0 м.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод на бетоны марки по водонепроницаемости W4, по содержанию сульфатов к бетонам на портландцементе (по ГОСТ 10178) - неагрессивная; к бетонам на сульфатостойких цементах (по ГОСТ 22266) - марки W4, - неагрессивная.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод на арматуру железобетонных конструкций по содержанию хлоридов при постоянном погружении - неагрессивная; при периодическом смачивании слабоагрессивная.

4.4.3. Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод

Воздействие на подземные воды исключено. Производственная деятельность предприятия не предусматривает использование подземных водных объектов.

Эмиссии в подземные и поверхностные водные объекты исключены. Т.к. подземные хранилища дизельного топлива законсервированы и не функционируют с 2017 г.

4.4.4. Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения

Производственная деятельность предприятия не предусматривает использование подземных водных объектов

4.4.5. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

Проведение мониторинга эмиссий сбросов не требуется

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА**5.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта (запасы и качество)**

Объект не использует недра в ходе своей деятельности. Месторождений и проявлений полезных ископаемых на территории предприятия не обнаружено. Воздействие на недра в районе расположения предприятие не оказывает.

5.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах

Объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности

5.3 Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы

Объект не использует недра в ходе своей деятельности. Месторождений и проявлений полезных ископаемых на территории предприятия не обнаружено. Воздействие на недра в районе расположения предприятие не оказывает.

5.4 Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного

режима и использованию нарушенных территорий

Объект не использует недра в ходе своей деятельности. Месторождений и проявлений полезных ископаемых на территории предприятия не обнаружено. Воздействие на недра в районе расположения предприятие не оказывает.

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Декларируемое количество отходов (т/год)

Наименование отходов	Код отхода	Объем накопленных отходов, т/год	Передача сторонним организациям, т/год	Декларируемый год
Опасные отходы				
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	3	3	2026-2035
Батареи и аккумуляторы, включенные в 16 06 01, 16 06 02 или 16 06 03, и несортированные батареи и аккумуляторы, содержащие такие батареи	20 01 33*	1	1	2026-2035
Не опасные отходы				
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02	15 02 03	0,2	0,2	2026-2035
Электронные отходы, оргтехника, бытовая техника	16 02 14	0,1	0,1	2026-2035
Картриджи и расходные материалы	16 02 16	0,08	0,08	2026-2035
Светодиодные лампы	20 01 99	0,05	0,05	2026-2035
Бумага и картон	20 01 01	0,5	0,5	2026-2035
Твердые бытовые отходы	20 03 01	4,925	4,925	2026-2035

Примечание* Опасные отходы на объекте не образуются, на территории имеется закрытый склад на котором осуществляется организованное накопление отходов с производственных площадок ТОО «ППЖТ», отходы складированы строго в закрытой заводской таре.

6.1. Виды и объемы образования отходов

Цех, участок	Источник образования (получения) отходов	Код отходов	Наименование отходов	Место временного размещения	Удаление отходов	
					Способ и периодичность удаления	Куда передаются
Административное здание	Образуется в результате жизнедеятельности персонала и функционирования служб предприятия	20 03 01	Твердые бытовые отходы	Временно хранятся на отведенных площадках, в специальных контейнерах с твердым покрытием, оснащенные крышками	Вывоз осуществляется по графику два раза в неделю	Специализированной компании
Административное здание	Образуется в результате административной деятельности	16 02 14	Вышедшая из употребления оргтехника	Временно хранятся в специально отведенном месте	По мере накопления, не более 6 месяцев	Специализированной компании
Административное здание	Образуется в результате административной деятельности	20 01 01	Бумага и картон	Временно хранятся в специально отведенном месте	По мере накопления, не более 6 месяцев	Специализированной компании
Административное здание	Эксплуатация офисной оргтехники	16 02 16	Отработанные картриджи и расходные материалы	Временно хранятся в специально отведенном месте на складе временного хранения отходов	По мере накопления, не более 6 месяцев	Специализированной компании
Склад – сбор и хранение	Производственные участки ТОО «ППЖТ»	13 02 08*	Отработанные масла	Временно хранятся на складе в закрытой металлической емкости с поддонами с указанием	По мере накопления, не более 6 месяцев	Специализированной компании
Участки мелкого ремонта (токарный станок)	Мелкий ремонт металлоконструкций	15 02 03	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Временно хранится в строго отведённых местах, на складе временного хранения в закрытых металлических ящиках	По мере накопления, не более 6 месяцев	Специализированной компании
Все имеющиеся помещения	Образуются вследствие истощения ресурса времени работы ламп	20 01 99	Светодиодные лампы	До передачи их на демеркуризацию, размещаются на стеллажах в складском помещении в закрытой упаковке	По мере накопления, не более 6 месяцев	Специализированной компании
Все имеющиеся производственные отделы	Образуются вследствие истощения ресурса	20 01 33*	Отработанные батарейки и аккумуляторы	Временно хранятся на отведенных площадках, в специальных контейнерах с твердым покрытием, оснащенные крышками	По мере накопления, не более 6 месяцев	Специализированной компании

6.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров, частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

При эксплуатации объекта следующие виды отходов:

- По источникам образования: промышленные и бытовые.
- По агрегатному состоянию: твердые, жидкие

Согласно ст. 338 Экологического кодекса РК, виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований Экологического Кодекса

Опасные отходы – отходы, которые содержат вредные вещества, обладающие опасными свойствами (токсичностью, взрывоопасностью, радиоактивностью, пожароопасностью, высокой реакционной способностью) и могут представлять непосредственную или потенциальную опасность для окружающей среды и здоровья человека самостоятельно или при вступлении в контакт с другими веществами.

Неопасные отходы – отходы, которые не содержат токсичных компонентов и не относятся к опасным отходам.

Отработанные масла

Отработанные масла образуются в процессе эксплуатации техники и оборудования, когда смазочные материалы теряют свои первоначальные свойства. Отработанные масла обычно находятся в жидком агрегатном состоянии.

Однако в зависимости от температуры и степени загрязнения они могут становиться более вязкими, содержать густые осадки и шламы или частично переходить в полутвёрдое состояние при сильном охлаждении или наличии примесей.

При нормальных условиях основное агрегатное состояние – жидкость.

По физическим свойствам – нерастворимые в воде, пожароопасные, взрывоопасные, коррозионноопасные. По химическим свойствам – легко окисляются кислородом воздуха с образованием кислот, смол и осадков, способны гореть с выделением тепла и токсичных продуктов сгорания, содержат вредные соединения: тяжелые металлы, сернистые соединения, продукты разложения присадок, относительно устойчивы к воде, но разрушаются под действием сильных окислителей.

Отработанные аккумуляторы и батареи

Отработанные аккумуляторы и батарейки — это опасные отходы, образующиеся после окончания срока службы химических источников тока. Агрегатное состояние твёрдое (корпус и электроды), внутри могут содержаться жидкие или пастообразные электролиты.

Физические свойства - твёрдый металлический или пластиковый корпус; различная форма и размеры; наличие электролита; возможны коррозия и повреждения корпуса.

Химические свойства - содержат тяжёлые металлы: свинец, кадмий, никель, литий, ртуть; содержат кислоты или щёлочи; токсичны для окружающей среды; способны вступать в окислительно-восстановительные реакции; некоторые аккумуляторы пожаро- и взрывоопасны при повреждении или нагревании; электролиты обладают коррозионной активностью.

При неправильной утилизации загрязняют почву, воду, воздух токсичными веществами. Поэтому батарейки и аккумуляторы необходимо сдавать в специальные пункты сбора и переработки.

ТБО

По своему агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – нерастворимые в воде, некоррозионноопасные, невзрывоопасные, пожароопасные. По химическим свойствам – экотоксичные, обладают реакционной способностью.

Смет с территории

Образуются при благоустройстве и очистке территории станции.

По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – нерастворимые в воде, относятся к негорючим материалам, невзрывоопасные, некоррозионноопасные.

6.3. Рекомендации по управлению отходами: накоплению, сбору, транспортировке, восстановлению (подготовке отходов к повторному использованию, переработке, утилизации отходов) или удалению (захоронению, уничтожению), а также вспомогательным операциям: сортировке, обработке, обезвреживанию); технологии по выполнению указанных операций

Управление отходами включает:

- Анализ существующих производств с целью выявления возможностей и способов уменьшения количества и степени опасности образующихся отходов
- Соблюдение правил раздельного сбора, учета и временного хранения отходов
- Контроль состояния мест сбора и временного хранения отходов
- Своевременное заключение договоров на прием на утилизацию и обезвреживание отходов.
- Проверка контрагента на соответствие требованиям экологического кодекса РК и благонадежность, посещение представителем предприятия площадки утилизации/размещения отходов подрядчика на период действия договора

Согласно статье 41 Экологического кодекса РК, в целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации устанавливаются лимиты накопления отходов.

Обоснование лимитов накопления отходов, осуществлялось в соответствии с пунктом 5 статьи 41 Кодекса и методикой расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22 июня 2021 года № 206.

Сбор отходов производится раздельно по видам в целях упрощения дальнейшего специализированного управления ими. Транспортировку всех видов отходов следует производить специализированным автотранспортом, исключающим возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды

Отправка отходов на специализированные предприятия, имеющие лицензию на право работы с отходами, должна производиться на договорной основе

Все отходы, образующиеся на предприятии, передаются на утилизацию либо захоронение специализированным организациям. Сбор отходов осуществляется в местах временного хранения, контейнерах с цветовой кодировкой, согласно Пропедуре управления отходов производства и потребления.

Ведется первичный и вторичный учет отходов производства и потребления. Первичный учет ведется непосредственно инициаторами закупки по утилизации отходов, а вторичный учет ведется отделом ОТ, ТБ и ОС.

Предприятие не имеет собственных полигонов, шламохранилищ, хвостохранилищ, иловых карт, золошлакоотвалов и т. п. Не осуществляет прием отходов от сторонних организаций.

6.5. Виды и количество отходов производства и потребления (образовываемых, накапливаемых и передаваемых специализированным организациям по управлению отходами), подлежащих включению в декларацию о воздействии на окружающую среду.

Декларируемое количество отходов (т/год)

Наименование отходов	Код отхода	Объем накопленных отходов, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Опасные отходы			
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	3	3
Батареи и аккумуляторы, включенные в 16 06 01, 16 06 02 или 16 06 03, и несортированные батареи и аккумуляторы, содержащие такие батареи	20 01 33*	1	1
Не опасные отходы			
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02	15 02 03	0,2	0,2
Электронные отходы, оргтехника, бытовая техника	16 02 14	0,1	0,1
Картриджи и расходные материалы	16 02 16	0,08	0,08
Светодиодные лампы	20 01 99	0,05	0,05
Бумага и картон	20 01 01	0,5	0,5
Твердые бытовые отходы	20 03 01	4,925	4,925

7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

7.1 Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий

К физическим воздействиям относятся: шум, вибрация, электромагнитные поля, ионизирующее излучение радиоактивных веществ, тепловое излучение, ультрафиолетовое и видимое излучения, возникающие в результате хозяйственной деятельности.

Перечень источников физических воздействий и их характеристики определяется для проектируемых объектов на основе проектной информации, уровни физических воздействий на стадии проектирования определяются расчетным методом. Для расчета нормативов допустимых физических факторов рассчитываются уровни факторов в соответствии со следующими документами:

- 1) СНиП 11-12-77 «Защита от шума» - для шумового фактора.
- 2) Методические рекомендации от 08 августа 1997 г. МР № 1.05.037-97 «Методические рекомендации по составлению карт вибрации жилой застройки» - для вибрационного фактора.
- 3) Методические рекомендации от 08 августа 1997 г. МУ № 1.05.032-97 «Методические указания по определению уровней электромагнитного поля и границ санитарно-защитной зоны и зоне ограничения застройки в местах размещения средств телевидения и ЧМ-радиовещания».
- 4) Методические рекомендации от 08 августа 1997 г. МУ № 1.05.034-97 «Методические указания по определению уровней электромагнитного поля средств управления воздушным движением гражданской авиации ВЧ-, ОВЧ-, УВЧ- и СВЧ-диапазонов».
- 5) Методические рекомендации от 08 августа 1997 г. МУ № 1.05.035-97 «Контроль и нормализация электромагнитной обстановки, создаваемой метеорологическими радиолокаторами» для электромагнитных излучений
- 6) ГОСТ 31295.2-2005 «Акустика. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета»
- 7) СН РК 2.04-03-2011 Защита от шума
- 8) Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15

Уровни физических воздействий определяются для каждого из источников шумового, вибрационного, радиационного и иных источников воздействий.

При этом определяется необходимость в определении фоновых значений физических факторов, зависящих от природных и антропогенных (в т.ч. техногенных) факторов района размещения объекта. Однако в настоящее время фоновое состояние окружающей среды района по физическим факторам (кроме радиационного фона) не определялось.

Исследование параметров шума производственных помещений включает определение эквивалентного уровня звука в дБА. В 2026 году для оценки пространственного воздействия шума на ближайшую жилую застройку, были проведены измерения шума на рабочих местах внутри производственных зданий и на открытых площадках, где установлено оборудование. Результаты этих измерений были приняты для оценки воздействия шума на окружающую среду. Источники шума и их характеристики приведены в таблице 5.1. Протоколы измерения приведены в Приложении 9.

Источники шума

Номер источника шума	Наименование источника шума	Координаты на карте-схеме,м				Угол поворота площадного источника, град.
		точ.ист, /центра площадного источника		длина, ширина площадного источника		
		X1	Y1	X2	Y2	
1	2	3	4	5	6	7
ИШ0001	Котельная					
ИШ0002	Ремонтная мастерская (сварка)					
ИШ0003	Токарный станок					
ИШ0004	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу					

Расчет уровня шума на границе промплощадки и в жилой застройке определяются согласно:

- ГОСТ 31295.2-2005 «Акустика. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета»
- СН РК 2.04-03-2011 Защита от шума
- Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15
- ГОСТ 31295.1-2005 Затухание шума при распространении на местности. Часть 1.

Акустические расчеты в расчетном прямоугольнике, и в жилой зоне проведены на программном комплексе «ЭРА-шум». Протокол расчетов приведен в приложении 10. Сводные результаты расчета приведены в таблице 5.2, карты схемы с изолиниями пространственного распространения шума по октавным полосам частот приведены в Приложении 11.

Таблица 9.2

Рассчитанные уровни шума по октавным полосам частот

Фон не учитывается; Норматив: с 7 до 23 ч.	Среднегеометрическая частота, Гц	координаты расчетных точек			Мах уровень, дБ(А)	Норматив, дБ(А)*	Превышение, дБ(А)	Уровень фона, дБ(А)
		X, м	Y, м	Z, м (высота)				
1	31,5 Гц	-104	-130	1,5	43	79	-	-
2	63 Гц	-104	-130	1,5	43	63	-	-
3	125 Гц	377	56	1,5	36	52	-	-
4	250 Гц	377	56	1,5	38	45	-	-
5	500 Гц	377	56	1,5	38	39	-	-
6	1000 Гц	377	56	1,5	35	35	-	-
7	2000 Гц	-104	-130	1,5	31	32	-	-
8	4000 Гц	-104	-130	1,5	28	30	-	-
9	8000 Гц	-104	-130	1,5	20	28	-	-
10	Экв. уровень	377	56	1,5	40	40	-	-
11	Мах. уровень	-	-	-	-	55	-	-

*Норматив принят по Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 для жилых домов.

Прочие физические воздействия

По уровню вибрации, ионизирующего излучения и воздействия электромагнитных полей оценка не проводится, т.к. на предприятии отсутствуют источники имеющие значительные воздействия.

Для защиты персонала от поражения электрическим током предусматривается защитное заземление.

7.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения

Природных и техногенных источников радиационного загрязнения не выявлено.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

8.1. Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта

В Казахстане земельные участки классифицируются по видам использования (целевое назначение):

- жилая застройка
- общественно-деловая застройка
- производственная застройка
- транспорта, связи и электроснабжения
- общего пользования
- особо охраняемые природные территории, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения
- сельскохозяйственного использования
- резервная территория
- территория специального назначения
- территория для нужд обороны и иного режимного использования

Компания обладает земельными участками, площадью 4855 м² (0,4855 га) находящиеся в частной собственности предприятия.

Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания промышленной базы

Кадастровый номер земельного участка: 20-314-013-210.

- с севера – на расстоянии 47 м 3-х этажные жилые дома, далее территория ж/д тупика, от источника выброса № 0001 (дымовая труба котельной);
- с северо-востока – территория промпредприятия;
- с востока складское помещение;
- с юга и юго-востока – производственные предприятия;
- с юго-запада – жилой дом на расстоянии 25 м. от ИЗА № 0001 и производственные предприятия;
- с северо-запада – на расстоянии 55 м жилая застройка от крайнего источника № 0001 (котельная).

Вся территория предприятия огорожена бетонным и металлическим забором высотой 2 м. Въезд и выезд организован с западной стороны с улицы Аэродромный переулок.

8.2 Характеристика современного состояния почвенного покрова

Структура почвенного покрова Алматы полностью определяется вертикальной зональностью Заилийского Алатау — с изменением высоты меняются и природно-

Раздел «Охрана окружающей среды» административного комплекса ТОО «ППЖТ-1»

климатические зоны, и пояса, соответственно и почвенно-растительный покров. Хотя урочище Медео почти примыкает к расположенной выше среднегорной луговолесной зоне, оно расположено в луговолесостепной зоне с тучными выщелоченными чернозёмами, тёмно-серыми лесостепными и горными лесолугowymi почвами, обеспеченными естественной влагой.

Ниже расположена степная предгорная зона со следующими поясами (подзонами): пояс высоких предгорий (прилавков) с чернозёмами (от 1000 до 1200—1400 м) и пояс предгорных тёмнокаштановых почв (от 750 до 1000 м). Чернозёмы занимают примерно нижнюю границу по проспекту аль-Фараби до посёлка Таусамалы (Каменка), имеют полноразвитый или даже наращённый профиль и являются одной из плодороднейших почв мира (8-13 % перегноя и других питательных веществ).

От проспекта аль-Фараби, а местами значительно ниже (примерно до проспекта Райымбека) идут каштановые почвы, являющиеся областью конусов выноса, в основном тёмно-каштановые, являющиеся основными почвами города.

Северная часть города отличается совершенно особыми природными условиями и представлена предгорной наклонной равниной, расчленённой глубоко врезанными долинами рек и логами. Эта зона — предгорная пустынная степь, сложенная мощной толщей лёссовидных суглинков, подстилающимися на значительной глубине песчано-галечниковыми отложениями. С переходом конусов выноса на предгорную наклонную равнину выделяется полоса с близкими грунтовыми водами (полоса сазов), примерная граница сазовой полосы начинается от проспекта Райымбека, а местами значительно ниже. Зональными почвами здесь являются луговокаштановые и луговосерозёмные, достаточно плодородные для возделывания многих культур.

8.3 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

Почвы являются достаточно консервативной средой, собирающей в себя многочисленные загрязнители и теряющей от этого свои свойства. По сравнению с атмосферой или поверхностными водами почва — самая малоподвижная среда, миграция загрязняющих веществ в которой происходит относительно медленно. Производственная деятельность предприятия не предусматривает использование почвенного покрова.

8.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия

Проектным решением воздействие на почвенный покров исключено.

Производственная деятельность предприятия не предусматривает использование почвенного покрова. Снятие, транспортировка и хранение плодородного слоя почвы не требуется.

8.5. Организация экологического мониторинга почв

Проведение мониторинга почв не требуется

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ МИР

9.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

На участках данной территории преобладают ковыльно-типчаковые сообщества с участием разнотравья. Наибольшее распространение получили степные злаки: ковыль волосатик (*Stipa capillata*), типчак (*Festuca sulcata*), келерия стройная (*Koeleria gracilis*); разнотравье: грудницы – шерстистая и татарская (*Linosyris villosa*, *Linosyris tatarica*), зопник клубненосный (*Phlomis tuberosa*) и др., а также – полынь австрийская (*Artemisia austriaca*).

В последние годы растительный покров территории города сильно видоизменен. Значительная территория города занята посадками древесно-кустарниковых пород (берёзы, лоха, клёна, акации, кустарников).

При реализации деятельности вырубка, срезка и пересадка зеленых насаждений не предусматривается.

9.2 Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние

Район размещения участка находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия, на технологически освоенной территории участка.

Редких исчезающих краснокнижных растений в зоне влияния нет.

Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

При реализации деятельности вырубка, срезка и пересадка зеленых насаждений не предусматривается.

9.3 Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Использование растительных ресурсов в результате деятельности объекта не предусмотрено.

9.4 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Влияние деятельности объекта на растительный мир не прогнозируется.

9.5 Ожидаемые изменения в растительном покрове

Изменения в растительном покрове в результате деятельности объекта не предусмотрено.

9.6 Рекомендации по сохранению растительных сообществ

Мероприятия по сохранению растительных сообществ включают:

- обеспечение сохранности зеленых насаждений;
- недопущение незаконных деяний, способных привести к повреждению или уничтожению зеленых насаждений;
- недопущение загрязнения зеленых насаждений производственными отходами,
- исключение движения, остановки и стоянка автомобилей и иных транспортных средств на участках, занятых зелеными насаждениями;
- поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей.

9.7 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие

Площадь зеленых насаждений на территории предприятия составляет 0,001 га

Мероприятия по сохранению растительных сообществ включают:

- обеспечение сохранности зеленых насаждений;
- недопущение незаконных деяний, способных привести к повреждению или уничтожению зеленых насаждений;
- недопущение загрязнения зеленых насаждений производственными отходами,
- исключение движения, остановки и стоянка автомобилей и иных транспортных средств на участках, занятых зелеными насаждениями;
- поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей.

10. ОЦЕНКА ВОЗЕЙСТВИЯ ЖИВОТНЫЙ МИР

10.1 Исходное состояние водной и наземной фауны

Животный мир участка представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися, пернатыми и насекомыми.

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия.

Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения не отмечено.

10.2 Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных

Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу, нет.

10.3 Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия.

Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения не отмечено.

10.4 Возможные нарушения целостности естественных сообществ

Нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращение их видового многообразия в зоне воздействия объекта не предусматриваются.

10.5 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие

Ввиду того, что воздействие на представителей животного мира не оказывается, мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности в рамках настоящего раздела не приводятся.

11. ОЦЕНКА ВОЗЕЙСТВИЯ НА ЛАНДШАФТ

Объект находится вдали от особо охраняемых природных территорий.

В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедники-заказники, памятники природы), водопады, природные водоёмы, ценные породы деревьев и другие "памятники" природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность, отсутствуют.

12. ОЦЕНКА ВОЗЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ЖИЗНИ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ

12.1 Современные социально-экономические условия жизни местного населения

На сегодняшний день в Жетысуском районе функционируют 572 промышленных предприятий. В районе зарегистрировано более 30800 субъектов малого и среднего бизнеса (магазины, рынки, оптовая и розничная торговля). На территории района располагаются колледжи, профтехучилища, 21 школа (6 гимназий и 15 общеобразовательных школ), 62 детских сада (государственные и частные), 3 государственные поликлиники с филиалами, вводятся семейные амбулатории, имеются узкоспециализированные частные клиники.

Исторически Жетысуский район промышленный узел. На территории функционируют предприятия, обеспечивающие город строительными материалами, продуктами питания и промышленными товарами.

Район активно благоустраивается, обновляются инженерные сети, дворы и общественные пространства. Запланированы крупные проекты по улучшению городской

среды.

В рамках развития комфортной среды проведены работы по ремонту и модернизации 52 улиц, устройство тротуаров, обновление 12 гектаров – скверы, дворы, набережные. Реновация жилья – 135 домов включены в программу до 2030 года.

Имеются зеленые зоны с устройством автополива.

Кроме того, проводились работы по снижению числа подтопляемых участков в период осадков.

12.2 Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения

Введение платного природопользования в Республике Казахстан создало определенную стоимостную базу для проведения предварительных расчетов платежей за загрязнение окружающей среды.

Платежи с предприятий взимаются как за установленные лимиты выбросов, сбросов, размещение отходов загрязняющих веществ, так и за их превышение. Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов рассматривается как плата за использование природного ресурса (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ). Этот вид платежей можно отнести к регулярным природоохранным платежам, которые устанавливаются на стадии проектирования. В соответствии с п.2 ст.6 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении в Республике Казахстан», ст. 462 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) Маслихат ежегодно утверждает ставки платежей за загрязнение окружающей среды.

За выбросы, сбросы, размещение отходов сверх устанавливаемых лимитов предъявляются сверхлимитные платежи. Плата за сверхнормативные выбросы, сбросы, размещение отходов применяется в случаях невыполнения предприятиями обязательств по соблюдению согласованных лимитов выбросов, сбросов, размещения отходов на основе натурных замеров. Величина платежей за превышение лимитов загрязняющих веществ определяется в кратном размере по отношению к нормативу платы за допустимое загрязнение среды.

Таким образом, лимиты, как система экологических ограничений, экономическим путем побуждают природопользователя к бережному отношению к природной среде, сокращению отходов, уменьшению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ, переходу к малоотходным и ресурсосберегающим технологиям. Поэтому понятно, что лимиты выполняют не только экономические, но и природоохранные функции.

13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

13.1 Ценность природных комплексов

Объект находится вдали от особо охраняемых природных территорий.

В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедники-заказники, памятники природы), водопады, природные водоёмы, ценные породы деревьев и другие "памятники" природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность, отсутствуют.

13.2 Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду

Характер и организация технологического процесса позволяют избежать масштабных аварийных ситуаций, опасных для окружающей среды.

13.3 Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), при этом определяются источники, виды

аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия

Характер и организация технологического процесса позволяют избежать масштабных аварийных ситуаций, опасных для окружающей среды. Предотвращение возникновения аварийных ситуаций обеспечивается соблюдением персоналом режимных параметров ведения технологического процесса, требований техники безопасности и охраны труда, а также применением надежных систем автоматизации и контроля, систем противоаварийной защиты и оповещения об аварийных ситуациях.

13.4 Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды (включая недвижимое имущество и объекты историко-культурного наследия) и население

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно классифицировать по следующим категориям: -организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи электроэнергии, ошибками персонала и т.д; -чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в тч, -стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями, землетрясения, грозы, пыльные бури и т.д. Технология предприятия не окажет негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, геолого-геоморфологические и почвенные ресурсы района. Деятельность объекта не принесет качественного изменения флоре и фауне в районе размещения объекта.

13.5 Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы. С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия: - обучение персонала безопасным приемам труда; - периодическое обучение и инструктаж рабочих правилам пользования первичными средствами пожаротушения.

ВЫВОДЫ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

На основании приведенных в настоящем разделе результатов экологической оценки можно сделать следующие выводы:

- ✓ Воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое.
- ✓ Воздействие на водный бассейн не, оказывается.
- ✓ Воздействие на недра оказываться не будет.
- ✓ Система управления отходами производства и потребления будет приниматься на уровне обеспечения санитарных норм и правил. Воздействие оценивается как допустимое.
- ✓ Физические воздействия оцениваются как допустимые.
- ✓ Воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы не, оказывается.
- ✓ Воздействие на растительный мир и животный мир не, оказывается.
- ✓ Социальный результат оценивается как положительный.

Общая оценка воздействия объекта по результатам проведенной экологической оценки оценивается как допустимая.

Проведенные исследования показали, что дальнейшая деятельность в установленном режиме, не приведет к ухудшению экологической обстановки в районе его расположения.

Согласно решению по определению категории ТОО «ППЖТ-1» относится ко II категории по виду деятельности:

- п.5.1. объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта.

Решение было обосновано по виду деятельности ТОО «ППЖТ-1», общему классификатору экономической деятельности РК (ОКЭД) – 52211 – эксплуатация железных дорог).

Согласно ст.12 Экологического кодекса Республики Казахстан п.3. В отношении объектов I и II категорий термин "объект" означает стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько видов деятельности, указанных в разделе 1 (для объектов I категории) или разделе 2 (для объектов II категории) приложения 2 к настоящему Кодексу, а также технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки, на которой размещается такой объект.

Т.к. на объекте ТОО «ППЖТ-1» деятельность по обслуживанию ж/д транспорта не осуществляется, настоящим проектом уточняется категория объекта расположенного по адресу: г.Алматы, ул. Бокейханова 15. Объект является административным центром (центральный офис).

Согласно п.5 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 19.10.2021 года № 408 (далее-Инструкция) отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий по видам деятельности и иных критериев, осуществляется при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду, скрининга воздействий намечаемой деятельности, а также без учета вышеперечисленных двух процедур самостоятельно оператором.

Настоящим проектом определяется категория объекта по фактической деятельности на объекте и его назначению. Т.к. на объекте ТОО ППЖТ-1 по адресу ул. Бокейханова 15, осуществляется только центральное административное управление предприятием и управление логистикой, категория объекта определена III, в соответствии с Приложением 2, Раздел 3, п. 2, пп. 1 –

3. Иные критерии:

3) накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов.

Суммарное количество нормируемых выбросов (без учета атотранспорта) загрязняющих веществ на существующее положение и перспективу, определенное по результатам инвентаризации, составляет 0,126289 т/год (0,019075 г/с). Суммарное количество накопления опасных отходов составляет 4 тонны.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан. Астана, 2021.
2. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317.
4. РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86). Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Алматы, 1997.
5. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997.
6. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров Астана, 2004.
7. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004 г.
8. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70)
9. Методика расчета выбросов бенз(а)пирена паровыми котлами электростанций Приказ Министра ООС РК №100-п от 18.04.2008г. (приложение 20).
10. РК 3.02.036-99. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест, ГН 2.1.6.695-98.
11. РК 3.02.037-99. Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. ГН 2.1.6.696-98.
12. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. –Алматы: Минэкобиоресурсов РК, КазЭКОЭКСП, 1996.
13. РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. Л., Гидрометеиздат, 1987.
14. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. РД 52.04.186-89, Гидрометеиздат, 1991.

РИСУНКИ

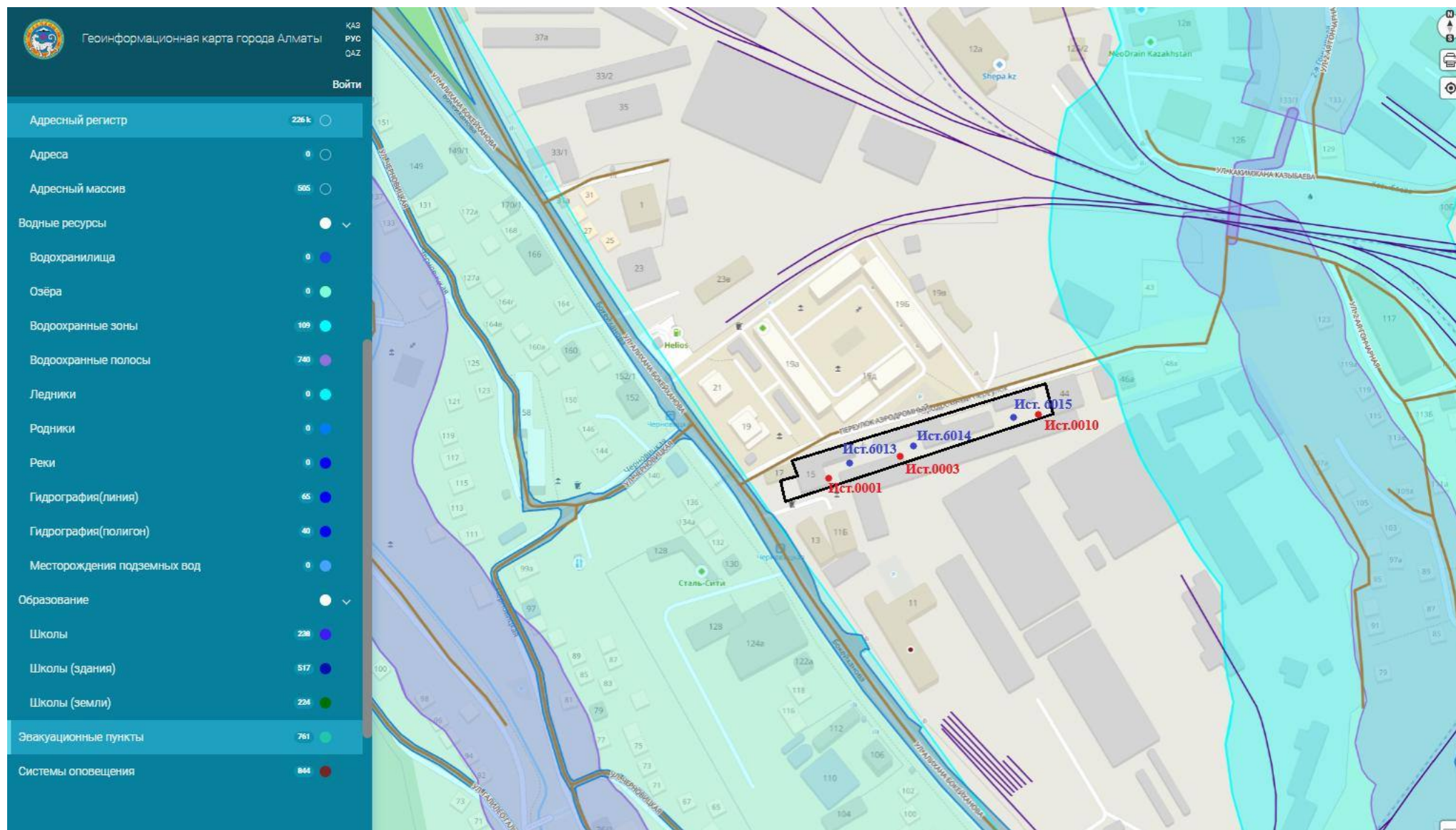


Рис.1. Ситуационная схема расположения Административного комплекса ТОО «ППЖТ-1» с указанием источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Гослицензия ТОО «ЛабСЭМ»



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

03.01.2018 года

01966P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЛабСЭМ"

050034, Республика Казахстан, г. Алматы, Проспект Райымбека, дом № 247В.,
БИН: 080540013211

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

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

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

(полное наименование лицензиара)

Руководитель

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

(уполномоченное лицо)

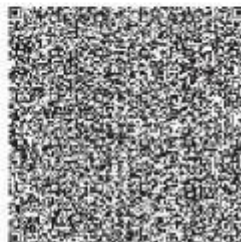
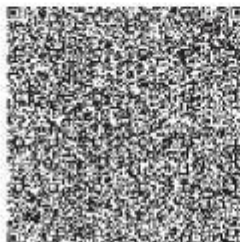
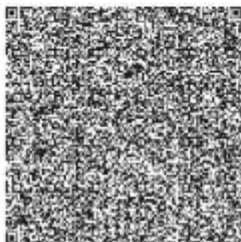
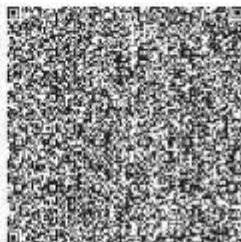
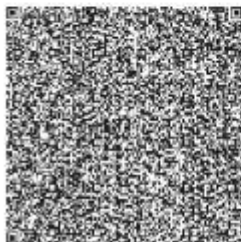
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 19.12.2008

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г. Астана



18000079



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01966Р

Дата выдачи лицензии 03.01.2018 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

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

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЛабСЭМ"

050034, Республика Казахстан, г. Алматы, Проспект Райымбека, дом № 247В,
БИН: 080540013211

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

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

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

Лицензиар

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

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

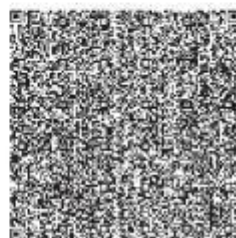
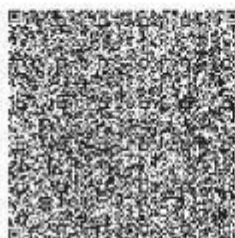
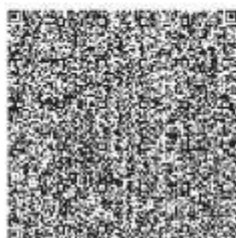
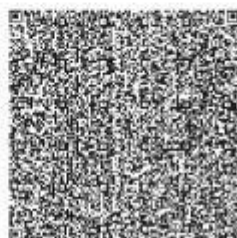
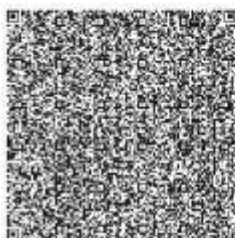
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи
приложения 03.01.2018

Место выдачи г. Астана



Приложение 2. Правоустанавливающие документы ТОО «ППЖТ-1»

КОПИЯ



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Департамент юстиции города Алматы

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной перерегистрации
юридического лица

040840003298
(бизнес - идентификационный номер)

65252-1910-ТОО
(регистрационный номер)

город Алматы «30» 12. 2008 года.

Наименование юридического лица:
Товарищество с ограниченной ответственностью
"ППЖТ-1"

Местонахождение юридического лица:
Республика Казахстан, город Алматы,
ул.Бокейханова, дом 15

Дата первой государственной регистрации: **26.08.2004 г.**

СВИДЕТЕЛЬСТВО ДАЕТ ПРАВО ОСУЩЕСТВЛЯТЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В
СООТВЕТСТВИИ С УЧРЕДИТЕЛЬНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ В РАМКАХ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

И.О.начальника
Департамента юстиции
города Алматы

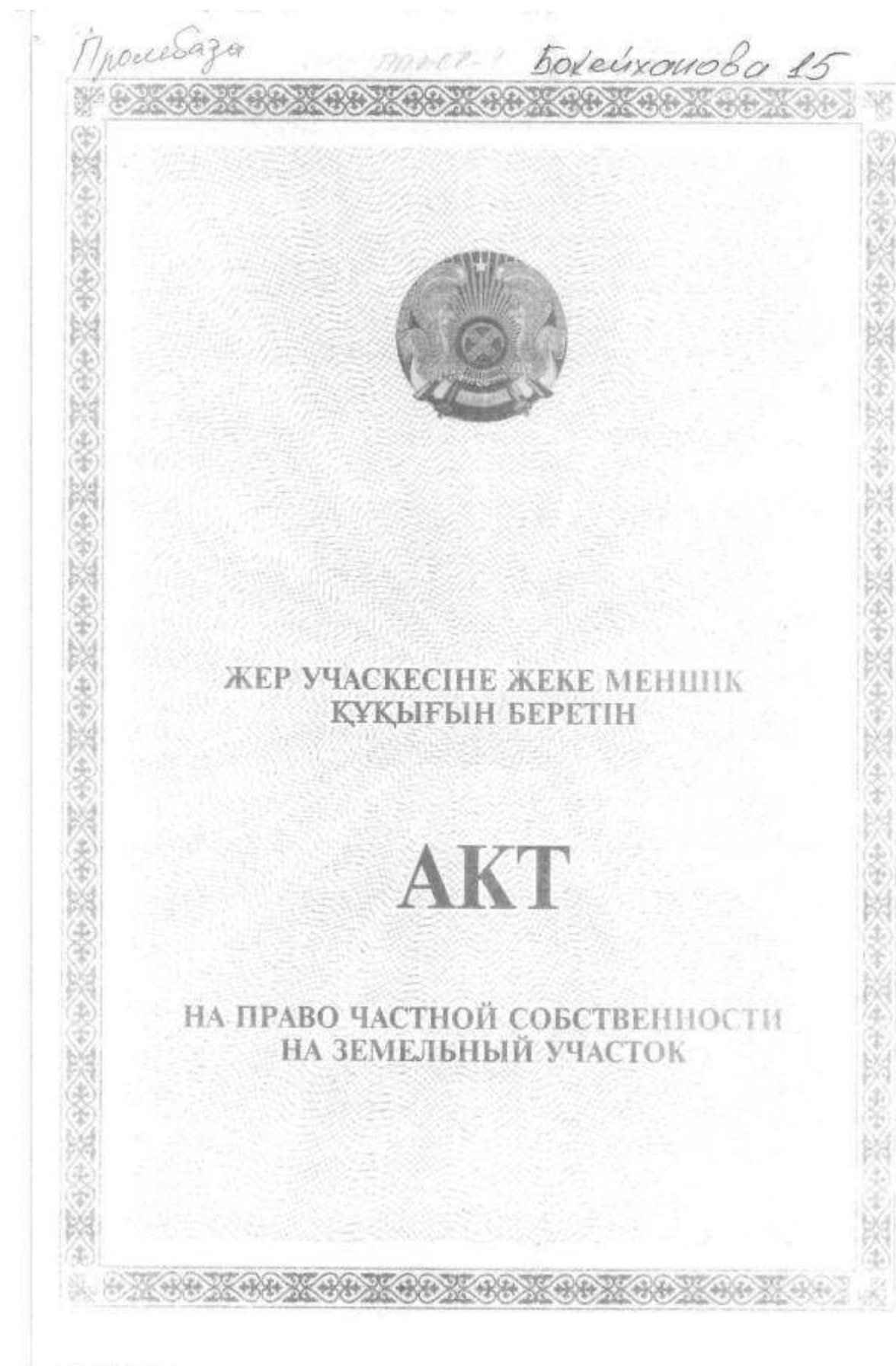
Серия В



А.ИСКАКОВА

№ 0390702

65252-1910-ТОО



№0267720

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі - 20-314-013-210

Меншік иесі - "ППЖТ-1" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қаласы,
Жетісу ауданы, Бөкейханов көшесі, 15 үй

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы, жеке меншік

Жер учаскесінің алаңы - 0.4855 га.

Жер учаскесін мақсатты тағайындау - өндірістік базаны пайдалану және оған қызмет
көрсетуЖер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - инженерлік жүйелерді
жөндеу және техникалық қызмет көрсету үшін өтуді қамтамасыз етсін

Жер учаскесінің бөлінуі - бөлінбейді

Актінің берілу негізі - 2005 жылғы 19 наурыздағы № 169 жер учаскесін сатып
алу-сату келісім шарты (04.04.2005 ж. №4/469 тіркеу)

Кадастровый номер земельного участка - 20-314-013-210

Собственник - Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1", ул.
Бокейханова, дом 15, Жетысуский район, город Алматы

Право частной собственности на земельный участок, частная собственность

Площадь земельного участка - 0.4855 га.

Целевое назначение земельного участка - для эксплуатации и обслуживания
промышленной базыОграничения в использовании и обременения земельного участка - обеспечить доступ
для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей

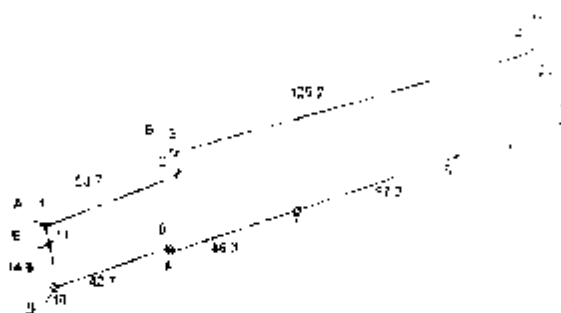
Делимость земельного участка - неделимый

Основание выдачи акта - договор купли-продажи земельного участка от 19 ма
2005 года № 169(р-р от 04.04.2005 г. №4/469)

№ 0267720

**Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка**

Учаскесінің орналасқан жері - Жетісу ауданы, Бөкейханов көшесі, 15 үй
Местоположение участка - ул. Бөкейханова, дом 15, Жетысуский район



Шектеу нүктелері:
А-дан-Б-ге дейін - қалалық жер қоры
Б-дан-С-ге дейін - Ақтөбе қаласы жер қоры
С-дан-Д-ге дейін - қалалық жер қоры
Д-дан-А-ға дейін - "Темірбита" АҚ
Д-дан-Е-ға дейін - Бөкейханов көшесі
Е-дан-А-ға дейін - 20-314-013-159

Орналасуы нүктелері:
От А до В - н.п. 1944.04.01
От В до С - н.п. 1944.04.01
От С до Д - н.п. 1944.04.01
От Д до А - н.п. 1944.04.01
От Д до Е - н.п. 1944.04.01
От Е до А - 20-314-013-159

Масштаб 1: 2000

**ЖЕР УЧАСКЕЛЕРІНІҢ БӨТЕН МЕНШІК ИЕЛЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР ПАЙДАЛАНУШЫЛАРЫ
ПОСТОРОННИЕ СОБСТВЕННИКИ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛИ**

Жоспардағы № на плане	Жер учаскелерінің меншік иелерінің және жер пайдаланушылардың атауы Наименование собственников земельных участков и землепользователей	Көлемі, гектар Площадь, га

Осы акт жер учаскесіне меншік құқығын тұрақты жер пайдалану құқығын беретін
актілер жазылатын Кітапта № 21409 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право постоянного землепользования
за № 21409

Приложение: нет.



Алматы қалалық аумақтық жер ресурстарын
басқару басқармасының бастығы

Начальник Алматинского территориального управления
по управлению земельными ресурсами

А.Ә.А.Т.
(қолы / подпись) Ф.И.О.

Сапаров А. Е.

"15" ноября 2005 ж.

Жер учаскесінің құқығын тіркеу туралы белгісі
Отметка о регистрации права на земельный участок

06/25/685
7/9692
70.214.0131.210
30.06.06.



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ
АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ӘДІЛЕТ
ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ДЕПАРТАМЕНТ ЮСТИЦИИ ГОРОДА
АЛМАТЫ

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

08.10.2014г.

№ 002047463527

Кадастр нөмері/Кадастровый номер: 20:314:013:210; 20:314:013:210:15

Жылжымайтын мүлік объектінің мекен-жайы г. Алматы, р-н Жетысуский, ул. Бөкейханова, д. 15
Адрес объекта недвижимости

Меншік иесі (құқық иесі)
Собственник (правообладатель)

Құқық пайда болу негіздемесі/
Основание возникновения права

Товарищество с ограниченной
ответственностью "ППЖТ-1"

Договор купли-продажи (№ 169 от 19.03.2005г.) - Дата
регистрации: 30.06.2006 17:29

Передаточный акт (от 14.05.2004г.) - Дата регистрации:
30.06.2006 17:15

Акт на ПС на земельный участок (№ 0267720 от
05.05.2005г.) - Дата регистрации: 30.06.2006 17:28

Акт о приемке в эксплуатацию (№ 2481 от 25.09.2014г.) -
Дата регистрации: 06.10.2014 09:53

Департаменті басшысының
орынбасары
Зам. руководителя
Департамента
Бөлім басшысы
Руководитель отдела

Бас маман
Главный специалист

(қолы/подпись)

(қолы/подпись)

(қолы/подпись)

Базарбаев К.Б.

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

Мынқожаев Н.Ж.

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

Шакирбекова К.А.

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

Әкімет министірлігі Тіркеу қызметі және құқықтық
және 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
(кеңпәтерлі 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
Будың санаты
Категория фонда

Алматы қ.
г. Алматы
Жетісу ауд.
р-н Жетісуский
Бокейханов көш., 15 ү.
ул. Бокейханова, д. 15
20:314:013:210:15/А
7/9672
әкімшілік ғимарат
административное здание

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Сериясы, жобаның түрі	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	
Серия, тип проекта	Площадь нежилых пом-ий	
Қабат саны	9. Петер саны	
Число этажей	Число квартир	25
Құрылыс ауданы	10. Үй-жайлар, белмелер саны	бірінші күршіні
Площадь застройки	Число помещений, комнат	1998
Ғимараттың ауқымы	11. Қабырға материалы	
Объем здания	Материал стен	
Жалпы алаңы	12. Салынған жылы	
Общая площадь	Год постройки	
Балконның, поджіяның және т.б. алаңы	13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, поджий ж.б.	Физический износ	
Тұрғын ауданы		
Жилая площадь		

2+подвал
256,5
1500
680,7

Паспорт
Паспорт составлен
20.10.2014
ж. жасалған
г.
Байғазиев К.А.
Директоры
Директор (қолы / подпись)



НЕГІЗГІ 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.)	Тоғы % Власть %	Ағымалы өзгерістер / Технические изменения
2	3	4	5	6
Административное здание				
Негіздер	бетонды - ленталы	Жақсы		
Негіз элемент	бетонно-ленточный	Хорошее		
Ішкі және сыртқы тұйық қабатшалары внутренние и внешние капитальные стены	кірпіш, т/б қарғалы кирпич, ж/б каркас	Жақсы Хорошее		
Ара қабырға перегородки	кірпіш кирпич	Жақсы Хорошее		
Арақабан перекрытия	шатырлық чердачное	Жақсы Хорошее		
	қабатталық междустанное			
Шығар крыша	металл металл	Жақсы Хорошее		
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа	бетон бетон		
	кеңес қабаттардың последующих этажей			
Сіңірлер Посевы	перезелер окна	пластик пластик	Жақсы Хорошее	
	воктер двери	ағаш деревянные	Жақсы Хорошее	
Жауырлар-стары Отделочные работы	ішкі внутренние	сырланған штукатурка	Жақсы Хорошее	
	сыртқы наружные	сырланған штукатурка	Жақсы Хорошее	
Жылтыр су мен қытайластандырылған теңізге водоснабжение				
Су құбыры / Водопровод	не / да	Жақсы Хорошее		
Канализация / Канализация	не / да	Жақсы Хорошее		
Электрика жүйесін қалыптастыру электроосвещение	не / да	Жақсы Хорошее		
Жылу Отопление	теңіз / теңіз	не / да	Жақсы Хорошее	
	газ теңіз / теңіз газға			
	ЖЭО-нан / от ТЭЦ			
	АГВ-дан / от АГВ			
	жаңа жылу қондырғылар от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе		
	жаңа жылу қондырғылар от районной котельной	газбен на газе		
Басқа жұмыстар / Разные работы	теңіз / теңіз	не / да	Жақсы Хорошее	
	газбен на газе			

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

- Қабаттық жоспарлар
Позажные планы
- Қабаттық жоспарларға экспликация
Экспликация к поэтажным планам
- Ерекше белгілері
Особые отметки

3

3

ЖЕР УЧАСТКЕСІНІҢ ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, М2
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, М2

Жер бағытын өлшеу бойынша / По факту	Жер бағытын өлшеу бойынша / По факту	Саманған аудан, м2 / Застроенная площадь, м2										Саманбаған аудан / Неастроенная площадь									
		Шығыс және оңтүстік бағыттарындағы аудан / Площадь в восточном и южном направлении		Басқа да аудан / Прочая площадь		Басқа да аудан / Прочая площадь		Басқа да аудан / Прочая площадь		Басқа да аудан / Прочая площадь		Басқа да аудан / Прочая площадь		Басқа да аудан / Прочая площадь		Басқа да аудан / Прочая площадь					
		Бөлшек / сектор	Негізгі құрылыс аяқталмаған / неосвоенная	Басқа да салулар мен құрылыс аяқталмаған / неосвоенная	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь	Басқа да аудан / Прочая площадь				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
0.4855 га	0.4855 га	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

Негізгі және қосымша құрылыстардың, суық және жылы салынғандардың, подаларының, аула құрылыстарының, жолдардың тағайындау мен сипаттамасы / Назначение и характеристика основных и служебных строений, холодных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, заочасный

Жоспар бойынша / По плану	Тағайындау / Назначение	Ауданы, м2 / Площадь, м2	Көлемі, м3 / Объем, м3	Тоты / Итого, %	Іргетас / фундамент	Қабірлер және қалалар / стены и перегородки	Жабдықтау / оборудование	Төбе жабындысы / кровля	Сәндер / полы	Ойықтар / проемы
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
A	жөгілдік гирарет / администрациялық және	256.5	1500	0	бетонды - дөңгелек / бетонный - круглый	кірпіш / кирпич	кірпіш / кирпич	металл / металл	бетон / бетон	пластик / пластик
a	суық жанырға / холодная пристройка	10.5	37	5	бетонды - дөңгелек / бетонный - круглый	кірпіш / кирпич	кірпіш / кирпич	металл / металл	бетон / бетон	пластик / пластик
II	асылма / неосвоенная	138	0	0	металл / металл	металл / металл	металл / металл	металл / металл	бетон / бетон	пластик / пластик
III	асылма / неосвоенная	206.1	0	0	металл / металл	металл / металл	металл / металл	металл / металл	бетон / бетон	пластик / пластик
IV	асылма / неосвоенная	71.1	0	0	металл / металл	металл / металл	металл / металл	металл / металл	бетон / бетон	пластик / пластик
б	жөгілдік / неосвоенная	2	4	0	металл / металл	металл / металл	металл / металл	металл / металл	бетон / бетон	пластик / пластик
жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная	жөгілдік / неосвоенная
Итого:		684.2	1541							

Орындаған / Выполнил: Түсінік А.К.

Бөлім басшысы / Начальник отдела: Шыңғаров Г.М.

20.10.2014 ж. қолданыла құрылысқа

20.10.2014 ж. жагдайына кустарылган

ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МУЛК ОБЪЕКТЫН ЖОСПАРЫНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (к-Ф-2)
ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА (к-Ф-2)

1		2		3		4		5		6		7		8		9		10		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		1001		1002		1003		1004		1005		1006		1007		1008		1009		1010	
---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	---	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--

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



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

"Алматы қаласы бойынша Жылжымайтын мүлік
жөніндегі орталығы" РМҚК

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)	Алматы қ.
Город (поселок, населенный пункт)	г. Алматы
Қаладағы аудан	Жетісу ауд.
Район в городе	р-н Жетысуский
Мекен-жайы	Бокейханов көш., 15 ү.
Адрес	ул. Бокейханова, д. 15
Кадастрлық нөмір	_____
Кадастровый номер	20:314:013:210:15/5
Түгендеу нөмір	_____
Инвентарный номер	7/9672
Салдың санаты	өндірістік ғимарат
Категория фонда	производственное здание

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	333	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	15
Площадь застройки	_____	Число помещений, комнат	_____
Ғимараттың ауқымы	1071	11. Қабырға материалы	кірпіш
Объем здания	_____	Материал стен	кирпич
Жалпы алаңы	265	12. Салынған жылы	1998
Общая площадь	_____	Год постройки	_____
Балконның, поджияның және	_____	13. Табиғи тозу	_____
т.б. алаңы	_____	Физический износ	_____
Площадь балкона, поджи и ж.б.	_____		
Тұрғын ауданы	_____		
Жилая площадь	_____		

Паспорт
Паспорт составлен 20.10.2014

ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байғазиев К.А.



НЕГІЗГІ 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.)	Тоңу % Минус %	Аяғындағы өзгерістер / Техусице изменени
2		3	4	5	6
Административно-садовое помещение					
Ғатасы Фундамент		бетонды - ленталы бетонно-ленточный	Жақсы Хорошее		
Үйі және сырты тұрақты қабырғалары наружные и внутренние капитальные стены		кірпіш кирпич	Жақсы Хорошее		
Аяғы қабырға парепердін		кірпіш кирпич	Жақсы Хорошее		
Асқабдан Перекрытия	шағырлық несаженсе қабаттарылық меңдуатанное	ағаш дерево	Жақсы Хорошее		
Атыр Стелі		металл металл	Жақсы Хорошее		
Беді Полы	1-ші қабатың 1-го этажа келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон	Жақсы Хорошее		
Сыйқар Промы	терезелер окна есіктер двери	пластик пластик ағаш деревянные	Жақсы Хорошее Жақсы Хорошее		
Аяғы жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренний сыртқы наружный	сырланған штукатурка сырланған штукатурка	Жақсы Хорошее Жақсы Хорошее		
Астың су мен қаптамастандырылған Доспань водоснабжение		иә / да	Жақсы Хорошее		
Аяғы / водопровод		иә / да	Жақсы Хорошее		
Аяғы / канализация		иә / да	Жақсы Хорошее		
Астың қарындару вентровоснабжение		иә / да	Жақсы Хорошее		
Аяғы Отопление	пешті / печное	иә / да	Жақсы Хорошее		
	газ пешті - печное газовое				
	ЖЗО-мен / от ТЭЦ				
	АГВ-мен / от АГВ				
	нағыз қоры қондырылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
	аудандық қондырылған от районной котельной	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
Аяғы жұмыстар / Разные работы					

Әуелік паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
29-ші, документов, прилагаемых к техническому паспорту;

Қабаттық жоспарлар

Протажные планы

Қабаттық жоспарларға экспликация

Экспликация к поэтажным планам

Ерекше белгілері

Особые отметки

ЖЫЛГАЙТЫН МУЛК ОБЪЕКТИ ЖОСПАРНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (к.ф.2.)

Әзірет министрлігі Тіркеу қызметі және құрықтық
ішкі істер комитеті Алматы қаласы бойынша
жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық



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

*Алматы қаласы бойынша Жылжымайтын мүлік
жөніндегі орталығы* РМҚК

РГКП "Центр по недвижимости по г.Алматы"

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистер, 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	Жетісу ауд.
Район в городе	р-н Жетысуский
Мекен-жайы	Бокейханов көш., 15 ү.
Адрес	ул. Бокейханова, д. 15
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	20:314:013:210:15/В
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	7/9672
Қосымша саны	ұстахана
Категория фонда	кузница

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	36	10. Үй-жайлар, белмелер саны	1
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
Ғимараттың ауқымы	108	11. Қабырға материалы	кірпіш
Объем здания		Материал стен	кирпич
Жалпы алаңы	26,7	12. Салынған жылы	1998
Общая площадь		Год постройки	
Балконның, лоджияның және т.б. алаңы		13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
Тұрғын ауданы			
Жилая площадь			

Паспорт
Паспорт составлен 20.10.2014

ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байғазиев КА



АУДАНДАРДЫҢ ОРНАЛАСУУ / РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛОЩАДИ

№		Жеке пәтерлер / В отдельных квартирах	Көзөңлөтүм / В помещениях	Жамаат-орун / В общественных	Көзөңлөтүм / В помещениях	Аудандардын жалпы санынан / Из общего числа населен				Саме сана бойынша пәтерлердин орналасуу / Распределение квартир по числу комнат				
						Маскаралар / в мастерских	Жергөңгө / в подвалах	Түзөлгө / в казармах	Бироктор / в бараках	1-комнат	2-комнат	3-комнат	4-комнат	5-комнат
01	Турган пәтерлер саны / Количество квартир													
02	Турган бөлмөлөр саны / Количество жилых помещений													
03	Жалпы аудан, м2 / Общая площадь, м2													
04	Турган аудан, м2 / Жилая площадь, м2													

ТУРГАН ЕМЕС ЖАЙЛАР / НЕЖИЛЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ

Аудан / Площадь	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Турган емес жайлардын саны / Жилая площадь в нежилых помещениях																	
Түзөлгө / Окуучулар																	
Башка / Прочие																	
Барма / Барма																	

НЕГІЗГІ 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, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тоғу % Износ %	Альқиданы өзгерістер / Төгулеріне өзгерістері
2	3	4	5	6
Негізгі элемент	Бетонды - ленталық Бетонно-ленточный	Жақсы Хорошее		
Ішкі және сыртқы қабырғалары внутренние и внешние капитальные стены	кірпіш кирпич	Жақсы Хорошее		
Көмеңбегі перегородки	кірпіш кирпич	Жақсы Хорошее		
Арақабат перекрытия	ағаш дерево	Жақсы Хорошее		
Сыртқы қабырға внешние стены	металл металл	Жақсы Хорошее		
Еден полы	1-ші қабаттың 1-го этажа көпес қабаттардың подстилающих этажей	бетон бетон	Хорошее	
Сыртқы Проемы	терезелер окна есіктер двери	пластик пластик ағаш деревянные	Жақсы Хорошее Жақсы Хорошее	
Баспа жұмыстары Отделочные работы	ішкі внутренние сыртқы наружные	сырланған штукатурка сырланған штукатурка	Жақсы Хорошее Жақсы Хорошее	
Жылыту мен қамтамасыздырылған жүйелеріне қосылуы				
Қызыл / Водоотвод				
Канализация / Канализация				
Электрмен қамтамасыздыру электроосвещение	иә / да	Жақсы Хорошее		
Отау жүйесі	теңіз / теңіз			
Газ теңіз / теңіз газ жүйесі				
ЖЭО-дан / от ТЭЦ				
АГВ-дан / от АГВ				
Жылыту жүйесінен от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
Жылыту жүйесінен от районной котельной	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
Баспа жұмыстары / Разные работы				

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

- Қабаттық жоспарлар
Позаэтажные планы
- Қабаттық жоспарларға экспликация
Экспликация к поэтажным планам
- Ерекше белгілері
Особые отметки

ЖЫЛЖЫМАЙТЫП МУДІК ОБЪЕКТІ ЖОСПАРЫНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (к.ф-2.)
ЭКСПЛИКАЦИЯ КІТАЛУ ОБЪЕКТА НЕІЗЖИМОГО ІМУЩЕСТВА (к.ф-2.)

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



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

"Алматы қаласы бойынша Жылжымайтын мүлік
жөніндегі орталығы" РМҚК

РГКП "Центр по недвижимости по г.Алматы"

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппатерлі тұрғын үйлер, офистер, 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	Жетісу ауд.
Район в городе	р-н Жетысуский
Мекен-жайы	Бокейханов көш., 15 ү.
Адрес	ул. Бокейханова, д. 15
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	20:314:013:210:15/Г
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	7/9872
Қордың сәматасы	бокс ғимараты
Категория фонда	здание бокса

ЖАЛПЫ МӨЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Сериясы, жобаның түрі		8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	
Серия, тип проекта		Площадь нежилых пом-ий	-
2. Қабат саны	2	9. Пәтер саны	-
Число этажей		Число квартир	
3. Құрылыс ауданы	133,3	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	10
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
4. Ғимараттың ауқымы	800	11. Қабырға материалы	т/б панель
Объем здания		Материал стен	ж/б панель
5. Жалпы алаңы	154,3	12. Салынған жылы	1998
Общая площадь		Год постройки	
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы		13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
7. Тұрғын ауданы			
Жилая площадь			

Паспорт
Паспорт составлен 20.10.2014

Ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байғазиян К.А.



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

Конструктивтік элементтердің атауы Наименование конструктивных элементов		Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, ерленуі 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.)	Тоғы % Внос %	Ағымдағы өзгерістер / Текущие изменения
2		3	4	5	6
Жалпы Бокс					
Негізгі элемент		Бетонды - ленталы Бетонно-ленточный	Жақсы Хорошее		
Ішкі және сыртқы тұрғын қабырғалары внутренние и внешние капитальные стены		т/б панель ж/б панель	Жақсы Хорошее		
Жер қабырғалары перегородки		т/б панель ж/б панель	Жақсы Хорошее		
Арқабын Перекрытие	шатырлы чердачное	ағаш дерево	Жақсы Хорошее		
	кабатаралық интерэтажное				
Жергілікті пол		металл металл	Жақсы Хорошее		
Еден Полы	1-ші қабаттық 1-го этажа	бетон бетон	Жақсы Хорошее		
	кейірі қабаттардың последующих этажей				
Ойықтар Проводы	терезелер окна	пластик пластик	Жақсы Хорошее		
	есіктер двери	ағаш деревянные	Жақсы Хорошее		
Басқа жұмыстар Отделочные работы	ішкі внутренние	сырланған штукатурка	Жақсы Хорошее		
	сыртқы наружные	сырланған штукатурка	Жақсы Хорошее		
Жалпы су мен қалтама стандартымен общее водоснабжение		не / да	Жақсы Хорошее		
Сыртқы / Водопровод		не / да	Жақсы Хорошее		
Канализация / Канализация		не / да	Жақсы Хорошее		
Электрмен қамтамасыздандыру электроосвещение		не / да	Жақсы Хорошее		
Жалпы Отопление	тышты / печное	не / да	Жақсы Хорошее		
	газ бенді / газовое				
	ЖОБ-дан / от ТЭЦ				
	АГВ-дан / от АГВ				
	жер жылу қандырылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
	жұдануы қамтамасызданған от районной котельной	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
Басқа жұмыстар / Разные работы					

Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі
сөзбен-мен докумен-ттер, прилагаемых к техническому паспорту:

1. Қабаттық жоспарлар
Позажные планы
2. Қабаттық жоспарларға экспликация
Экспликация к поэтажным планам
3. Ерекше белгілері
Особые отметки

Әлеуметтік-құқықтық қызметі және құқықтық
кемек көрсету комитеті Алматы қаласы бойынша
жылжымайтын мүлік жөніндегі орталық



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

"Алматы қаласы бойынша Жылжымайтын мүлік
жөніндегі орталығы" РМҚК

РГКП "Центр по недвижимости по г.Алматы"

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппетерлі тұрғын үйлер, офистер, 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	Жетісу ауд.
Район в городе	р-н Жетысуский
Мекен-жайы	Бокейханов кеш., 15 ү.
Адрес	ул. Бокейханова, д. 15
Кадастрлық нөмір	
Кадастровый номер	20:314:013:210:15/Д
Түгендеу нөмір	
Инвентарный номер	7/9672
Құрылыс саны	қойма
Категория фонда	склад

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	462,2	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны	11
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
Ғимараттың ауқымы	1664	11. Қабырға материалы	кірпіш мет. қапталған
Объем здания		Материал стен	кірпіш обш. мет.
Жалпы алаңы	393,6	12. Салынған жылы	1960
Общая площадь		Год постройки	
Балконның, лоджияның және т.б. алаңы		13. Табиғи тозу	
Площадь балкона, лоджии ж.б.		Физический износ	
Тұрғын ауданы			
Жилая площадь			

Паспорт
Паспорт составлен 20.10.2014

ж. жасалған
г.

Директоры
Директор (қолы / подпись)

Байғазиев Ю.А.



АУДАНАРДЫҢ ОРНАЛАСУУ / РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛОЩАДИ

№		Жаңа пәтерлер / В отделементы	Коридор / В коридоры	Жаңа пәтерлер / В отделементы	Жаңа пәтерлер / В отделементы	Жаңа пәтерлер / В отделементы	Жаңа пәтерлер / В отделементы	Жаңа пәтерлер / В отделементы	Жаңа пәтерлер / В отделементы	Болме саны бойынша пәтерлердің орналасуы / Распределение квартир по числу комнат				
										1-комнатные	2-комнатные	3-комнатные	4-комнатные	5-комнатные
01	Түрлі пәтерлер саны / Количество квартир													
02	Түрлі болмелер саны / Количество жилищ													
03	Жалпы аудан, м2 / Общая площадь, м2													
04	Түрлі аудан, м2 / Жалпы площадь, м2													

ТҮРГҮҢ ЕМЕС ЖАЙЛАР / НЕЖИЛЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ

Аудан / Площадь	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Негізгі / Основная																	
Қосалма / Дополнительная																	

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 (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.) Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.)	Тоюу % Износ %	Ағылшынша өзгерістер / Текучие изменения
2		3	4	5	6
Анада					
Аласы Фундамент		бетонды - ленталы бетонно-ленточный	Ескі Ветхое	70	
іші және сыртқы тұрақты қабырғалары внутренние и внешние капитальные стены		кірпіш мөт қалталған кирпич оштукатур.	Ескі Ветхое	70	
ара кыбыра перегородки		кірпіш кирпич	Ескі Ветхое	70	
Арқалық Перекрытие	шатырлық чердачное қабаттаралық междуэтажное	ағаш дерево	Ескі Ветхое	70	
Шыр Крыша		металл металл	Ескі Ветхое	70	
Еден Полы	1-ші қабаттың 1-го этажа келесі қабаттардың последующих этажей	бетон бетон	Ескі Ветхое	70	
Ойыстар Проемы	терезелер окна	пластик пластик	Ескі Ветхое	70	
	есіктер двери	ағаш деревянные	Ескі Ветхое	70	
Арнау жұмыстары Отделочные работы	іше внутренние	сырланған штукатурка	Ескі Ветхое	70	
	сыртқы наружные	сырланған штукатурка	Ескі Ветхое	70	
Астың су мен қалтамастандырылған оренее водоснабжение					
су қыбыра / Водопровод					
Акализация / Канализация					
электриен жарыстандыру электроосвещение		на / да	Ескі Ветхое	70	
Жылу Отопление	пешті / печное				
	газ пешті / печное газовое				
	ЖЭО-нан / от ТЭЦ				
	АГВ-ден / от АГВ				
	нама жылу қандырылған от индивидуальной отопительной установки	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
	мудиндақ қандырылған от районной котельной	газбен на газе қатты отын мен на твердом топливе			
Анада жұмыстар / Разные работы					

Әке-әже докуменітерін, қоса берілетін құжаттардың тізбесі
Члены документов, прилагаемых к техническому паспорту:

- ### 1. Қабаттық жоспарлар

Посеточные планы

1

2. Қабаттық жоспарларға экспликация

Экспликация к поэтажным планам

9

- ### 3. Ерекше белгілері

Особые отметки

ЖЫЛДЫМАЙТЫН МУЛКЕ ОБЪЕКТИС ЖОСПАРЫНА ЭКСПЛИКАЦИЯ (КФ-2)
ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕ ДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА (КФ-2)

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



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

"Алматы қаласы бойынша Жылжымайтын мүлік
жөніндегі орталығы" РМҚК

РГКП "Центр по недвижимости по г.Алматы"

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(кеппетерлі 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

Жетісу ауд.

р-н Жетысуский

Бокейханов көш., 15 ү.

ул. Бокейханова, д. 15

20:314:013:210:15/E

7/9672

Қордың санаты

ЖОКМ қоймасы

Категория фонда

склад ГСМ

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

Жилая площадь

1
64,7
200
52,6

8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы

Площадь нежилых пом-ий

9. Пәтер саны

Число квартир

10. Үй-жайлар, бөлмелер саны

Число помещений, комнат

11. Қабырға материалы

Материал стен

12. Салынған жылы

Год постройки

13. Табиғи тозу

Физический износ

-
-
2
т/б плиталар ж/б плиты
1998

Паспорт
Паспорт составлен

20.10.2014

ж. жасалған
г.

Директоры

Директор (қолы / подпись)

Байғазиев К.А.



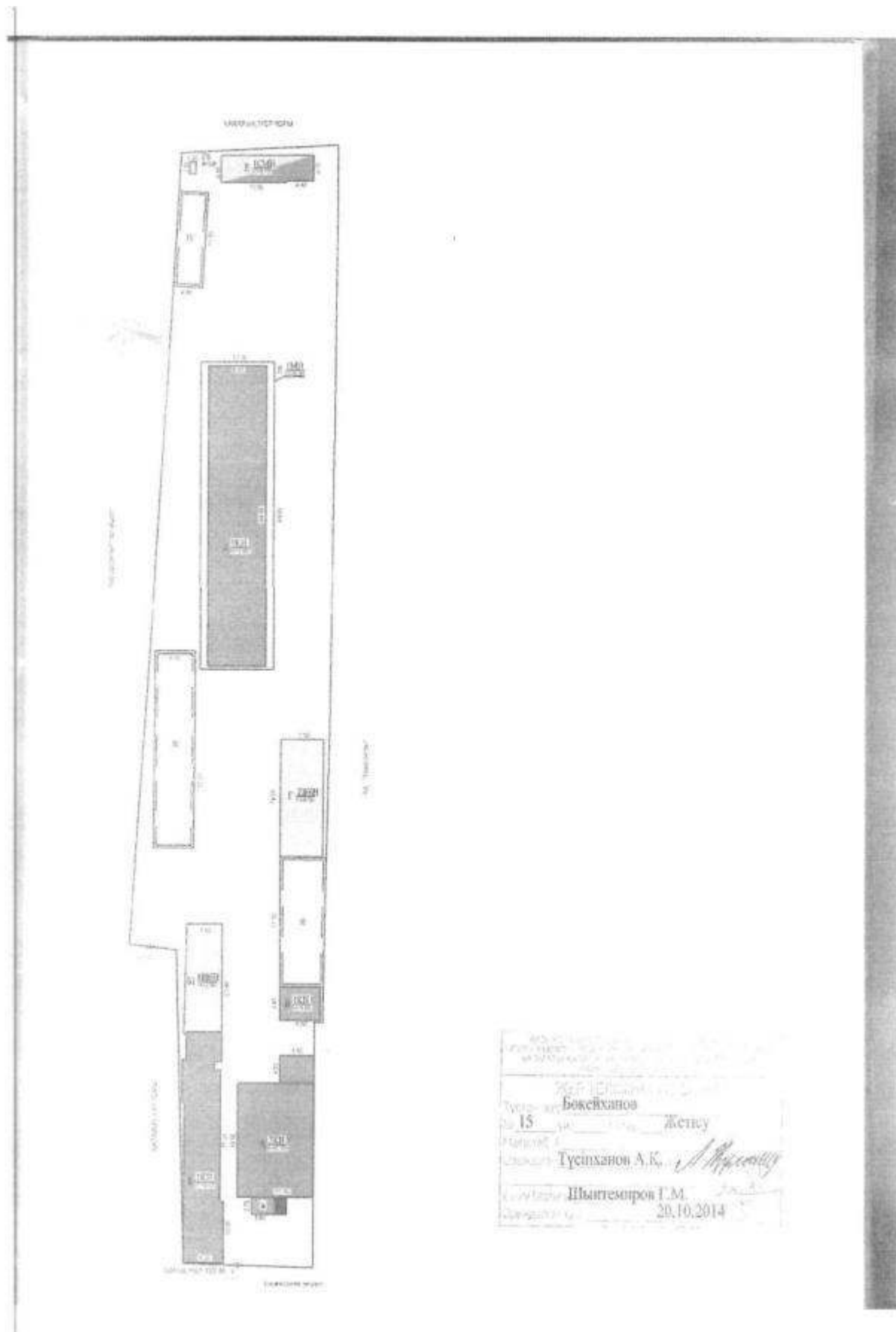
АУДАНДАРДЫҢ ОРНАЛАСУУ / РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЛОЩАДИ

№		Жеке ишканалары / В частные хозяйства	Корпоратив / В корпоратив	Жаңылыштар / В новостройки	Жаңылыштар / В новостройки	Жаңылыштар / В новостройки	Жаңылыштар / В новостройки	Жаңылыштар / В новостройки	Жаңылыштар / В новостройки	Жаңылыштар / В новостройки	Распределение площади по видам помещений				
											1 - комната	2 - комната	3 - комната	4 - комната	5 - комната
01	Түрүнчү катмар / Первый этаж														
02	Түрүнчү катмар / Первый этаж														
03	Жаңы аял, м2 / Новая площадь, м2														
04	Түрүнчү катмар, м2 / Первый этаж, м2														

ТҮРҮҢ ЕМЕС ЖАЙЛАР / НЕЖИЛЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ

Аудан / Район	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Аудан / Район	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж
Аудан / Район	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж	Түрүнчү катмар / Первый этаж

[illegible]





ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АІДІНІ ҚАҒАЗДЫҚ ТҮРІНДЕ АҚПАРАТТЫҚ ЖҮЙЕСІНДЕ ҒАЖАТТЫҚ ҚЫЗМЕТ АЖАТЫ АЛДЫҒЫН БІЛДІРЕТІНДІГІ

ЖҮЙЕШЕОТҚАЛЫҚ

ӨР ҚАБАТЫН ЖОСПАРЫ

Бөлімхана

Түркіт жері: _____

№ 15 _____ Жетісу

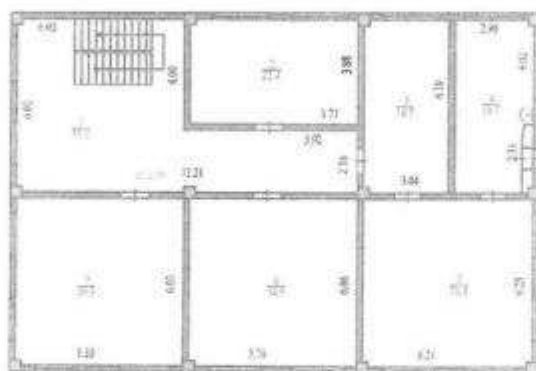
Масштаб: 1:200 Жетісу

Орындалған: Түсіпханов А.К.

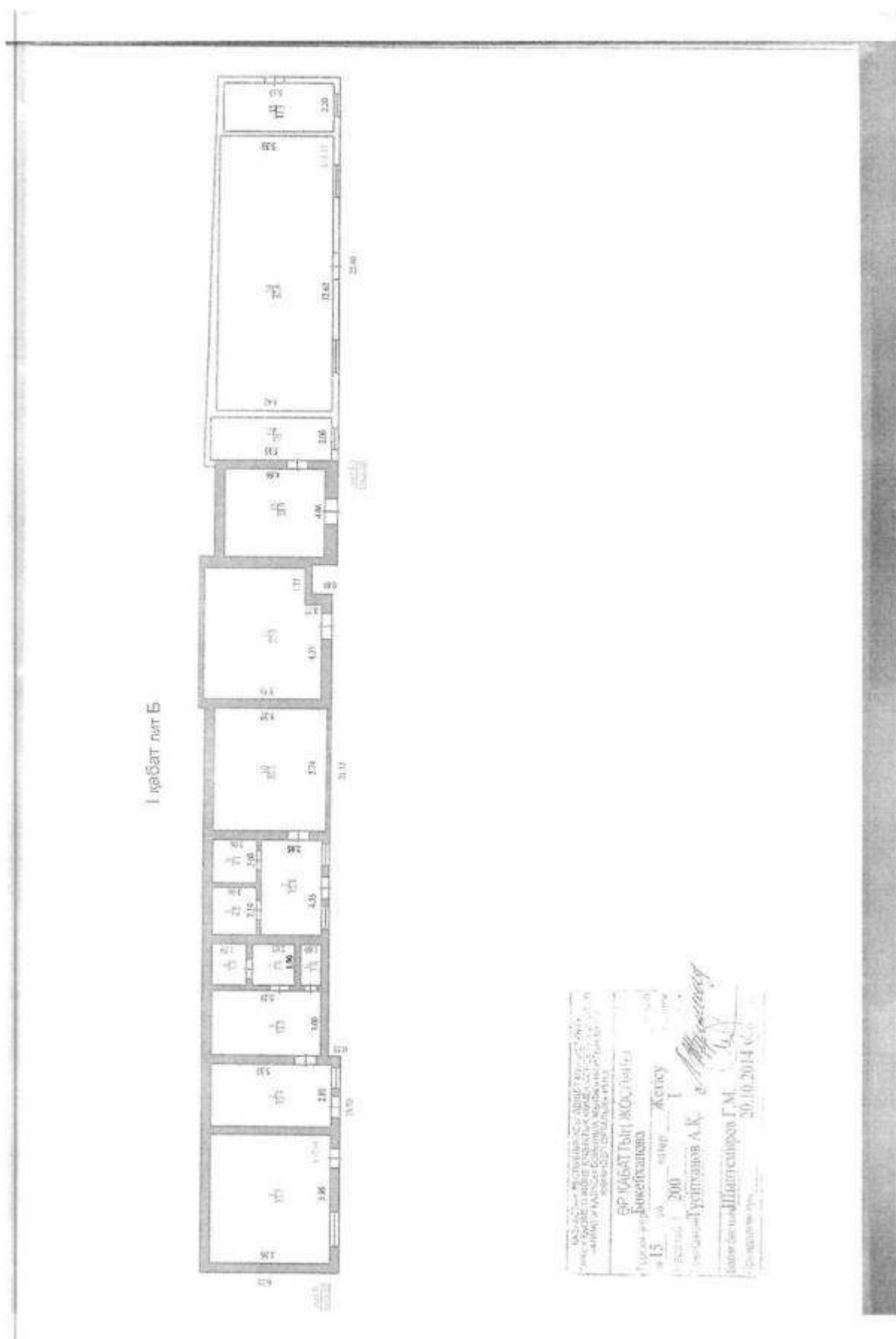
Білім басты: Шығартеміров Г.М.

Орындалған күні: 20.10.2014

II қабат лит А



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АРҚАЛЫҚ ЖІЛДІК ЖІЛДІК ТӘКЕУШІЛІК ЖӘНЕ ҚОҒАМДЫҚ ҚАБЕЛ ҚОСҚАН ҚОСҚАН ҚАЛМАТ ҚАЛАСЫ БІЛІМДІК ҚОСҚАН ҚОСҚАН ҚОСҚАН ҚОСҚАН ҚОСҚАН			
БҒ ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түрде жер	Бөкенханова	Міне	
№ 15	Жетісу	Жетісу	
Масштаб 1	200	II	
Орындалған	Түсінікханов А.К.		
Баспа басы	Шыңгеміров Т.М.		
Орындалған күні	20.10.2014		



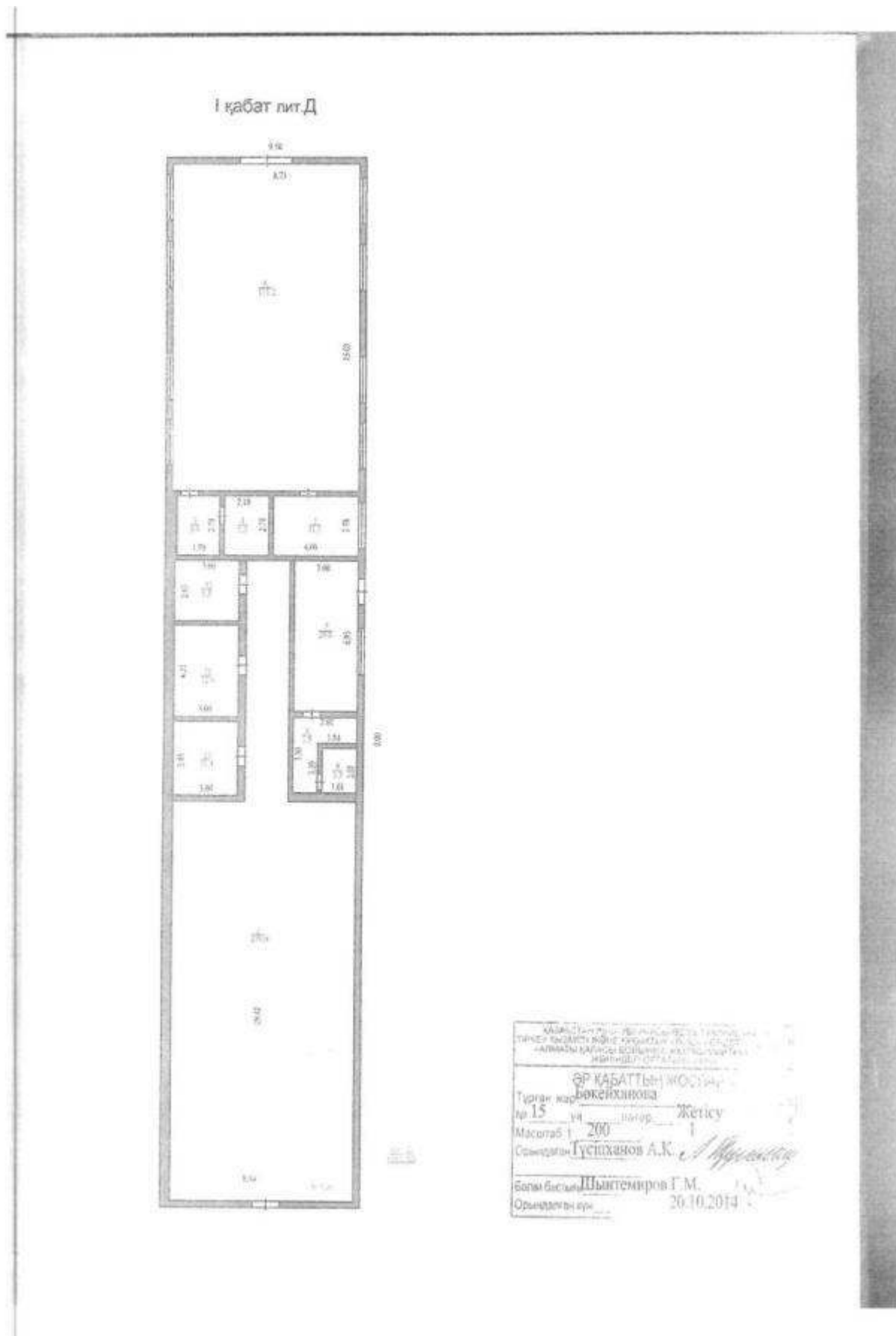
I қабат лит.В



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ҚҰРАМДЫҚ БӨЛІГІ АЛМАТЫ АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БОЯНОВА А.А. ЖАЙЛАУ АТТЫҢ ҚҰРАМДЫҚ БӨЛІГІ			
БҰР ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ			
Түрлен жері	Бөксеханова		
№ 15	үй	Жетісу	Жетісу
Масштаб	1:200		
Орнақалық	Түсінікханов А.К.		
Бағам бастығы	Шығамбаев Г.М.		
Орындалған күні	20.10.2014		

[illegible]





[illegible]

Приложение 3. Договора на коммунальные услуги

**Электрмен жабдықтаудың
№ 1303 үлгілік шарты
2014 жылғы "13" қаңтар**

Алматы қаласы, Әйтеке би көшесі 172/173
үй

"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйым, 000768 23.02.2012 жылғы лицензиясына сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыратын, бұдан әрі жеткізуші деп аталатын, № 449 05.12.2013 ж. сенімхат негізінде әрекет ететін №1 АЭЖБ Бастығы Ая И.Г. атынан бір тараптан, және бұдан әрі тұтынушы деп аталатын, Жарғы негізінде әрекет ететін "ППЖТ-1" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Директоры Иванов М. В., атынан екінші тараптан, бұдан әрі Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – шарт) жасасты:

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:
 - 1) есеп айырысу кезеңі – тұтынылған электр энергиясы ескерілуі және Тұтынушы төлеміне ұсынылуы тиіс шартпен айқындалатын уақыт кезеңі;
 - 2) Тұтынушы – электр энергиясын шарт негізінде тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;
 - 3) коммерциялық есепке алу аспабы – электр энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген техникалық құрылғы;
 - 4) Тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасы – оларға есеп айырысу үшін берілетін және тұтынылатын электр энергиясының есебін қамтамасыз ететін электр энергиясын есепке алу аспабының электр желісіне белгілі бір электрлік қосылуы.

**Типовой договор электроснабжения
№ 1303
"13" января 2014г.**

г.Алматы, ул.Айтеке би 172/173

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" – энергоснабжающая организация, осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии 000768 от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем поставщик, в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-1 Ая И.Г., действующего на основании доверенности № 449 от 05.12.2013г, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1" именуемое в дальнейшем потребитель, в лице Директора Иванова М. В., действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:
 - 1) расчетный период – период времени, определяемый договором, за который потребленная электрическая энергия должна быть учтена и предъявлена к оплате потребителю;
 - 2) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
 - 3) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
 - 4) схема подключения потребителя к электрическим сетям – определенное электрическое соединение прибора учета электрической энергии к электрической сети, обеспечивающее учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее.

АК

2. Шарттын мәні

2. Жеткізуші Тұтынушыға электр беруші ұйымның жалғастырылған желісі арқылы электр энергиясын беруге, ал Тұтынушы шартқа сәйкес тәртіпте және шарттарда қабылданған электр энергиясына ақы төлеуге міндеттенеді.
3. Шарт қолданыстағы заңнамада белгіленген тәртіппен электр беруші ұйымның желілеріне қосылған жабдықтың онда болуы кезінде, сондай-ақ коммерциялық есепке алу аспаптарының болуы кезінде Тұтынушымен жасалады.
4. Шарт бойынша Тұтынушы ретінде энергияны тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын жеке тұлға болған жағдайда, шарт белгіленген тәртіппен Тұтынушының жалғастырылған желіге іс жүзінде алғашқы қосылған сәтінен бастап жасалған болып есептеледі.
5. Шарт жасасу үшін Тұтынушыда (электр энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланатын Тұтынушыны қоспағанда) мыналар болуы қажет:
- 1) шартқа 1-қосымшаға сәйкес нысан бойынша теңгерімдік тиістілігін бөлу актісі және тараптардың пайдалану жауапкершілігінің актісі;
 - 2) энергетикалық сараптаманы жүргізу қағидаларында көзделген тәртіппен белгіленген жағдайларда тұтынушы электр қондырғыларының техникалық жай-күйін тексеру жөніндегі сараптамалық ұйымның актісі;
 - 3) авариялық акті және (немесе) технологиялық бронь актісі (қажет болған жағдайда);
 - 4) тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасы.

3. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу

6. Жеткізуші берген және Тұтынушы қабылдаған энергия саны коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерімен айқындалады, ал есепке алу Тұтынушының кінәсінен емес уақытша бұзылған жағдайда, электр энергиясы үшін есеп айырысу коммерциялық есепке алу аспабы және Тұтынушыны электр энергиясы желілеріне

2. Предмет договора

2. Поставщик обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть энергопередающей организации электроэнергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электроэнергию в порядке и на условиях согласно договору.
3. Договор заключается с потребителем при наличии у него оборудования, присоединенного к сетям энергопередающей организации в установленном действующим законодательством порядке, а также при наличии приборов коммерческого учета.
4. В случаях, когда абонентом по договору выступает физическое лицо, использующее энергию для бытового потребления, договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети.
5. Для заключения договора потребителю необходимо иметь:
- 1) акт разграничения балансовой принадлежности по форме, согласно Приложению 1 к договору, и акт эксплуатационной ответственности сторон;
 - 2) акт экспертной организации по обследованию технического состояния электроустановок потребителя в случаях, установленных порядком, предусмотренным в Правилах проведения энергетической экспертизы;
 - 3) акт аварийной и (или) акт технологической брони (при необходимости);
 - 4) схему подключения потребителя к электрическим сетям.

3. Учет потребляемой электроэнергии

6. Количество поданной поставщиком и принятой потребителем энергии определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при временном нарушении учета не по вине потребителя расчет за электроэнергию производится по среднесуточному расходу потребителя в предыдущем или последующем расчетном периоде, в котором

97

қосу схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есеп айырысу кезеңінде Тұтынушының орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

7. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу кезінде коммерциялық есепке алу аспабы тараптардың пайдалану жауапкершілігінің шекарасында орнатылады.

8. Коммерциялық есепке алу аспаптарының саны шартқа 2-қосымшаға сәйкес коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесінде көрсетіледі.

9. Коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алуды жеткізуші немесе энергия беруші ұйымның өкілдері Тұтынушының не оның өкілдерінің қатысуымен жүргізеді.

10. Кезекті жылға электр энергиясын тұтыну көлемін анықтау үшін Тұтынушы (Абонент) (электр энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланатын тұтынушының қоспағанда) жылдың басталғанына дейін 30 күннен кешіктірмей, шартқа 3-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім береді.

11. Тұтынушының кінәсі бойынша екі есеп айырысу кезеңі ішінде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу мүмкін болмаған кезде Жеткізуші есеп айырысуды жүктемелердің маусымдық кестесін ескере отырып, осы тұтынушының өткен кезең үшін электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізеді.

Бұл ретте, электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша есеп айырысу кезеңі бір есеп айырысу кезеңінен аспайды. Кейінгі қайта есептеулер Тұтынушыны жалғауға арналған техникалық шарттарға сәйкес белгіленген қуат бойынша жүргізіледі.

4. Электр энергиясына төлемнің шарттары мен тәртібі

12. Тұтынушыларға берілген электр энергиясы үшін есеп айырысулар табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы заңнамаға сәйкес белгіленген тарифтер бойынша жүргізіледі.

Заңды тұлға болып табылатын Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді тәуліктік аймақтар бойынша сараланған

прибор коммерческого учета и схема подключения потребителя к электрическим сетям были исправны.

7. При учете потребляемой электроэнергии прибор коммерческого учета устанавливается на границе эксплуатационной ответственности сторон.

8. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно Приложению 2 к договору.

9. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится представителями поставщика или энергопередающей организации в присутствии потребителя либо его представителей.

10. Для определения величины потребления электроэнергии на очередной год потребитель не позднее, чем за 30 дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электроэнергии по форме согласно Приложению 3 к договору.

11. При невозможности снятия показания приборов коммерческого учета в течение двух расчетных периодов по вине потребителя поставщик производит расчет по среднесуточному расходу электрической энергии данного потребителя за предыдущий период с учетом сезонного графика нагрузок. При этом период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не превышает одного расчетного периода. Последующие перерасчеты производятся по установленной мощности согласно техническим условиям на присоединение потребителя.

4. Условия и порядок оплаты электроэнергии

12. Расчеты потребителей за предоставленную им электрическую энергию производятся по тарифам, установленным в соответствии с законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

Потребитель, являющийся юридическим лицом, производит оплату за потребленную

С

тарифтер бойынша жүргізеді. Занды тұлға болып табылмайтын Тұтынушылар тұтынған электр энергиясы үшін төлемді оны тұтыну көлеміне байланысты сараланған тарифтер бойынша немесе тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтер бойынша жүргізеді. Жаңа тарифтерді қолданысқа енгізу Тұтынушыларға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала хабарлағаннан кейін жүзеге асырылады және осы шартты қайта жасасу үшін негіз болып табылмайды.

13. Энергия үшін есеп айырысу тәртібі заңнамамен немесе тараптардың келісімімен айқындалады.

Тұтынылған электр энергиясының көлемін анықтау үшін Тұтынушы барлық есеп құлдарының көрсеткіштерін алып, ай сайын 25 күні (егер демалыс күні сәйкес келіп қалса, онда көрсеткіштерді келесі жұмыс күні) бекітілген үлгіде, электронды поштамен, қолмен, факсимилді құралдармен, Тұтынушының қол қойылып, Жеткізушіге ұсынып отыруы керек.

14. Тұтынушы ағымдағы айдың 10-нан кеш қалмай көлемі 13. тарм. сәйкес анықталатын есеп кезеңінде тұтынылған электр энергиясына соңғы есепті, сондай-ақ Жеткізуші ұсынған төлем құжаты негізінде алдыңғы есеп кезеңіндегі орташа тұтырудан кем емес 3 Қосымшада көрсетілгенге сәйкес ағымдағы айда тұтынылған электр энергиясы мен қуатына аралық есепке есеп айырысуды жүргізеді.

Аралық есеп бір күнтізбелік айды құрайды.

15. Шартта көзделген электр энергиясы үшін төлемді кешіктірген жағдайда Тұтынушы Жеткізушіге кешіктірген әрбір күн үшін осы соманы төлеу күні Қазақстан Республикасы Ұлттық банкінің қолданыстағы қайта қаржыландыру ставкасынан 1,5 еседен астам емес, бірақ негізгі қарыз сомасынан артық емес мөлшерде тұрақсыздық айыбын төлейді.

16. Егер Тұтынушы Шартпен белгіленген тәртіппен ол пайдаланған (пайдаланылған) электр энергиясына төлемегені үшін ажыратылса, онда оны қосуды қарыз өтелгеннен және қосу үшін көрсетілетін қызметке ақы төленгеннен кейін энергия беруші ұйым жүргізеді.

Бұл ретте, қосу үшін төлем Жеткізушіге

электрическую энергию по дифференцированным тарифам по зонам суток.

Потребители, не являющиеся юридическими лицами, производят оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифам в зависимости от объемов ее потребления либо по дифференцированным тарифам по зонам суток.

Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного договора.

13. Порядок расчетов за энергию определяется законодательством или соглашением сторон.

Для определения величины потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать и представлять Поставщику показания всех приборов учета, ежемесячно 25 числа (если выпадает нерабочий день, то показания представлять в предыдущий рабочий день) по установленной форме, электронной почтой, нарочным, факсимильными средствами связи за подписью Потребителя.

14. Потребитель не позднее 10 числа каждого текущего месяца производит окончательный расчет за электроэнергию, потребленную в расчетный период, объем которой определяется в соответствии с п. 13, а также промежуточный расчет за электроэнергию и мощность, потребленную в текущем месяце в размере, соответствующем заявленному в Приложении 3, но не менее среднемесячного потребления в предыдущий расчетный период, на основании предъявленного Поставщиком платежного документа.

Расчетный период составляет один календарный месяц.

15. В случае просрочки оплаты за электроэнергию, предусмотренную договором, потребитель выплачивает поставщику неустойку в размере не более 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

16. Если потребитель отключен в

а

жазылган төлөм кұжатында көрсөтіледі.

17. Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлөм бойынша шарт талаптарына сәйкес, коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін пайдаланатын Тұтынушыларды қоспағанда, коммерциялық есепке алу аспаптарының нақты көрсеткіштері негізінде есептік айдан кейінгі айдың 10-нан кешіктірмей Жеткізуші Тұтынушыға жазған және берген төлөм кұжаты бойынша жүргізіледі.

18. Коммерциялық есепке алу аспаптарын теңгерімдік тиістілік шекарасында емес орнатқан кезде бөлу шекарасынан коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату орнына дейінгі желі учаскесі электр энергиясының шығыстарын (трансформаторларда және желілерде) теңгерімінде көрсетілген желі учаскесі бар тарап төлейді.

19. Есептеу аспаптарын смарт-картамен қолдануға негізделген электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі болған жағдайда, тұтынылған электр энергиясы үшін төлемді Тұтынушы өзі белгілеген мөлшерде төлөм кұжатын қоюсыз жүргізеді.

5. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

20. Тұтынушының құқығы бар:

- 1) мемлекеттік стандарттарда немесе өзге нормативтік-техникалық кұжаттамада белгіленген талаптарға және шарт жағдайларына сәйкес электр энергиясын алуға;
- 2) Жеткізушіден нақты келтірілген залалды толық көлемде өтеуін талап етуге;
- 3) энергияны оған қажетті мөлшерде пайдалануға;
- 4) Жеткізушіге хабарлаған және тұтынылған электр энергиясы үшін толық төлөм жүргізген жағдайда бір жакты тәртіппен шартты бұзуға;

установленном порядке за неоплату использованной им электроэнергии, то подключение его производится энергопередающей организацией после погашения долга и оплаты услуги за подключение.

При этом оплата за подключение указывается в платежном документе, выписанном поставщиком.

17. Оплата за потребленную электрическую энергию потребителем производится по платежному документу, выписанному и врученному потребителю поставщиком не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, на основании фактических показаний приборов коммерческого учета, за исключением потребителей, использующих автоматизированные системы коммерческого учета, согласно условиям договора.

18. При установке приборов коммерческого учета не на границе балансовой принадлежности потери электроэнергии (в трансформаторах и линиях) на участке сети от границы раздела до места установки приборов коммерческого учета оплачиваются стороной, на балансе которой находится указанный участок сети.

19. В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, основанной на применении приборов учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

5. Права и обязанности потребителя

20. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с требованиями, установленными государственными стандартами или иной нормативно-технической документацией и условиями договора;
- 2) требовать от поставщика возмещения в полном объеме причиненного реального ущерба;
- 3) использовать энергию в необходимом ему количестве;
- 4) расторгнуть договор в одностороннем порядке при условии уведомления

Ақ

- 5) шартты жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;
 - 6) көп мөлшерлемелі есепке алу аспабы болған жағдайда тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтерді белгілеу үшін жеткізушіге өтінішпен жүгінуге;
 - 7) есептік айдың 26-күніне дейін тұтынылатын электр энергиясының келесі күнтізбелік айдағы шарттық көлеміне (электр энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланатын Тұтынушыларды қоспағанда) түзетулер енгізуге;
 - 8) Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де құқықтарға құқығы бар.
21. Тұтынушы міндетті:
- 1) электр энергиясын тұтыну режимдерін сақтауға;
 - 2) электр және энергия құрылғылары мен коммерциялық есепке алу аспаптарының тиісінше техникалық жай-күйін сақтауға, электр энергиясын пайдалану қағидаларына сәйкес олардың техникалық жай-күйіне қойылатын талаптарды орындауға;
 - 3) шартқа 4-қосымшаға сәйкес Тұтынушының электр желілеріне қосу схемасын сақтауға;
 - 4) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының жұмысындағы авариялар, өрттер, ақаулықтар және электр энергиясын пайдалану кезінде туындайтын өзге де бұзушылықтар туралы Жеткізушіге дереу хабарлауға;
 - 5) Тұтынушының шарт талаптарын орындау ретінде коммерциялық есепке алу аспаптарын қарау, тексеру мақсатында Жеткізуші ұйым өкілдерін жіберуге;
 - 6) электр энергиясына сараланған тарифтер бойынша жасалған шартқа сәйкес тұтынылған электр энергиясын уақтылы төлеуге;
 - 7) Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де міндеттемелерді орындауға міндетті.

- поставщика и полной оплаты за потребленную электрическую энергию;
- 5) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;
 - 6) при наличии прибора многоставочного учета обратиться к поставщику с заявлением на установление дифференцированных тарифов по зонам суток;
 - 7) произвести корректировку договорных величин потребляемой электроэнергии на следующий календарный месяц до 26 числа отчетного месяца;
 - 8) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.
21. Потребитель обязан:
- 1) соблюдать режимы потребления электрической энергии;
 - 2) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с правилами пользования электрической энергией;
 - 3) соблюдать схему подключения потребителя к электрическим сетям согласно Приложению 4 к договору;
 - 4) немедленно сообщать поставщику об авариях, пожарах, неисправностях в работе приборов коммерческого учета электроэнергии и иных нарушениях, возникающих при использовании электрической энергией;
 - 5) допускать представителей поставщика к приборам коммерческого учета с целью их осмотра, обследования на предмет выполнения потребителем условий договора;
 - 6) своевременно оплачивать потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору по дифференцированным тарифам на электрическую энергию;
 - 7) иные обязанности, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

6. Жеткізушінің құқықтары мен міндеттері

22. Жеткізушінің құқығы бар:

- 1) электр энергиясын беру тоқтатылғанға, тоқтатыла тұрғанға дейін үш күннен кешіктірмей абонентті жазбаша ескерту шартымен 20-нан кейін Тұтынушының пайдаланған энергияны төлемеуіне байланысты шартты орындауды тоқтатуға, тоқтата тұруға;
 - 2) мынадай жағдайларда тараптардың келісімі бойынша Тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтатуға:
энергия беруші ұйымның желісіне электр энергиясын қабылдағыштарды өз еркімен жалғау;
коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа электр энергиясын қабылдағыштарды жалғау;
энергия беруші ұйымның және басқа Тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзуға дейін жеткізетін Тұтынушының кінәсі бойынша электр энергиясының сапа көрсеткіштерін төмендету;
- Жеткізуші немесе энергия беруші ұйым өкілдерін олардың қызметтік куәліктерімен бойынша Тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптары мен электр қондырғыларына (қосалқы станциялар, ток қабылдағыштар, желілер, электр беру желілері) жібермеу;
- резервтік қоректендіру болмаған жағдайда жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу. Бұл ретте Жеткізуші Тұтынушыға ажыратқанға дейін үш күннен кешіктірмей, оның ішінде бұқаралық ақпарат құралдарында хабарландыруды орналастыру арқылы ескертеді;
- жедел хабарлап және ажырату себебін көрсете отырып, адамдардың өміріне қауіп төндіруі, маңызды экономикалық залал келтіруі, коммуналдық шаруашылықтың және электрмен жабдықтау жүйелерінің аса маңызды элементтерінің жұмыс істеуін бұзуы мүмкін авариялардың алдын алу, оларды жою жөніндегі шұғыл шаралар қабылдау;
- 3) авариялық ахуал жағдайында

6. Права и обязанности поставщика

22. Поставщик имеет право:

- 1) прекратить, приостановить исполнение договора в связи с неоплатой потребителем использованной им энергии после 20 числа при условии письменного предупреждения абонента не позже чем за три дня до прекращения, приостановления подачи электрической энергии;
 - 2) прекратить подачу потребителю электрической энергии по согласованию сторон в случаях:
самовольного присоединения приемников электрической энергии к сети энергопередающей организации;
присоединения приемников электрической энергии помимо приборов коммерческого учета;
снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей организации и других потребителей;
недопущения представителей поставщика к коммерческим приборам учета и электроустановкам потребителя (подстанции, токоприемники, сети, линии электропередачи) по их служебным удостоверениям;
проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания. При этом поставщик предупреждает потребителя не позднее, чем за три дня до отключения, в том числе посредством размещения объявления в средствах массовой информации;
- принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые могут повлечь за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, с немедленным уведомлением и указанием причин отключения;
- 3) прекратить подачу потребителю электрической энергии в случае аварийной ситуации;

А

Тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтатуға;

4) шартты жасасуға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;

5) Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де құқықтарға құқығы бар.

23. Жеткізуші міндетті:

1) мемлекеттік стандарттарда немесе өзге нормативтік-техникалық құжаттамада белгіленген талаптарға және шарт жағдайларына сәйкес электр энергиясын беруге;

2) Тұтынушыға төлемегені үшін ажыратқанға дейін үш күн бұрын жазбаша хабарлауға;

3) хабарландыруды бұқаралық ақпарат құралдарына орналастыру жолымен Тұтынушыны электрмен жабдықтау қызметіне тарифтер туралы, олардың өзгеруі туралы хабарлар етуге;

4) тұрмыстық Тұтынушыдан оған берілген электр энергиясы үшін төлемдерді өз қассалары, сондай-ақ банктер мен банк операцияларының жекелеген түрлерін жүзеге асыратын ұйымдар арқылы қабылдауды қамтамасыз етуге;

5) Тұтынушыға тұтынған электр энергиясы үшін ақы төлеуге төлем құжатын ай сайын ұсынуға;

6) табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар саласында (тиісті нарықта үстем (монополиялық) жағдайға ие доминанттар тізіліміне енгізілген реттелетін нарық субъектілері үшін) басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органмен келісілген тарифтер бойынша электр энергиясын беруге міндетті.

24. Жеткізуші Тұтынушыға (тиісті нарықта үстем (монополиялық) жағдайға ие доминанттар тізіліміне енгізілген реттелетін нарық субъектілері үшін) тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтер бойынша және (немесе) оны тұтыну көлеміне (жеке тұлғалар үшін) байланысты электр энергиясын өткізуден (сатудан) бас тартуға құқылы емес.

4) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;

5) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

23. Поставщик обязан:

1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с требованиями, установленными государственными стандартами или иной нормативно-технической документацией и условиями договора;

2) письменно уведомить потребителя за три дня до отключения за неуплату;

3) информировать потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации;

4) обеспечивать прием платежей от бытового потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;

5) ежемесячно представлять потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;

6) предоставлять электрическую энергию по тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественной монополий и на регулируемых рынках (для субъектов регулируемого рынка, включенных в реестр доминантов, занимающих доминирующее (монопольное) положение на соответствующем рынке).

24. Поставщик не вправе отказывать потребителю в реализации (продаже) электрической энергии по тарифам, дифференцированным по зонам суток и (или) в зависимости от объемов (для физических лиц) ее потребления (для субъектов регулируемого рынка, включенных в реестр доминантов, занимающих доминирующее (монопольное) положение на соответствующем рынке).

А

7. Тараптардың жауапкершілігі

25. Энергиямен жабдықтау шарты бойынша міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайларда Тараптар мұнымен келтірілген нақты залалды өтеуге міндетті.

26. Жеткізуші Тұтынушының алдында форс-мажорлық мән-жайлардан (стихиялық құбылыстар, әскери іс-қимылдар және т.с.с.), сондай-ақ жеткізушіге байланысты емес мән-жайлардан (электр беру желілерін және басқа да жабдықты ұрлау немесе нұқсан келтіру және т.с.с.) туындаған электр энергиясын берудегі үзілістер үшін материалдық жауапкершілікте болмайды.

27. Тараптар шарт талаптарын орындау үшін қажетті өз атауының, заңды мекенжайының, нақты орналасқан орнының және өзге деректемелердің өзгеруі туралы бір-біріне жедел хабарлауға міндеттенеді.

8. Қорытынды ереже

28. Шарт Тараптар оған қол қойған күнінен бастап бір жыл мерзіммен жасалған болып есептеледі.

Шарт мерзімінің аяқталуы кезінде шарттың өзгеруі немесе жойылуы туралы Тараптардан өтініш болмаған жағдайда, Шарт сол мерзімге, алдыңғы Шартта қарастырылған талаптармен ұзартылған болып есептеледі. Шартты Тараптардың келісімімен өзгерте алады.

29. Осы шарттың талаптарын орындауға байланысты Жеткізуші мен Тұтынушы арасындағы барлық даулы мәселелер заңнамада белгіленген тәртіппен шешіледі.

30. Шартқа Тараптардың уағдаластығы бойынша енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар шарт ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, қосымша келісім түрінде ресімделеді. Тараптардың уәкілетті өкілдерінің қолдары қойылады және заңнамада белгіленген тәртіппен ресімделеді.

7. Ответственность сторон

25. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору энергоснабжения, стороны обязаны возместить причиненный этим реальный ущерб.

26. Поставщик не несет материальной ответственности перед потребителем за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и т.п.), а также обстоятельствами, не зависящими от поставщика (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования и т.п.).

27. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

8. Заключительное положение

28. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами, сроком на один год.

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 при его заключении.

Договор может быть изменен по соглашению сторон.

29. Все спорные вопросы между поставщиком и потребителем, связанные с исполнением условий данного договора, решаются в установленном законодательством порядке.

30. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в договор, не должны противоречить положениям договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

А

31. Осы шарт әрбір тарапқа бір-бірден мемлекеттік және орыс тілдерінде екі данада жасалды.

9. Тараптардың деректемелері

Жеткізуші: «АлматыЭнергоСбыт»
Қазақстан Республикасы
Алматы қаласы, Әйтеке би көшесі 172/173
үй
Алматы қаласы, Мәметова көшесі, 34 үй
тел.:2714941,2739102

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ2629261802138975001

"КазкоммерцБанк" АҚ

БСК: KZKOKZKX

БСН: 060640004748

Энергия беретін ұйым (ЭБУ):

«Алатау Жарық Компаниясы»

Қазақстан Республикасы

Алматы қал., Манас көш., 24 тел.:376-18-52

Алматы қал., Рыскулов даңғ., 132а тел.:241-43-52

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ026010131000042590

БСК: HSBKKZKX

БСН: 960840000483

Тұтынушы: "ППЖТ-1" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

050014 Қазақстан Республикасы Алматы қал., Бөкейханов көш., 15 үй, тел.2974714, E-mail:ppgtl@mail.ru

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ259261802103977000

АО "КазкоммерцБанк"

БСК: KZKOKZKX

БСН (ЖСН): 04084000322

Жеткізуші:

Начальник РОЭС-1

А.И.Б.

Тұтынушы:

Директор

М.О. (зандық тара үшін)



31. Данный договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках по одному для каждой из сторон.

9. Реквизиты сторон

Поставщик: ТОО «АлматыЭнергоСбыт»
Республика Казахстан
г.Алматы, ул.Айтеке би 172/173
г. Алматы, ул. Маметовой, д.34
тел.:2714941,2739102

№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ629261802138975001

АО "КазкоммерцБанк"

БИК: KZKOKZKX

БИН: 060640004748

Энергопередающая организация (ЭПО):

АО «Алатау Жарық Компаниясы» АО АЖК
Республика Казахстан

г.Алматы, ул.Манаса, 24 тел.:376-18-52

г.Алматы, пр.Рыскулова, 132а тел.:241-43-52

№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ026010131000042590

БИК: HSBKKZKX

БИН: 960840000483

Потребитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1"

(Прочие промышленные)

050014 Республика Казахстан г.Алматы, ул.Бөкейханова, д.15, тел.2974714, E-mail:ppgtl@mail.ru

№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ259261802103977000

АО "КазкоммерцБанк"

БИК: KZKOKZKX

БИН (ИИН): 04084000322

Поставщик:

Начальник РОЭС-1

А.И.Б.

Тұтынушы:

Директор

М.П. (для юридического лица)



№ 2 қосымша
Приложение №2

№ 1303 Шартты
"ППЖТ-1" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Договор № 1303
Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1"

Коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесі / Перечень приборов коммерческого учета

13.01.2014

Р/с № № п/п	Атауы Наименование	Есептеуіш типі Тип счетчика	Зауыттық нөмірі Заводской номер	Ток трансформаторлары Трансформаторы тока	Есептеуіш коэффициент Коэффициент
1	T1 с 07 до 19 день	СБ 303 тип 543	0803480900028905	100/5	20.000
2	T2 с 23 до 07 ночь	СБ 303 тип 543	0803480900028905	100/5	20.000
3	T3 с 19 до 23 ток	СБ 303 тип 543	0803480900028905	100/5	20.000
4	Потери в ЛЭП				

Жеткізген компания:

№ 1 Жеткізген компания: Начальник РОЭС-1

А.И.И.

(м.б.)

2014 ж. 13.01.2014

Қабылдаған:

Ток трансформаторлары

Трансформаторы

Ток

Ток

Ток

2014 ж. 13.01.2014

Берілгендігі: 13.01.2014

№ 3 қосымша
Приложение №3

Кімге ЖШС «АлматыЭнергоСбыт»
Қолданушы ТОО «АлматыЭнергоСбыт»



Сен Іванов М. В.
№ 1303 Шарттың Договор № 1303

Электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім
Предварительная заявка о поставке электроэнергии

Мен, Иванов М. В., сізден электр энергиясын 01.01.2014 жылдан - 31.12.2014 жылға дейін келесі сөлемде алдын ала жеткізуді сұраймын.

Я, Иванов М. В., прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 01.01.2014 года - 31.12.2014 года в следующем количестве.

Р/с №/ № п/п	Айлар / Месяцы	кВт. сағат /кВт. час	
		Цифрлармен Цифрами	Жазбаша Прописью
1	Қаңтар/Январь	4 600	Четыре тысячи шестьсот
2	Ақпан/Февраль	4 300	Четыре тысячи триста
3	Наурыз/Март	3 200	Три тысячи двести
4	Сәуір/Апрель	2 900	Две тысячи девятьсот
5	Мамыр/Май	2 300	Две тысячи триста
6	Маусым/Июнь	3 100	Три тысячи сто
7	Шілде/Июль	3 300	Три тысячи триста
8	Тамыз/Август	4 000	Четыре тысячи
9	Қыркүйек/Сентябрь	3 100	Три тысячи сто
10	Қазан/Октябрь	4 100	Четыре тысячи сто
11	Қараша/Ноябрь	4 900	Четыре тысячи девятьсот
12	Желтоқсан/Декабрь	4 300	Четыре тысячи триста
	Барлығы/Итого	44 100	Сорок четыре тысячи сто

Жеткізуші:
№ 1 АЭЖ
Начальник РОЖ
Ан И.П.



Тұтынушы/Потребитель:



Іванов М. В.

№ 2 қосымша
Приложение №2

№ 1303 Шартты
«ППЖТ-1» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Договор № 1303
Товарищество с ограниченной ответственностью «ППЖТ-1»

Коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесі / Перечень приборов коммерческого учета

14.07.2014

Р/с № № п/п	Атауы Наименование	Есептеу типі Тип счетчика	Зауыттық нөмірі Заводской номер	Ток трансформаторлары Трансформаторы тока	Есептеу коэф. Расчет коэф.
1	T1 день 7-19	CE 303 тип 543	0803480900028905	100/5	20.000
2	T2 ночь 23-7	CE 303 тип 543	0803480900028905	100/5	20.000
3	T3 пик 19-23	CE 303 тип 543	0803480900028905	100/5	20.000
4	Потери в ЛЭП				
5	T1 день 7-19	Меркурий 230 ART-03	17478495	150/5	30.000
6	T2 ночь 23-7	Меркурий 230 ART-03	17478495	150/5	30.000
7	T3 пик 19-23	Меркурий 230 ART-03	17478495	150/5	30.000
8	Потери в тр-ре				
9	Потери в ЛЭП				

Жеткізуші/Поставщик:

№ 1 АЭЖБ Бастығы/Начальник РОЭС-1

Ан И.Г.

(м.о./м.п.)

201

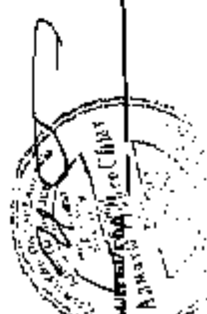
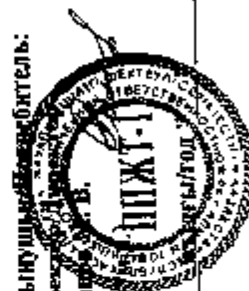
Тұтынушы/Потребитель:

Директор

Иванов В.

(м.о./м.п.)

201



Берлин Вадим Яковлевич Е.И.
Берлин Вадим 14.07.2014

**2017 жылғы "28" қараша № 1303
Электр энергиясымен жабдықтау туралы
Шартқа ҚОСЫМША КЕЛІСІМ**

Әрі қарай «Жеткізуші» деп аталатын "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйым (ЭЖҰ) атынан 29.12.2016 ж. № 465 Сенімхат пегізінде әрекет етуші №1 АЭЖБ Бастығы Ан И.Г. бір тараптан және әрі қарай «Тұтынушы» деп аталатын "ППЖТ-1" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі атынан Жарғы негізінде әрекет етуші Директордың Иванов М.В. екінші тараптан, бұдан әрі Тараптар деп аталып, келесіні қабылдады:

1 Деректемелердің өзгеруіне байланысты Шарттың 9 тарауы мына редакцияда баяндалсын:

Жеткізуші: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС

Қазақстан Республикасы

Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй, тел.: 3560461, 3560462, факс: 3560474, 3560471

№ 1 АЭЖБ

Алматы қ., Маметовой көш., 34 үй, тел.: 2714941, 2739102, факс: 2714941

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:

ЖСК: KZ116010131000066484

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК: HSBKKZKX

БСН: 060640004748

Тұтынушы:

"ППЖТ-1" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

А20Е6У7 Қазақстан Республикасы Алматы қ., Бокейханова көш., 15 үй, тел.: 2974714, e-mail: ppgt1@mail.ru

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:

ЖСК: KZ259261802103977000

«КазкоммерцБанк» АҚ

БСК: KZKOKZKX

БСН: 040840003298

2 № 1303 Шарттың осы Қосымша келісіммен қозғалмаған басқа шарттары өзгеріссіз қалады.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору на энергоснабжение № 1303
от "28" ноября 2017 года**

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" – энергоснабжающая организация (ЭСО), именуемая в дальнейшем "Поставщик", в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-1 Ан И.Г., действующего на основании Доверенности № 465 от 29.12.2016 г., с одной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1" в лице Директора Иванова М.В., действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем "Потребитель", с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, приняли следующее:

1 В связи с изменением реквизитов изложить раздел 9 Договора в следующей редакции:

Поставщик: ТОО "АлматыЭнергоСбыт"

Республика Казахстан

г.Алматы, ул.Айтеке Би, д.172/173, тел.: 3560461, 3560462, факс: 3560474, 3560471

РОЭС1

г.Алматы, ул.Маметовой, д.34, тел.: 2714941, 2739102, факс: 2714941

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ116010131000066484

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKKZKX

БИН: 060640004748

Потребитель:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1"

А20Е6У7 Республика Казахстан г.Алматы, ул.Бокейханова, д.15, тел.: 2974714, e-mail: ppgt1@mail.ru

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ259261802103977000

АО "КазкоммерцБанк"

БИК: KZKOKZKX

БИН: 040840003298

2 Остальные условия Договора № 1303, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными.

3 Осы Қосымша келісім № 1303 Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

4 Осы Қосымша келісім оған қол қойған және Тұтынушы (мөрі болған жағдайда) және Жеткізушінің (сәйкес АЭЖБ) мөрлерімен расталған сәттен бастап күшіне енеді.

5 Жеткізуші мен Тұтынушы жаңа Шарт жасасқанға дейін немесе Тараптардың біреуінің бастамасы бойынша оның әрекет ету күшін жою туралы жазбаша түрде екінші Тарапты ескерткенге дейін қолданыста болады.

6 Осы Қосымша келісім заңдық күші бірдей екі данада жасалды және әр Тарапқа бір-бірден беріледі.

ЖЕТКІЗУШІ

"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
Атынан №1 АЭЖБ Бастығы

Ан И.Г.

(тегі, аты, әкесінің аты, қолы)

«21» 12 2012 жыл

М.О.

ТҰТЫНУШЫ

"ППЖТ-1" жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі

Атынан Директордың
(лауазымы)

Иванов М.В.

(тегі, аты, әкесінің аты, қолы)

» _____ 20 _____ жыл

М.О.

3 Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 1303.

4 Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и заверения печатями Потребителя (при наличии печати) и Поставщика (соответствующего РОЭС).

5 Настоящее Дополнительное соглашение действует до заключения Поставщиком и Потребителем нового Договора или прекращения его действия по инициативе одной из Сторон, с предупреждением другой Стороны в письменном виде.

6 Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОСТАВЩИК

ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
в лице Начальника Районного отделения
энергосбыта-1

Ан И.Г.

(фамилия, инициалы, подпись)

«21» 12 2012 года

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Товарищество с ограниченной
ответственностью "ППЖТ-1"

в лице Директора
(должность)

Иванова М.В.

(фамилия, инициалы, подпись)

» _____ 20 _____ года

М.П.

Сумен жабдықтау және су бұру қызметтерін көрсетуге арналған
№ 8046 шарт

Алматы қ.

2021 жылғы «12» 05

Бұдан әрі **Өнім беруші** деп аталатын, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді (бұдан әрі – Көрсетілетін қызметтер) ұсынатын БСН 080 940 004 108, Алматы қаласы Бостандық аудандық Әділет басқармасы берген 01.03.2019 жылы № 8893-1910-01-ГП заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтамасы бар Алматы қаласы Энергетикалық және инфрақұрылымдық даму басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2021 жылғы «05» қаңтардағы № 19 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім жөніндегі сумен жабдықтау және су бұруды реттеу басқармасының басшысы Абуев Нурболат Орынбасарович, бірінші тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын

ППЖТ-1 ЖШС
040840003298 атынан
(БЖН/ЖСН)
Бас директоры Иванов Михаил
Иванович Жарғы
негізінде әрекет ететін

(лауазымы, А.Ә.Т.)

екінші тараптан, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасуда:

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

есепке алу аспабы – нормаланған метрологиялық сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде физикалық шама бірлігін жаңғыртатын және сақтайтын, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға рұқсат етілген су (ауыз су, техникалық, ағынды және басқа да су түрлері) көлемін өлшеуге арналған техникалық құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау, көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбалардың бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар жиынтығы;

есеп айырысу кезеңі - Тұтынушы көрсетілетін қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта айқындалған кезең;

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы - тараптардың кез-келгенімен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы теңгерімдік тиесілікті бөлу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы - 2001 жылғы 23 қаңтардағы Қазақстан Республикасының «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес жергілікті атқарушы орган бекіткен бір адамның, жеке қосалқы шаруашылық жануарларының тәуліктік қажеттілігін қанағаттандыру үшін немесе нақты елді мекендегі суармалы алқап бірлігіне арналған су мөлшері;

суды есепке алу торабына жібермеу - Өнім беруші өкілінің сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабына рұқсат беруден Тұтынушының бас тартуы (кедергі келтіру);

теңгерімдік тиесілікті бөлу шекарасы - схемаларда көрсетілетін меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны;

төлем құжаты - Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту-шот);

ДОГОВОР № 8046 8893-1910-01-ГП
на предоставление услуг водоснабжения и водоотведения

г. Алматы

«12» 05

2021 год

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергоэффективности и инфраструктурного развития города Алматы справка о государственной перерегистрации юридического лица от 01.03.2019 года № 8893-1910-01-ГП, выданная Управлением юстиции Бостандыкского района Департаментом юстиции города Алматы, БИН 080940004108 предоставляющее услуги водоснабжения и водоотведения (далее – Услуги), именуемый в дальнейшем «Поставщик» в лице руководителя управления регулирования водоснабжения и водоотведения Абуева Нурболат Орынбасаровича, действующего на основании доверенности № 19 от «05» января 2021 г., с одной стороны,

ТОО «ППЖТ-1»
040840003298,
(БИН/ИИН) именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Иванова Михаила Ивановича (должность, Ф.И.О.)

действующий на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

прибор учета - техническое средство для измерения объема воды (питьевой, технической, сточной и других видов вод), имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, разрешенное к применению для коммерческого учета воды в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика для осмотра состояния приборов учета, определения и подтверждения его соответствия техническим требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности - место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления - количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте, утвержденная местным исполнительным органом в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан»;

недопуск к узлу учета воды - отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;

граница раздела балансовой принадлежности - место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах;

платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления

Тұтынушы - сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниеттенетін жеке немесе заңды тұлға;

уәкілетті органның ведомствосы - тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер 2003 жылғы 9 пілдедегі Қазақстан Республикасының Су кодексіне және Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2. Шарттың нысаны

2. Шарт талаптарына сәйкес Өнім беруші Тұтынушыға қызметтер көрсетуіне міндеттенеді, ал Тұтынушы ұсынылған көрсетілген қызметтерге осы Шартта белгіленген мерзімдерде, тәртіппен және мөлшерде ақы төлеуге міндеттенеді.

3. Ұсынылатын көрсетілген қызметтердің сипаттамалары мен берілетін судың сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының, санитарлық қағидалардың, мемлекеттік стандарттардың талаптарына сәйкес болуы тиіс.

4. Шарт тұтынушымен жеке тәртіппен оның меншігінде немесе басқа да заңды негіздерде Өнім берушінің техникалық шарттарға сәйкес орындалған елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелері болған кезде жасалады.

5. Тұтынушыны сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға арналған техникалық шарттарда көрсетілген көлемдерге сәйкес Тұтынушы алатын ауыз судың рұқсат етілген көлемі _____ м³/жыл, техникалық су _____ м³/жыл Тұтынушыдан шаруашылық-түрмелік және өндірістік сарқынды сулардың ластану құрамы бойынша оларға жақын бөлінетін _____ м³/жыл.

Ауыз суды тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын жеке тұлға оны пайдалануға және түзілетін сарқынды суларды оған қажетті мөлшерде тастауға құқылы.

6. Қызмет көрсету режимі - тәулік бойы.

7. Кондоминиум объектілеріндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы:

сумен жабдықтау бойынша - ғимаратта су құбырын енгізудегі бірінші ысырманшыл бөлуні фланеці;
су бұру бойынша - елді мекеннің су бұру желілеріне қосылған жердегі құдық.

8. Қызмет көрсету шарттары:

3. Қызметтер көрсетуді тоқтата тұру мынадай жағдайларда жүргізіледі:

1) авариялық жағдай не азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп - қауіп төнген;
2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылған;
3) есеп айырысу кезеңнен кейінгі екі ай ішінде қызметтер үшін төлем ақы жасалмаған;

4) сарқынды сулардың оынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу аспаптарына Өнім беруші өкілдерін бірнеше рет жібермеу;

5) Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарымен негізделген құбыр жолдарға дезинфекция жүргізу қажет болған жағдайда;

6) Нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың келісімінде көзделген басқа да жағдайларда тоқтатылады.

Осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында көзделген жағдайларда қызметтер көрсетуді тоқтата тұру дереу жүргізіледі. Осы тармақтың 3), 4), 5) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда Тұтынушы көрсетілетін қызметті көрсетуді ұсынуды тоқтата тұрғанға дейін кемінде бір ай бұрын өскертіледі.

9. Шарттың 8-тармағының 1) және 2) тармақшаларында өскертілген жағдайларда пайда болған бұзылушылықтарды алып тастаған және жойған кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.

Шарттың 8-тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзылушылықтар үшін Тұтынушыға қызметтен ұсынуды тоқтата тұрған жағдайда, қосу борышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажыратылған жағдайда қосу борышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

10. Өнім беруші жоспарлы-алдын алу жөндеуді, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жана Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі

оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Поставщика, на основании которого производится оплата;

потребитель - физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируемым услугами водоснабжения и (или) водоотведения;

ведомство уполномоченного органа - ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан от 9 июля 2003 года и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказать Потребителю Услуги, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги в сроки, порядке и размере, определенных настоящим Договором.

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарных правил, государственных стандартов.

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

5. Разрешенный объем забираемой Потребителем питьевой воды _____ м³/год, технической воды _____ м³/год, отводимых от Потребителя хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу загрязнений производственных сточных вод _____ м³/год согласно объемам, указанным в технических условиях на подключение к системам водоснабжения и (или) водоотведения Поставщика.

Физическое лицо, использующее питьевую воду для бытового потребления, вправе использовать ее и сбрасывать образующиеся сточные воды в необходимом ему количестве.

6. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

Границей раздела эксплуатационной ответственности на объектах кондоминиума являются:

по водоснабжению - разделительный фланец первой задвижки на вводе водопровода в здание;
по водоотведению - колодец в месте присоединения к септам водоотведения населенного пункта.

3. Условия предоставления услуг

8. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;
2) самовольного присоединения к сети Поставщика;
3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев следующего за расчетным периодом;

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

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов, обусловленной требованиями законодательства Республики Казахстан;

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

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

9. В случаях, оговоренных подпунктами 1) и 2) пункта 8 Договора, подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 8 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

10. В случае проведения Поставщиком планово-предупредительного ремонта, работ по обслуживанию систем

жұмыстарды жүргізген жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді уақытша тоқтата тұру туралы ескертеді.

11. Тұтынушының өндірістік ағынды суларын Өнім берушінің су бұру жүйелеріне қабылдау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

12. Өнім берушінің аттестатталған зертханасы орындаған талдау нәтижелері бойынша Тұтынушының сарқынды суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы асып кеткен кезде, Тұтынушы өндірістік сарқынды суларды су бұру жүйесіне ағызуды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына қол жеткізгенге дейін ластануды төмендету жөнінде ішкі шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына әкел соққан себептерді жойғаннан кейін Тұтынушының өтінімі бойынша Өнім беруші сынамааларды қайта іріктеуді жүргізеді.

4. Көрсетілетін қызметтердің ақы төлеу тәртібі

13. Осы Шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Тарифтерді өзгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен жүргізіледі.

14. Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, Тұтынушы нақты ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 25-ке дейінгі мерзімде төлейді. Есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

5. Көрсетілетін қызметтерді босатуды және тұтынуды есепке алу

15. Көрсетілген сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша айқындалады.

Осы Шартпен камтылмаған сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін айқындау тәртібі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі тарапынан 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру бойынша көрсетілген қызметтердің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес айқындалады.

16. Өнім берушінің су бұру жүйелеріне Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері мына жағдайларда:

1) ыстық сумен жабдықтаудың жабық жүйесі кезінде, суық су Тұтынушыға орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде және ғимаратта екі құбырға бөлінеді: біреуі - одан әрі үйшілік суық сумен жабдықтау тарату желісіне, екіншісі - жергілікті су жылытқыш арқылы ыстық сумен жабдықтаудың үйшілік тарату жүйесіне жіберілген суық судың мөлшеріне. Бұл ретте үйге ортақ есе - алу аспаптары суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады;

2) ыстық сумен жабдықтаудың ыстық жүйесі кезінде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде-жіберілген суық су мен ыстық су мөлшері. Үйге ортақ су есепке алу аспаптары ыстық және суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

17. Тұтынушы қайтарымсыз пайдаланған, шығарылатын өнімнің құрамына кірген, суаруға сарқынды суларды бұру жүйесіне ағызылмайтын су бұру қызметтеріне ақы төлеуді есептеу кезінде ескерілмейді.

Есепке алынбаған судың көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

18. Тұтынушының суды есепке алу аспабының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынудың нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс.

Өнім беруші Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген Сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі суды есептеу аспаптарын тандау, монтаждау және пайдалану қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізімінде № 12111 болып тіркелген) сәйкес есепке алу құралдарын пайдалануға жіберуді жүзеге асырады.

19. Тұтастығы бұзылған, бастапқы тексеру туралы бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

20. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке

водоснабжения и (или) водоотведения, работ по присоединению новых Потребителей к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, к которым присоединен Потребитель, Поставщик предупреждает Потребителя о временной приостановке услуг не менее чем за три рабочих дня.

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

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

4. Порядок оплаты услуг

13. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Изменение тарифов производится в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

14. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода, если иное не предусмотрено соглашением сторон. Расчетный период составляет один календарный месяц.

5. Учет отпуска и потребления услуг

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

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

16. Количество вод, отводимых от Потребителя в системы водоотведения Поставщика, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, когда холодная вода поступает Потребителю из централизованной системы водоснабжения и в здании разделяется на два трубопровода: один - далее по внутридомовую распределительную сеть холодного водоснабжения, второй - через местный водонагреватель во внутридомовую распределительную сеть горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды. При этом общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводе холодного водоснабжения;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды и горячей воды. Общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводах горячего и холодного водоснабжения.

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

Объем не учитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

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

Поставщик осуществляет допуск приборов учета к эксплуатации согласно Правилам выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 августа 2015 года № 621

алу аспабын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Өнім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу аспабын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабардар етеді.

21. Өнім беруші хабарлаған кезде кезекті тексеруге, жеңдеуге немесе ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу аспабының ақаулығы анықталған кезде ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің ұсынылған қызметтерінің көлемі аспаптардың болмауы кезеңіне есепке алу аспаптарының көрсеткіштеріне сәйкес алдыңғы үш айдағы орташа шығыс бойынша анықталады, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есептеу аспаптары болмаған жағдайда, ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің көлемі жеке тұлғалар үшін су тұтыну нормалары бойынша, заңды тұлғалар үшін осы Шарттың 5-тармағына сәйкес анықталады.

Тұтынушының кінәсінен емес, есеп уақытына бұзылған жағдайда, қызметтер үшін, есеп айырысу алдыңғы есеп айырысу кезеңінің орташа тәуліктік шығысы бойынша жүргізіледі.

22. Петерде немесе жеке үйде орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген үй-жайларға орнатқан кезде олардың сақталуына Өнім беруші тегерімдік тиесілілігін шектеу актісіне және пайдалану жауапкершілігіне сәйкес жауапты болады.

23. Есепке алу аспаптарын белгісіз адамдар ұрлаған немесе сындырған жағдайда, олардың сақталуына жауапты адам, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есепке алу аспаптарының ұрлауы немесе сынуы фактісі анықталған кезден бастап бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті. Өнім беруші есепке алу аспаптарын қалпына келтіру сәтіне дейін Тұтынушыны сумен жабдықтау желілеріне қосады.

24. Тұтынушыдан суды есепке алу схемасын бұзу, басқару тораптары мен есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құрылғыларды орнату фактілері анықталған кезде Тұтынушыға соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейін, бірақ екі айдан аспайтын мерзімде, тәулігіне 24 сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың басқару торабына дейінгі толық өткізу қабілеті есебінен суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу жүргізіледі.

25. Бұзушылықтар анықталған жағдайда ұсынылған, сумен жабдықтау қызметтері көлемінің есебі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі тарапынан 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру жөнінде көрсетілген қызметтің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес жүргізіледі.

6. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

26. Тұтынушы:

1) Шарттың талаптарына сәйкес келсімде денсаулығына қауіпсіз, мүлкіне зиян келтірмейтін белгіленген сападағы қызметтерді алуға;

2) ағымды суларды рұқсат етілген жүктеме шегінде қажетті көлемде жіберуге;

3) Өнім берушіден қызметтерді есепке алу аспаптарын орнатуды талап етуге;

4) Өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін іс-әрекеттеріне немесе әрекетсіздігіне уәкілетті органның ведомствосына және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;

5) көпшілік тыңдауларға қатысуға;

6) Қызметтерді тиісінше ұсынуға сәттарынан өміріне, денсаулығына және (немесе) мүлкіне келтірілген зиянды толық көлемде өтеуді, сондай-ақ моральдық зиянды өтеуді белгіленген тәртіппен талап етуге;

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

8) Егер Өнім беруші белгіленген тәртіппен шот қоймаған болса, алынған қызмет үшін төлем жасамауға;

9) Өнім берушімен қызмет көрсетуге шарт жасасу;

10) ұсынылған қызметке толық төлем жасаған жағдайда бір айдан кешіктірмей бұл туралы Өнім берушіні жазбаша хабардар етіп, Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.

27. Тұтынушы:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе)

(зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12111).

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

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

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

При временном нарушении учета не по вине Потребителя расчет за услуги производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода.

22. Обеспечение сохранности приборов учета, установленных в квартире или индивидуальном доме, возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Поставщиком в специально отведенные помещения ответственность за их сохранность несет Поставщик в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

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

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

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

6. Права и обязанности Сторон

26. Потребитель имеет право:

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

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

3) требовать от Поставщика установки приборов учета услуг;

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

5) участвовать в публичных слушаниях;

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

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

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

9) заключить с Поставщиком договор на предоставление услуг;

10) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при

ауыз суды дайындауды және оны Тұтынушыға беруді қамтамасыз етуге;

3) Тұтынушының басқа Тұтынушылардың міндеттемелерін орындамау себептері бойынша қызмет алу кезінде шектемей, жасалған шартқа сәйкес Тұтынушыға қызметтерді уақытты және үздіксіз ұсынулы қамтамасыз етуге;

4) құрылыс объектілерін қабылдау және пайдалануға беру жағдайларын қоспағанда, қызметтерді сатып алуға және орнатуға арналған шарт жасалған және уәкілетті органның ведомствосымен келісілген төлем енгізілген жағдайда қызметтерді есепке алу аспаптарын сатып алуға және Тұтынушыларға орнатуға;

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

6) көрсетілетін қызметтердің сапасы мен санын есепке алууды және бақылауды жүргізу, қызметтерді ұсынуудың бұзылуының алдын алу және жою бойынша уақытты шаралар қабылдау;

7) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;

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

9) есептік кезеңнен кейінгі айдың соңына күніне дейінгі мерзімде Тұтынушыға ұсынылатын қызметтер үшін ақы төлеуге төлем қаржысын ұсынуға;

10) Тұтынушыларды Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімдерде тарифтердің немесе олардың ішкі деңгейлерінің өзгеруі туралы хабардар етуге;

11) 24 сағат ішінде Тұтынушының негізделген талаптары бойынша ұсынылатын қызметтердің сапасы мен көлемін қалпына келтіру жөнінде шаралар қабылдауға;

12) сумен жабдықтау және су бұру желілерін, есепке алу аспаптарын тексеру кезінде, сондай-ақ Тұтынушының есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу кезінде қызметтік куәлігін көрсетуге;

13) профилактикалық және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде Тұтынушыға ауыз суын көлік құралдарымен жеткізіп беруге;

14) Тұтынушының желілері мен құрылыстары жарамды және (немесе) өнім берушінің техникалық шарттары орындалған жағдайда Тұтынушының объектілерін сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосау рұқсат беруге;

15) үшінші тұлғалардың рұқсатсыз қол жеткізуінен Тұтынушының дербес деректерінің қауіпсіздігін қамтамасыз етуге;

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

17) Тұтынушының қатысуымен орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосау (жалғауға) арналған есептеу аспаптарын, есептеу тораптарын, құрылғылар мен құрылыстарды пайдалануға рұқсат беруді жүзеге асыруға;

18) Тұтынушының есепке алу аспаптарын пломбалауды жүргізуге;

19) Тұтынушының Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен және жағдайларда сумен жабдықтауды және (немесе) су бұруды уақытты тоқтату немесе шектеу туралы ескертуге;

20) өзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиесілі орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі авариялар мен зақымдануларды нормативтік құжаттарда белгіленген тәртіппен және мерзімдерде уақытты жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;

21) Қызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен жабдықтау және су бұру желілеріне жоғары-алдын ала жөндеу жүргізудің кестесі мен мерзімдері туралы Тұтынушыларды хабардар етуге;

22) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсердің алдын алу мақсатында Тұтынушылардың өндірістік сарқалды суларының сынама алууды жүзеге асыру және зерттеу жүргізу.

7. Тараптарды шектеу

30. Тұтынушыға:

1) өнім берушінің келісімінсіз есептеу тораптарын қайта жабдықтауға, сондай-ақ есептеу аспаптарын орнатуды және (немесе) алууды жүргізуге;

2) өнім беруші келіскен және қабылдаған қолда бар суды есепке алу схемаларын бұзуға тыйым салынады.

31. өнім берушіге:

1) Басқа Тұтынушылардың талаптарды орындамау себептері бойынша қызмет көрсетуден бас тартуға немесе Тұтынушының қызмет алудан шектеуге;

2) ұсынылған қызмет үшін уәкілетті органның ведомствосы белгілеген мөлшерден асатын төлем алуға;

3) Тұтынушыдан төлем құжаттарын ұсынбай көрсетілген қызметтердің ай сыйынғы төлемін талап етуге тыйым салынады.

32. Тараптарға Тараптардың құқықтарын шектейтін не Қазақстан Республикасының заңнамасын өзгеше түрде бұзатын іс-әрекеттер жасауға тыйым салынады.

8. Тараптардың жауапкершілігі

33. Жабдықтау мен инженерлік желілерді тиісті ұстауға

Потребителю в соответствии с санитарными правилами (гигиеническими нормативами);

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

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

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

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

7) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

8) предоставлять услуги водоснабжения и (или) водоотведения по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;

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

10) уведомлять Потребителей об изменении тарифов или их предельных уровней и сроки, установленные законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях;

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

12) при осмотрах сетей водоснабжения и водоотведения, приборов учета, а также при снятии показаний приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;

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

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

15) обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителя от несанкционированного доступа третьих лиц;

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

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

18) производить опломбировку приборов учета Потребителя;

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

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

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

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

7. Ограничения Сторон

30. Потребителю запрещается:

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

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

31. Поставщику запрещается:

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

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

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

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

8. Ответственность Сторон

жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және төңкерілмекші ішкілік бөлінісінің шекаралары бойынша анықталады.

34. Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда жинал Тарап екінші Тарапқа Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келтірілген залалды өтейді.

35. Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін төлем ақы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 40-тармақта көзделген жағдайларды қоспағанда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ негізгі борыш сомасынан аспайтын тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айыбының мөлшерін белгілеу Тұтынушымен шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 26 күні болып табылады.

36. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еместігі Өнім берушімен шарттық келісімдерде тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.

37. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

38. Тараптардың келісімі бойынша қажатпен расталған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша сыбеске жарамсыздыққа өкеп соққан ауру немесе жазатайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімпұл есептеу жөніндегі мерзім ұзартылуы мүмкін.

9. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

39. 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.

40. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға көдергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айызы болса, Тараптардың әрқайсысы екінші Тарапқа болжамды бұзу күніне дейін кезінде күнтізбелік жиырма күн бұрып алдын ала хабарлаған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар отыз күнтізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10. Жалпы ережелер және дауларды шешу

41. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе іс-әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында Тараптардың кез келгені екінші тарапқа даудың мәнін толық баяндай отырып, наразылық жолдауға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.

42. 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.

43. Тұтынушы Өнім берушіге Шарт талаптарын орындау мақсатында Өнім берушіде тұрған немесе болашақта атылған орныға түсетін өзі туралы дербес деректерді жинауға, өңдеуге және сақтауға, сондай-ақ тұтынушы туралы дербес деректерді барлық мемлекеттік/мемлекеттік емес органдарға, ұйымдарға, оның ішінде сот органдарын қоспағанда, таратуға келісімі береді.

44. Хабарлама Тұтынушыға жеке қолын қойғызып немесе жөнелту мен алу фактісін растайтын өзге де тәсілмен тапсырылуы тиіс.

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

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

35. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 40, выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

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

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

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

9. Обстоятельства непреодолимой силы

39. 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.

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

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

10. Общие положения и разрешение споров

41. 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.

42. 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.

43. Потребитель дает согласие Поставщику на сбор, обработку и хранение персональных данных о нем, находящихся у Поставщика или которые поступят в указанный источник в будущем, в целях исполнения условий Договора, а также распространение персональных данных о Потребителе во все государственные/негосударственные органы, организации, в том числе, не исключая судебные органы.

44. Уведомление должно быть вручено Потребителю лично под роспись или иным способом, подтверждающим факт отправки и получения.

Бұл ретте төменде көрсетілген тәсілдердің бірімен жіберілген хабарлама мынадай жағдайларда Тұтынушыға табыс етілген болып есептеледі:

- Тұтынушыларға берілетін шот-түбіртектерде басылған хабарламалар-шот-түбіртек жеткізілген күннен бастап;
- электрондық пошта мекен-жайы немесе ұялы байланыстың абоненттік нөмірі бойынша, сондай-ақ хабарламаны немесе шақыруды тіркеуді қамтамасыз ететін басқа да байланыс құралдарын пайдалана отырып жіберілген хабарламалар-хабарлама жеткізілген күннен бастап.

- хабарламасы бар тапсырыс хатпен пошта арқылы - Тұтынушы пошта немесе өзге байланыс ұйымының хабарламасына белгі қойған күннен бастап.

45. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен реттелмеген қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.

46. Шарт әрбір Тарап үшін бір данадан қазақ және орыс тілдерінде екі данада жасалады.

47. Тараптардың келісімі бойынша Шарт Үлгі шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын мемлекеттік мекемелерге арналған Шарт Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің аумақтық қазынашылық органдарында тіркеледі және ол тіркелген күнінен бастап күшіне енеді.

11. Шарттың қолданылу мерзімі

48. Шарт 2023 жылғы «23» 04 сағат 00:00-ден (Нұр-Сұлтан қаласының уақыты бойынша) бастап күшіне енеді және 20 — жылғы «—» сағат 24:00-ге дейін қолданылады.

49. Шарттың қолданылу мерзімі, егер Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын тараптардың біреуі бұл туралы мәлімдесе, көрсетілетін қызметтерді ұсыну 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 шарттарда ұзартылған болып есептеледі.

12. Тараптардың банктік деректемелері мен заңды мекен-жайлары

Өнім беруші:

Алматы қаласы Энерготімділік

және инфрақұрылымдылық

даму басқармасының

шаруашылық жүргізу

құқығындағы «Алматы Су»

мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны

сүмен жабдықтау қызметтері үшін

КҰЖЖ 30722009

BSN 080 940 004 108

IBAN KZ808 26A 1KZ TD2 021 429

BIC ALMNKZKA, 16 KBe

Төлем коды 710

Су бұру қызметтері үшін

КҰЖЖ 30722009

BSN 080 940 004 108

IBAN KZ318 26A 1KZ TD2 025 997

BIC ALMNKZKA, 16 KBe

Төлем коды 859

050035, Алматы қ.

Жароков к-сі, 196

тел. 8(727) 2276001

«АТФБанк» АҚ

(Jysan Bank) АСБ

Банк BSN 951 140 000 181

ҚҚС бойынша тіркелу есебіне қою

туралы куәлік

сериясы 60001 № 20512203.03.2019ж

Сүмен жабдықтау бұрлы реттеу

басқармасының басшысы

Тұтынушы:

ППЖТ-1 ЖШС

РК-г Алматы

ул. Бокееханова

б.о. 15

БИН 040840003298

НО Жароков

Банк Казакс-

танды

БИК HSBKZKZKX

ИНН K2356014

131000030103

СЧЕТ по НДС

60001 № 008899

от 17.04.2021

мен 297-47-14

М.Иванов

При этом уведомление, направленное одним из нижеперечисленных способов, считается вручением Потребителю в следующих случаях:

- уведомления напечатанные на счетах-квитанциях, выставляемых Потребителем — с даты доставки счет-квитанции;
- уведомления, направленные по адресу электронной почты или абонентскому номеру сотовой связи, а также с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование извещения или вызова — с даты доставки уведомления.

- по почте заказным письмом с уведомлением - с даты отметки Потребителем в уведомлении почтовой или иной организации связи

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

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

47. 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.

11. Срок действия Договора

48. Договор вступает в силу с 00:00 часов (по времени города Нур-Сұлтан) «23» 04 2021 года и действует до 24:00 часов «—» — 20 — года.

49. 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.

12. Реквизиты Сторон

Поставщик:

Государственное коммунальное

предприятие на праве хозяйственного

ведения «Алматы Су» Управления

энергоэффективности и

инфраструктурного развития

города Алматы

за услугу водоснабжения

ОКПО 30722009

БИН 080 940 004 108

IBAN KZ808 26A 1KZ TD2 021 429

БИК ALMNKZKA, 16 KBe

Код платежа 710

за услугу водоотведения

ОКПО 30722009

БИН 080 940 004 108

IBAN KZ318 26A 1KZ TD2 025 997

БИК ALMNKZKA, 16 KBe

Код платежа 859

050057, г. Алматы,

Ул. Жарокова, 196,

тел. 8(727) 2276001

АО «АТФБанк» (ДБ АО «Jysan Bank»)

БИН Банка 951 140 000 181

Свидетельство о постановке

на регистрационный учет № РНД

серия 60001 от 02.03.2019 года № 205122

Руководитель управления регулирования

водоснабжения и водоотведения

Абуев Н.О.

Потребитель:

ТОО ППЖТ-1

РК-г. Алматы

ул. Бокееханова

15

БИН 040840003298

НО Жароков

Банк Казакс-

танды

БИК HSBKZKZKX

ИНН K2356014

131000030103

СЧЕТ по НДС

60001 № 008899

от 17.04.2021

мен 297-47-14

М.Иванов

Приложение №1

К Договору на предоставление услуг водоснабжения и водоотведения

№ 5046 от 12.05.2021

Су тұтыну және су бұру
көлемінің есебі



Расчет объемов водопотребления
и водоотведения

Потребитель ТОО «ППЖТ-1»
Тұтынушы

Шарт № 5046
Договор
Аудан Жетісай
Район
«13» «05» 2021 ж/г

4.01-101-2012 ҚР ЕЖ «Ғимараттар мен имараттардың ішкі су құбыры және кәрізі» (25.12.2017 жылғы өзгертулермен) және ҚР Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігінің 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген «Сумен жабдықтау және су бұру жөнінде көрсетілген қызметтің көлемін есептеу әдістемесінің» 20 тарапына сәйкес Сізге келесі су тұтыну және су бұру шарттық көлемі белгіленеді:

В соответствии с СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями от 25.12.2017 г.) и п. 20 Методики расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной Приказом Председателя Агентства Республики Казахстан делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 Вам устанавливается следующий рассчитанный объем водопотребления и водоотведения:

На объект расположенный по адресу г. Алматы Жетісайский р-н ул Бокееханова 15
Мекен-жайы бойынша орналасқан нысанға

Айлар бойынша бөлінуі, м³/ай		Разбивка по месяцам, м³/мес	
№	Ай/Месяц	Су тұтыну/ Водопотребление	Су бұру/ Водоотведение
1	Қаңтар/Январь	114	114
2	Ақпан/Февраль	114	114
3	Наурыз/Март	114	114
4	Сәуір/Апрель	114	114
5	Мамыр/Май	114	114
6	Маусым/Июнь	114	114
7	Шілде/Июль	114	114
8	Тамыз/Август	114	114
9	Қыркүйек/Сентябрь	114	114
10	Қазан/Октябрь	114	114
11	Қараша/Ноябрь	114	114
12	Желтоқсан/Декабрь	115	115
	Барлығы/Всего	1369	1369

Потребитель Генеральный директор Ибсен М.О./М.П.
Тұтынушы ТАЖ/ФИО Қолы/Подпись

Өнім беруші Сумен жабдықтау бұруды реттеу басқармасының басшысы Абиев Н.О.
Поставщик Руководитель управления регулирования водоснабжения и водоотведения Абиев Н.О. М.О./М.П.

*при наличии горячего водоснабжения у потребителя, Поставщик производит начисление объемов водоотведения, с учетом объемов горячей воды

*тұтынушыда ыстық су жүйесі болған жағдайда, Өнім беруші ыстық су көлемін есепке ала отырып, су бұру көлемінің есептеуін жүргізеді

№ _____ тауарлық газды бөлшек саудада өткізу
шарты
_____ ж. «__» _____

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, (Нұр-Сұлтан қаласының Әділет департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы актісіне), оның атынан 2021 ж. «21» желтоқсан № 133 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры Н.Б. Тюмебаев бір жақтан және

бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан _____ негізінде әрекет ететін, _____ келесі жақтан

бірігіп «Тараптар» деп аталып, томендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

- 1) **тауарлық газ (бұдан әрі – Газ)** - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәрізлес күйде болатын, шикі газды әңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
- 2) **есепке алу аспаптары** – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
- 3) **газ беру пункті** – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалданатын пункт;
- 4) **есеп айырысу кезеңі** - жеткізілген газ үшін Жеткізуші мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргізілетін, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең, Тараптармен келісілген есеп айырысу кезеңі Шартта көрсетіледі;
- 5) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі;
- 6) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі;
- 7) **тұтынушы** – коммуналдық-тұрмыстық тұтынушы;
- 8) **жеткізу** – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
- 9) **жеткізуді** – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
- 10) **өкіл** – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
- 11) **биллинг компаниясы** – Жеткізушіге Газдың тұтынушылармен есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;
- 12) **газ тарату ұйымы** - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;
- 13) **газ тұтыну жүйесі** – газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе толық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған

Договор розничной реализации товарного газа
№ 2144
г. Алматы 01.01.2022

АО «КазТрансГаз Аймақ», именуемое в дальнейшем «Поставщик» (справка о государственной регистрации юридического лица, выдана Департаментом юстиции г. Нур-Султан), в лице директора Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймақ» Тюмебаева Н.Б., действующего на основании доверенности № 133 от «21» декабря 2021г, с одной стороны, и ТОО «ППЖТ-1» именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Ибрагимовича Устаба, с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее - Договор) в нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) **товарный газ (далее – Газ)** – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
- 2) **приборы учета** – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
- 3) **пункт передачи газа** – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
- 4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производится взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;
- 5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;
- 6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
- 7) **потребитель** – коммунально-бытовой потребитель;
- 8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;
- 9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
- 10) **представитель** – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
- 11) **биллинговая компания** – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа,бору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;
- 12) **газораспределительная организация** – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;
- 13) **газопотребляющая система** – комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из

қимыл туралы халықаралық актілердің талаптарын бұзатын іс-әрекеттерді жүзеге асырмайды.

12.6. Шарт Тараптарының әрқайсысы басқа Тараптың қызметкерлерін қандай да бір жолмен, оның ішінде ақпалай социаларды, сыйлықтарды беру, олардың атына жұмыстарды (көрсетілетін қызметтерді) етеусіз орындау арқылы және қызметкерші белгілі бір тәуелділікке қоятын және осы қызметкердің оны мыталандыратын тараптың пайдасына қандай да бір іс-әрекеттерді орындауын қамтамасыз етуге бағытталған басқа да тәсілдермен мыталандырудан бас тартпайды.

12.7. Тарапты қандай да бір сыбайлас жемқорлыққа қарсы жағдайлардың бұзылғаны немесе орын алуы мүмкін деген күдік туындаған жағдайда, тиісті Тарап екінші Тарапты жазбаша нысанда хабарлар етуге міндеттенеді.

12.8. Жазбаша хабарламада Тарап осы шарттардың қандай да бір ережелерін Тұтынушының, оның қызметкерлерінің, пара беру немесе алу, коммерциялық параға сатып алу, сондай-ақ қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға қарсы іс-қимыл туралы қолданыстағы заңнама мен халықаралық актілердің талаптарын бұзатын әрекеттерден көрінетін бұзу болғанын немесе болуы мүмкін екенін сенімді растайтын немесе болжауға негіз беретін фактілерге сілтеме жасауға немесе материалдарды ұсынуға міндетті.

12.9. Тұтынушы осы Сыбайлас жемқорлыққа қарсы ескертпелің талаптары нақты немесе ықтимал бұзылған жағдайда, Қоғамға адал көмек көрсетуге міндеттенеді.

12.10. Тараптарды бұзу жағдайлары туралы хабарлау үшін Тұтынушы ол туралы ақпарат Жеткізушінің ресми веб-сайтында орналастырылған Жеткізушінің "Жедел желісін" пайдалануға міндетті.

13. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

ЖЕТКІЗУШІ: «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Мекенжай: 010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Есіл ауданы Әлихан Бөкейхан к. 12 ғимарат
БСН 020440001144
Банкілік шот: KZ226010131000264942
Банктің атауы «Қазақстан Халық Банкі» АҚ
БИК HSBKZKZKX

ЖҮК ЖІБЕРУШІ (ФИЛИАЛ) Алматы өндірістік филиалы
мекенжай: Алматы облысы, Жамбыл ауданы, Шолаққарғалы ауылдық округі, Қасымбек ауылы, Алматы Бишкек тас жолы, 47-ші км, 3 корпус, поштадық индекс 040619
Нақты мекенжай: 050040, Алматы қ., Байзақов көш., 280 үй, «Almaty Towers» ТО, оңтүстік мунара, 17-ші қабат.
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 03
E-mail: pr@almaty.kzga.kz
БСН 141241004421

ТҮТЫНУШЫ:
мекенжай: _____
Телефон/Факс: _____
E-mail: _____
БСН _____
Банкілік шот: _____
Банктің атауы _____
ЖЕТКІЗУШІ _____
ПОСТАВЩИК _____

МО

определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

12.7. 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.

12.8. 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 Потребителем, его работниками, 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.

12.9. Потребитель обязуется добровольно оказывать Обществу помощь и содействие в случае действительного или возможного нарушения требований настоящей Антикоррупционной оговорки.

12.10. Для сообщения о случаях нарушения требований Потребитель обязан использовать «Горячую линию» Поставщика, информация о которой размещена на официальном веб-сайте Поставщика.

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК: АО «КазТрансГаз Аймақ»
Адрес: 010000, г.Нур-Сұлтан, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан здание 12
БИН 020440001144
Банковский счет: KZ226010131000264942
Наименование банка АО «Народный банк Казахстана»
БИК HSBKZKZKX

ГРУЗООТПРАВИТЕЛЬ (ФИЛИАЛ) Алматинский производственный филиал
Адрес: Алматинская область, Жамбылский район, Шолаққарғалинский сельский округ, село Қасымбек, Трасса Алматы Бишкек, 47-й км, здание 3, почтовый индекс 040619

Фактический адрес: 050040 г.Алматы, ул. Байзақова, д.280, БЦ «Almaty Towers», южная башня, 17 этаж
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 03
E-mail: pr@almaty.kzga.kz
БИН 141241004421

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОО «ППЖТ-1»
Адрес: 050040, Алматы қ., Байзақов көш., 280 үй, «Almaty Towers» ТОО
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 03
E-mail: pr@ppjt.kz
БИН 020440001144
Банковский счет: KZ226010131000264942
Наименование банка АО «Народный банк Казахстана»

ТҮТЫНУШЫ _____
ПОТРЕБИТЕЛЬ _____

ППЖТ-1

**01.01.2022 ж. № 2144 ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК
САУДАДА ӨТКІЗУ ШАРТЫНА №2 ҚОСЫМША
КЕЛІСІМ**

Алматы қ.

01.10.2024

«QazaqGaz Almaq» АҚ, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, оның атынан 21.05.2024 №699 сенімхат негізінде әрекет ететін Алматы өндірістік филиалы Директор Сапаров А.Е. бір жақтан және Жауапкершілігі шектеулі серіктестік ППЖТ-1, бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан Директор Иванов Михаил Васильевич Жарғы негізінде әрекет ететін, келесі жақтан, бірігіп «Тараптар» деп аталып, 01.01.2022 жылғы №2144 Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу шартына (бұдан әрі - Шарт) төмендегілер жайлы осы №2 Қосымша келісімді (бұдан әрі - Қосымша келісім) жасасты:

1. Шарттың 1 Қосымшасының 1-тармағы өзгертілсін және мынадай редакцияда жазылсын:
«2024 жылғы 01 қазаннан бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф өсебімен, ҚҚС өсебінің 38 130.01 теңге.

Жалпы жеткізу көлемі 219,818 мың текше.м.
Шарттың жалпы сомасы ҚҚС өсебімен 9 387 484.25 теңге»

2. Осы Қосымша келісіммен өзгертілмеген Тараптардың Шарт бойынша міндеттері өзгертілмеген түрде қалады және Тараптардың орындауына жатады.

3. Осы Қосымша келісім 01.10.2024ж. бастап күшіне енеді және Тараптармен Шартпен қарастырылған міндеттемелер толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

4. Осы Қосымша келісім Шарттың құрамды және ажырамас бөлігі болып табылады.

5. Осы Қосымша келісім заңдық күштері бірдей, әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада жасалды

ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК
м.о.



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №2 К ДОГОВОРУ
РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО ГАЗА №2144 от
01.01.2022г.**

г. Алматы

01.10.2024

АО «QazaqGaz Almaq», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Директор Алматынский производственный филиал Сапаров А.Е., действующего на основании доверенности № 69 от 21.05.2024 г., с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью ППЖТ-1 именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директор Иванов Михаил Васильевич действующего на основании Устав, с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №2 (далее - Дополнительное соглашение) к Договору розничной реализации товарного газа №2144 от 01.01.2022г. года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Пункт 1 Приложения 1 Договора изменить и изложить в следующей редакции:

«Цена газа с 01 октября 2024 года за тысячу куб.м. 38 130.01 в тенге без учета НДС, с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

Общий объем поставки 219,818 тыс.куб.м

Общая сумма договора 9 387 484.25 в тенге с учетом НДС».

2. Обязательства Сторон по Договору не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и подлежат исполнению Сторонами.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.10.2024г. и действует до полного исполнения Сторонами обязательств предусмотренных Договором.

4. Настоящее соглашение является составной и неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

ТУТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ
м.п.



“ТӘРТІП” АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Қазақстан Республикасы
050000, Алматы қ.
Сейфуллин д-ы, 460 / 95
тел.: +7 (727) 279 03 32
факс: +7 (727) 279 09 73



12719 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “ТАРТЫП”

Республика Казахстан
050000, г. Алматы
пр. Сейфуллина, 460 / 95
тел.: +7 (727) 279 03 32
факс: +7 (727) 279 09 73

ШАРТ Қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша Келісім-шарты

г. Алматы «__» _____ 20__ г.

«Тартып» Акционерлік Қоғамы, (сөмбелеттік тіркеу куәсірі № 2990-1910-02-АО 26.01.2006ж берілген), _____

атынан «__» _____ 20__
жылы № _____ Сенімхат негізінде әрекет
ететін
бір жағынан, ары қарай «Орындаушы» деп аталып,
және _____

атынан _____ Жарғы/
«__» _____ 20__ жылғы
№ _____ Сенімхат негізінде әрекет
ететін ары қарай

«__» арыс беруші», ал бірге «Тараптар» деп аталып, осы Келісім-шартты (ары
қарай - Келісім-шарт) жасасты:

Терминдер және түсініктемелер:

Қатты тұрмыстық қалдықтар (ары қарай - ҚТҚ) - қатты түрдегі коммуналды қалдықтар.

Коммуналды қалдықтар - елді мекендерде және адамның тіршілік әрекетінен пайда болған тұтыну қалдықтары және өзінің құрамы мен сипаттамасы жағынан ұқсас келетін өндірістік қалдықтар.

Құрылыс қоқыстары - ғимаратты не құрылысты немесе жеке сыңарлы нысандарды бөлшектеу (демонтажд)у барысында қалыптасқан, сонымен қатар құрылыс-монтаж және жөндеу-құрылыс жұмыстары кезінде қалыптасқан қоқыстар.

Басқа қоқыстар - бұтақтар, ірі көлемдегі қалдықтар, от жағатын қазандықтан шыққан қалдық, қар, оңырылған мұз және т.б.

ҚТҚ-ды шығару - ҚТҚ-ды алып, арнайы техникаға тасымалдау және оларды қалыптасқан орыннан әкетіп, оларды қометін және жойтын арнайы орындарға (қоқыс жинайтын бекеттер, қоқыс өңдеуші зауыттар, полигондар) жіктеуі.

ҚТҚ-ды жинағын - арнайы дайындалған, бөлінген және жабдықталған жерлерде ҚТҚ-ды белгілі бір мөлдіде шығарып тұруға арналған контейнерлер, бокстар.

Төлем құжаты - төлем жүргізуге негіз болатын Орындаушының құжаты (төлем түз, шот, хабарлама қағаз, түбіртек, ескертпе-шот).

1. Келісім-шарттың мәні

1.1. Осы Келісім-шартқа сай Орындаушы Тапсырыс берушінің тапсырмасы бойынша ҚТҚ шығару бойынша қызмет көрсетеді (бұдан әрі - “Қызмет”):

• Мына мекен-жайда орналасқан: _____ объектіде жиналған;

• Мына мекен-жайда орналасқан ҚТҚ Жинағышта: Алматы қаласы, _____ ауданы, _____ жиналған қалдықты алуға;

• тапсырыс берушіден ҚТҚ-ды шығару туралы өтінім (сұмзика, жазбаша) түскеннен соң;

• Тапсырыс берушінің келісіміне Орындаушы өз бетімен анықтаған күн тәртібі және кестесі бойынша.

1.2. Тапсырушы Орындаушының көрсеткен Қызметін қабылдайды және осы Келісім-шартқа көрсетілген, бағға және тарифке сай төлемді төлейді.

1.3. Осы келісім-шарт Тапсырыс берушімен жеке түрде жасалады. Қазақстан Республикасында қолданыстағы заңнамаларында көрсетілген жағдайларда Орындаушы Келісім-шарт жасасу бойынша өзінің уәкілеттілігін пайдалана алады және үшінші тараптарға көрсетілген қызмет үшін төлемсіз талит ете алады.

1.4. Құрылыс және басқа қалдықтарды шығару Келісім-шарттың мәні болып табылмайды, ол қосымша Келісім-шарт негізінде басқа төлемсіз арқылы шығарылуы керек.

2. Қызмет көлемі мен бағасы

2.1. ҚТҚ-дың мөлшері мен көлемін Тараптар Келісім-шартта текше метрмен (м³) белгілейді және Келісім-шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын № 1 Қосымшаға (санитарлық төлқұжат) сәйкес есеп айырысады.

2.2. ҚТҚ-дың жалпы нормативі, есепті, нақты (керегін сызып көрсетініз)

Жет № 0010470 / 14 уч.б.
ДОГОВОР

на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов

г. Алматы

«01» 01 2014

Акционерное общество “Тартып” (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-АО от 26.01.2006г.), в лице _____

Нач. ОРК Кашкули Р.М., действующего на основании Доверенности № _____ от _____ 2013 г. в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и

ТОО «ППЖТ-1»

в лице _____

действующего на основании _____ 20__ г. Устава/Доверенности № _____ от _____ 20__ г. именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, заключили настоящий договор (далее - «Договор») о нижеследующем:

Термины и понятия:

Твердые бытовые отходы (далее - «ТБО») - коммунальные отходы в твердой форме.

Коммунальные отходы - отходы потребления, образующиеся в населенных пунктах, в том числе в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

Строительный мусор - мусор, образовавшийся в процессе разборки (демонтажа) зданий или сооружений, или отдельных конструктивных элементов, а также при выполнении строительных-монтажных и ремонтно-строительных работ.

Иной мусор - зепки, крупногабаритные отходы, пластик, отходы из стекла, керамики и прочее.

Вывоз ТБО - действия по вывозу и перемещению ТБО в специализированную технику и на дальнейшее перемещение объектов образования и транспорта до объекта на захоронения и утилизации/транспортировки в отведенные специализированные места (мусороперерабатывающие пункты, мусороперерабатывающие заводы, полигоны).

Насколько ТБО - специальные боксы, контейнеры, установленные на отведенной и обустроенной территории, предназначенные для складирования ТБО.

Платежный документ - документ (счет за оплату, извещение, квитанция, сче-предупреждение) Исполнителя, на основании которого производится оплата.

1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать услуги по вывозу ТБО (далее - «Услуги»):

• образованных с объекта, расположенного по адресу:

г. Алматы, _____ район _____

• после поступления от Заказчика заявки на вывоз ТБО (устно или письменно);

• по распоряжению графика, определенному Исполнителем самостоятельно, без согласования с Заказчиком.

1.2. Заказчик принимает оказанные Исполнителем Услуги и оплачивает их по расценкам/тарифам, согласованным условиями настоящего Договора.

1.3. Настоящий Договор заключается с Заказчиком в индивидуальном порядке. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан, Исполнитель имеет право делегировать свои полномочия по исполнению Договора на законном основании за предоставлением Услуги третьим лицам.

1.4. Вывоз Строительного и иного мусора не является предметом настоящего Договора и должен осуществляться за отдельную плату на основе дополнительно заключенного договора.

2. Объемы и цены Услуги

2.1. Объемы и размеры ТБО определяются Сторонами Договора в кубических метрах (м³) и рассчитываются согласно Приложению №1 (санитарному паспорту), являющемуся неотъемлемой частью Договора.

2.2. Общие нормативы, расчеты, фактическое (бухгалтерский)

4.3.2. ҚТҚ тасымалдау және жинау сапалы және уақытысында қызмет көрсету үшін қажетті техникалық және басқа талаптарды Тапсырыс берушіге белгілеуге, ҚТҚ-ды жинау, шығару кестесін Тапсырыс берушіге міндетті түрде хабарлай отырып, өзгертуге;

4.3.3. Орындалған жұмыс актілеріне және Төлем құжаттарына сәйкес, көрсетілген Қызмет үшін төлемдермен уақытысында және толық мөлшерде алуға;

4.3.4. Тапсырыс беруші Келісім-шарт ережелерін бұзғанда, сонымен бірге алатын жағдайда немесе Орындаушы жұмысшыларының қауіпсіздігі мен өміріне қауіп төнгенде, қызмет көрсетуді тоқтатуға немесе шектеуге;

4.3.5. Бір жақты тәртіппен Тапсырыс берушінің келісімісіз қызмет көрсетудің тарифтері мен есеп айырысуын қолдау мезгілінде азаю жағдайы да, сол сияқты көбею жағдайы да өзгертуге, қызмет көрсетудің қайта есептеу бағаларын бір жақты тәртіппен жүргізуге, Тапсырыс берушіге өзгеріс енгізілетін уақыттан 30 (отыз) күн бұрын Орындаушының www.tartur.kz сайтында жариялау арқылы немесе жазбаша ескерту арқылы хабарлауға тиісті;

4.3.6. ҚТҚ Жинағыш және оған жақын тұрған жерлерге өз бетімен белгілеген уақытта Тапсырыс берушінің келісімісіз техникалық инспекция жүргізуге, қажет болған жағдайда өзге мекемелер мен компаниялардың мамандарын шақыруға;

4.3.7. Орындаушының Тапсырыс берушіге қойған жабдықтардың техникалық талаптары, ҚТҚ Жинағыштарының құрамы, ҚТҚ Жинағышы мен оған жақын тұрған жерлерге өту және жақындау жолдары сәйкес келмеген жағдайда қызмет көрсетуден бір жақты бас тартуға;

4.3.8. Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармақтарына сай қызмет төлемдері уақытында төленбеген жағдайда Орындаушы сотқа дейінгі талап ету жұмыстарын жүргізуге, ал егер ортақ келісімге келе алмаса, сот органдарына шағымданып, мәжбүрленіп төлетіп алуға құқылы;

4.3.9. Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармақтарына сай қызмет төлемдері уақытында немесе толық төленбеген жағдайда Тапсырыс беруші өзінің қажетті арнайы Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған толық мөлшерде төлегенге дейін Орындаушы өзінің қызмет көрсетуді тоқтата тұруға;

4.3.10. Егер Тапсырыс беруші ҚТҚ шығаруға өтінішті күнтізбелік ай ішінде бермесе, Тапсырыс берушіге осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманың 50% мөлшерінде шот-фактура жіберуге;

4.3.11. Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған өзге де құжаттарға не болуға.

4.4. Орындаушы міндеттері:

4.4.1. Келісім-шартта көрсетілген тәртіп және мерзім бойынша Тапсырыс берушінің берген өтініміне сай ҚТҚ шығаруды кесте, белгіленген жұмыс тәртібі, қолғалыс үлгісі мен жағдайына сәйкес қамтамасыз етуге;

4.4.2. Тапсырыс берушіге уақытысында шот-фактура және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілерін беруге. Шот-фактуралар Тапсырыс берушіге электрондық поштамен келісімімен-жайға

жіберіледі және Тапсырыс берушіге тиісті түрде жеткізіледі деп есептеледі;

4.4.3. Қызмет көрсету ережелеріндегі өзгерістер, жаңалу нормаларындағы және/немесе тарифтегі өзгерістерді Тапсырыс берушіге Орындаушының www.tartur.kz сайтында жариялау арқылы уақтылы хабарлауға;

4.4.4. Нақтылы қызмет көрсетілмеген уақыт үшін есептің сомасын қайта жасауға;

4.4.5. Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 4.3.9. тармағында белгіленген себептерді қойған жағдайда және Орындаушы белгілеген уақытта Тапсырушы барлық қарызын төлесе, бұрынғы тәртіп пен кесте бойынша қызмет көрсетуді қайта келтіруге.

5. Тараптардың жауапкершілігі

5.1. Келісім-шартта қарастырылған міндеттер орындалмаса немесе дұрыс орындалмаса, кінәлі Тарап Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес екінші Тараптың жіберілген шығын орнын тоқтарады.

5.2. Егер көрсетілген қызметтің төлемдері кешіктірілген жағдайда Орындаушы Келісім-шартқа сәйкес Тапсырыс берушіден мерзімі өткен әр күн үшін қарыздың сомасының 0,5% мөлшерінде айып талап ете алады.

5.3. Тапсырыс беруші Қызмет көрсетуді тоқтатуға әкеліп соққан шешімі немесе ісі үшін толық өз жауапкершілігіне алады.

5.4. Тапсырыс беруші Тапсырушыдан қызметтің уақтылы көрсетілмегені үшін кешіктірген әр күніне Келісім-шарттың 2.4 тармағында көрсетілген соманың 0,1% мөлшерде айып төлем талап ете алады.

5.5. Айып төлем төлеу тараптарды Келісім-шарт бойынша міндеттерді орындаудан босатпайды.

6. Төтенше оқиға жағдайлары

6.1. Келісім-шарт талаптарының орындалуына екі Тарап та себепкер болмаған жағдайда, атап айтқанда: апатты жағдайлар, ереуілдер, соғыс және азаматтық тәртіпсіздік, зәбәрға, су тасқыны, өрт, жер сілкінісі, мемлекеттік органдардың актілері және Қазақстан Республикасының қолданысындағы заңдарында қарастырылған басқа да жағдайларға тараптар жауапкершіліктен босатылады.

6.2. Осы Келісім-шарт бойынша міндеттерді атқару мүмкіндігі болмаған Тарап, екінші Тарапты жабайла түрде немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы жоғарыдағы жағдайлардың басталуы, болжалды жалғасуы және тоқтатылуы туралы олардың басталу және тоқтау мерзімінен 30 (отыз) күнтізбелік күннен кеш емес мерзімде хабарлау керек. Хабарлама қағазды мазмұнындағы дәлелдер Сауда Палатасы немесе басқа құрметті билік органдарымен расталуы керек. Жазбаша ескерілген кезде немесе уақытша жіберілмеген хабарлама қағаз Тарапты жауапкершілік пен міндеттерін орындаудан босататын жоғарыда көрсетілген жағдайларға сілтеу құқығынан айырады.

4.3.2. Устанавливать Заказчику технические и иные требования, необходимые для качественного и своевременного предоставления Услуги, изменять графики и сроки вызова ТБО с обязательным уведомлением об этом Заказчика;

4.3.3. На своевременную и полную оплату за оказанные Услуги, согласно предоставленным Платежным документам и актам выполненных работ;

4.3.4. Прекращать или ограничить предоставление Услуги при нарушении Заказчиком условий Договора, а также при аварийной ситуации либо при угрозе жизни и безопасности работникам Исполнителя;

4.3.5. Изменять в одностороннем порядке тарифы и расценки на предоставление Услуги в период их действия как в сторону их уменьшения, так и в сторону их увеличения, а также производить в одностороннем порядке перерасчет стоимости предоставляемых Услуги, уведомив об этом Заказчика не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предстоящей даты изменения путем опубликования на сайте Исполнителя www.tartur.kz или письменным уведомлением;

4.3.6. Осуществлять техническую инспекцию Накопителей ТБО и прилегающих к ним территорий в период времени, определенный самостоятельно, с возможным привлечением специалистов других ведомств и компаний;

4.3.7. Отказываться в предоставлении Услуги в одностороннем порядке в случае несоответствия предъявляемых Исполнителем к Заказчику технических требований к оборудованию, содержанию Накопителей ТБО, составу ТБО, состоянию подъездных путей и проходов к Накопителю ТБО и прилегающих территорий;

4.3.8. При неоплате Услуги в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе вести досудебную претензионную работу, а впоследствии, при не достижении согласия, обратиться в судебные органы для принудительного взыскания задолженности;

4.3.9. При несвоевременной или неполной оплате Услуги в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе приостановить оказание Услуги Заказчику до погашения задолженности в полном объеме в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;

4.3.10. Выставлять Заказчику счета-фактуры в размере 50% от суммы, установленной в п. 2.4. настоящего Договора в случае, если Заказчиком в течение календарного месяца не осуществлялась подача заявки на вывоз ТБО;

4.3.11. Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

4.4. Исполнитель обязуется:

4.4.1. Обеспечить вывоз ТБО согласно графику, установленному режиму работы, схеме движения и условиям, а также поданным Заказчиком заявкам в сроки и в порядке, указанным в Договоре;

4.4.2. Своевременно предоставлять Заказчику счета-фактуры, акты выполненных работ и акты сверок. Счета-фактуры направляются Заказчику по электронной почте по следующему адресу:

и считаются надлежащим образом доставленными Заказчику;

4.4.3. Своевременно информировать Заказчика об изменениях в прайсах предоставления Услуги, а также изменениях норм накопления и/или тарифов путем опубликования на сайте Исполнителя www.tartur.kz;

4.4.4. Производить пересчет сумм за период фактического предоставления Услуги;

4.4.5. Восстановить предоставление Услуги в прежнем режиме и объеме в случае устранения причин, указанных в пункте 4.3.9. Договора, при условии полного погашения Заказчиком задолженности в установленные Исполнителем сроки.

5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная Сторона возмещает другой Стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

5.2. В случае просрочки оплаты за предоставленные Услуги Исполнитель, в соответствии с Договором, имеет право потребовать от Заказчика выплаты неустойки в размере 0,5% от суммы задолженности за каждый день просрочки.

5.3. Заказчик несет в полной мере ответственность за принятие или совершение действий, приведших к вынужденному прекращению оказания Услуги.

5.4. За несвоевременное предоставление Услуги Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя выплаты неустойки в размере 0,1% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, за каждый день просрочки.

5.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору.

Форс-мажор

6.1. Стороны не несут ответственности за нарушение условий Договора по независящим от них причинам, а именно: стихийных бедствий, забастовок, войн и гражданских беспорядков, землетрясений, пожара, землетрясения, актов государственных органов и иных обстоятельств непреодолимой силы, определенных действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по данному Договору, обязана немедленно известить письменно либо через средства массовой информации другую Сторону о наступлении, предполагаемой продолжительности и прекращении вышеуказанных обстоятельств, но не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты их наступления и прекращения. Факты, содержащиеся в извещении, должны быть подтверждены Торговой Палатой или другими компетентными органами. Неуведомление или несвоевременное извещение лишает Сторону права ссылаться на какое-нибудь из вышеуказанных обстоятельств в качестве основания, освобождающего ее от ответственности за неисполнение своих обязательств.

7. Дауларды шешу

7.1. Келісім-шартқа байланысты немесе одан туындайтын, туындаған барлық дау-жаңжалдарды, Тараптар мүмкіндігінше келіссөздер жүргізу арқылы шешеді.

7.2. Дау-жаңжалдарды келіссөздер арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайларда Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес соттық тәртіппен қарауға жіберіледі.

8. Басқа шарттар

8.1. Егер жағдайлар мен жұмыс шарттары объективті түрде өзгеріп жатқан жағдайда Келісім-шарттың ережелері тараптардың бірінің ұсынысы бойынша қайта қаралады. Ұсынылған өзгерістер екінші Тарап жағынан жазбаша ескертілген күннен 10 (он) жұмыс күні ішінде қабылданады немесе кері қайтарылмайды.

8.2. Келісім-шарттың ережелері тараптардың өзара келісуімен өзгеруі мүмкін. Келісім-шартқа енгізілген өзгерістер мен қосымшалар жазбаша түрде ресімделіп, тараптардың уәкілетті өкілдері қолдарын қоюы керек.

8.3. Тараптардың әрқайсысы Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзған кезде, екінші тарапта көрсетілген Келісім-шарт бұзылғанға дейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде жазбаша ескертуі керек, бұл жағдайда Келісім-шарттың 4.3.7. тармағы кірмейді.

8.4. Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзғанда Тараптар барлық өзара есеп айырысуды жоғарыдағы жазбаша ескертеме көрсетілген бұзылу мерзіміне дейін жүргізуі керек.

8.5. Келісім-шарттың бір бөлімі құрылған заңдардағы тәртіп бойынша жарамсыз деп танылса, бұл жағдай Келісім-шартты түгелімен немесе оның өзге бөліктерін жарамсыз қылмайды.

8.6. Келісім-шарт орыс және қазақ тілдерінде екі данада толтырылып, бірдей заң күшіне ие болады, Тараптарға бір-бір данадан беріледі. Қазақша және орысша мемлекеттік мәтіннің мағынасы сәйкес келмеген жағдайда тіліндегі нұсқа негізге алынады.

8.7. Келісім-шарт Тараптардың уәкілетті уәкілдерінің қол қойылымынан бастап немесе Қазыналық органдарда тіркелген мерзімнен бастап (бюджеттік мекемелер үшін) өз күшіне енеді.

9. Келісім-шарттың қолданылу мерзімі

9.1. Келісім-шарт 20 ж. « » бастап, 20 ж. « » дейін күшінде болады.

10. Тараптардың мекен-жайы мен банктік реквизиттері

Орындаушы/Исполнитель:

АО «Тартып»/АО «Тартып»

Адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 460/95

Тел.: +7 (727) 279-56-53

ИНН: KZ679261802140385000

АО «Казкоммерцбанк»

БИК: KZKOKZKX

Свидетельство НДС: серия 50001 номер 00071641 от 08.11.2012 года, Кбб 17

БИН: 060 140 014 826

М.П./М.О.



7. Разрешение споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, Стороны будут по возможности разрешать путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебных органах в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

8. Прочие условия

8.1. Условия Договора могут быть пересмотрены по предложению одной Стороны, если объективно изменяются обстоятельства и условия деятельности. Предлагаемые изменения принимаются или отклоняются второй Стороной в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения письменного уведомления.

8.2. Условия Договора могут быть изменены по взаимному согласию Сторон. Изменения и дополнения в Договор должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

8.3. Любая из Сторон при досрочном расторжении Договора обязана письменно уведомить другую Сторону не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, кроме обстоятельств, указанных в пункте 4.3.7. Договора.

8.4. В случае досрочного расторжения Договора, Стороны обязуются произвести все взаиморасчеты до даты расторжения, заявленной в вышеуказанном уведомлении.

8.5. В случае если одна из частей Договора будет в установленном законодательством порядке признана недействительной, то данный факт не влечет автоматического признания недействительным всего Договора в целом или иных его частей.

8.6. Договор составлен на государственном и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. При разночтении государственного и русского текстов Договора приоритетом обладает вариант Договора на государственном языке.

8.7. Договор вступает в силу с даты его подписания полномочными представителями обеих Сторон либо с момента его регистрации в органах Казначейства (для бюджетной организации).

9. Срок действия договора

9.1. Договор заключен с «01» 01 2014 года и действует по «31» 12 2014 года.

10. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Получатель/Заказчик:

ТОО, ППЖТ-1

Адрес: Бокриханова 15

Телефакс: 297-47-06, 297-47-08

ИНН: 12 254261802103977000

БАНК: АФАО «Казкоммерцбанк»

БИК: КЗКОКЗКХ



Жет. № 0010470 / 14 уч 6

Қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша № _____ келісім-шартқа қосымша № 1470 келісім-шарты «01» 01 2014 ж.

Алматы қ-сы «31» 12 2014 ж.

«Тартып» Акционерлік Қоғамы, (мемлекеттік тіркеу куәлігі № 2990-1910-02-АО 26.01.2006ж. берілген),

Басқарушы Директорынан «30» 06 2014 жылғы № 31 Сенімхат негізінде әрекет ететін жағынан, ары қарай «Орындаушы» деп аталып, және

ТОО «ППЖТ-1» атынан Жарғы/ « » 20 жылғы № _____ Сенімхат негізінде әрекет ететін ары қарай «Тапсырыс беруші», ал бірге «Тараптар» деп аталып, осы Қосымша Келісім-шартты (ары қарай –Қосымша Келісім-шарт) жасасты:

1. Тараптар қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша «01» 01 2014 ж. №1470 келісім-шартқа (ары қарай – «Келісім») мынадай өзгерістер енгізу туралы шешімге келді.

1.1. Келісім-шарттың 3.2 тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«3.2. Тапсырушы төлеманы өзіне ыңғайлы тәсілмен: ақшалай қаржыны банк шотына (мұнда Тапсырушы төлеманың мәнін, (ҚТҚ шығару үшін) нөмірін және Келісім-шарттың мерзімін көрсетуге міндеттенеді) POS терминал арқылы немесе Орындаушының кассасына қолма-қол ақша өткізу арқылы жасайды».

1.2. Келісім-шарттың 4.2.6. тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«4.2.6. ҚТҚ шығаруға сұранымды дер кезінде (осы тармақтың ережесі тек Келісім-шарттың 2.2. тармағына сай айына нақты ҚТҚ жинақтаған Тапсырыс берушіге қатысты) шығаруды шамалаған уақытқа дейін 24 сағат бұрын беру керек».

1.3. Келісім-шарттың 5.2. тармақшасы мына редакцияда берілсін:

«5.2. Орындаушы көрсетілген қызметтің мерзімін өткізіп алған жағдайда Келісім-шартқа сәйкес Тапсырыс берушіден өткізіп алған әр күні үшін соманың 0,5 % мөлшерінде, бірақ қарыз сомасының 10%-нан артық емес, айыпақы төлеуін талап етуге құқылы».

Дополнительное соглашение № 1 Иск к договору №1470 на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов от «01» 01 2014 г.

г. Алматы «31» 12 2014 г.

Акционерное общество «Тартып» (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-АО от 26.01.2006г.), в лице Директора

Директор Ситдиков С.К.

действующего на основании до-а от «30» 06 2014 г., именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и

ТОО «ППЖТ-1»

в лице ген. директора Иванова М.В. действующего на основании устава

№ _____ от « » _____ 20 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 1 (далее – «Дополнительное соглашение») о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести в договор № 1470/14 на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов от «01» января 2014 г. (далее – «Договор») следующие изменения:

1.1. подпункт 3.2 Договора изложить в следующей редакции:

«3.2. Заказчик может произвести оплату удобным ему способом: путем перечисления денежных средств на банковский счет (при этом Заказчик обязуется указывать назначение платежа (за вывоз ТБО), номер и дату Договора) либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы.»

1.2. подпункт 4.2.6. Договора изложить в следующей редакции:

«4.2.6. Своевременно, не менее, чем за 24 часа до предполагаемого времени вывоза подавать заявку на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);»

1.3. подпункт 5.2. Договора изложить в следующей редакции:

«5.2. В случае просрочки оплаты за предоставленные Услуги Исполнитель, в соответствии с Договором, имеет право потребовать от Заказчика выплаты неустойки в размере 0,5% от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы долга.»

- 1.4. Келісім-шарттың 5.4 тармақшасы мына редакцияда берілсін:
- «5.4. Тапсырыс беруші Орындаушыдан қызметті өз уақытысында көрсетпегені үшін Келісім-шарттың 2.4.тармағында көрсетілгендей өткізіп алған әр күні үшін соманың 0,1% мөлшерінде, бірақ Келісім-шарттың 2.4.тармағында көрсетілгендей, соманың 10% -нан артық емес мөлшерде айыпақы төлеуін талап етуге құқылы».
- 1.5. Келісім-шарттың 8.3. тармақшасы мына редакцияда берілсін:
- «8.3.Тараптардың қайсысы болмасын Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзған жағдайда басқа Тарапқа бұзуға дейінгі 30 (отыз) күн ішінде, Келісім-шарттың 4.3.7. тармағында көрсетілген жағдайлардан басқа жайларда, хабарлауға міндетті. Хабарламаның көрсетілген мерзімі Тараптардың келісімі бойынша қысқартылуы мүмкін».
- 1.6. Келісім-шарттың 8.4. тармақшасы мына редакцияда берілсін:
- «8.4. Келісім-шарт мерзімінен бұрын бұзылған жағдайда Тараптар барлық есептесулерді жоғарыдағы хабарламада көрсетілген бұзылу мерзіміне дейін жасап бітіруге міндеттенеді. Егер бұл жағдай Келісім-шартта немесе Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылмаған болса, Келісім-шарттың бұзылуы туралы келісім жазба түрде рәсімделеді және Тараптардың өкілетті уәкілдері қол қояды».
- 1.7. Келісім-шарттың «8.Басқа шарттар» бөлімін толықтыру 8.8. және 8.9.тармақтарын мына мазмұнда:
- «8.8. Осы Келісім-шартпен реттелмеген басқа барлық мәселелерді шешуде Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамаларын басшылыққа алады».
- 8.9. Тараптар өздерінің реквизиттері (мекен-жай орындары, банкілік реквизиттер және т.б.) өзгерген жағдайда бір-біріне реквизиттер өзгерген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде хабарлауға міндетті. Дер кезінде хабарламаған немесе хабарламаған жағдайда бұрынғы реквизиттер дұрыс орындаулар болып саналмайды.
- 1.8. Келісім-шарттың 9.1. тармақшасы мына редакцияда берілсін:
- «9.1. Осы Келісім-шарттың басында көрсетілгендей, Келісім-шарт Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған күннен бастап жасалды деп есептеледі және мерзімсіз деп есептеледі.
2. Келісім-шарттың басқа шарттары өзгеріссіз қалады және Тараптар өздерінің міндеттерін сол бойынша растайды.
- 1.4.подпункт 5.4. Договора изложить в следующей редакции:
- «5.4. За несвоевременное предоставление Услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя выплаты неустойки в размере 0,1% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора.»
- 1.5.подпункт 8.3. Договора изложить в следующей редакции:
- «8.3. Любая из Сторон при досрочном расторжении Договора обязана письменно уведомить другую Сторону не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, кроме обстоятельств, указанных в пункте 4.3.7. Договора. Указанный срок уведомления может быть сокращен по соглашению Сторон.»
- 1.6.подпункт 8.4. Договора изложить в следующей редакции:
- «8.4. В случае досрочного расторжения Договора Стороны обязуются произвести все взаиморасчеты до даты расторжения, заявленной в вышеуказанном уведомлении. Соглашение о расторжении Договора оформляется в письменном виде и подписывается полномочными представителями Сторон, если иное не предусмотрено Договором либо законодательством Республики Казахстан.»
- 1.7.дополнить раздел «8. Прочие условия» Договора пунктами 8.8. и 8.9. следующего содержания:
- «8.8. При разрешении всех остальных вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться законодательством Республики Казахстан.
- 8.9. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов (адреса местонахождения, банковских реквизитов и т.п.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их изменения. При несвоевременном уведомлении/не уведомлении исполнение по старым реквизитам считается надлежащим исполнением.»
- 1.8.подпункт 9.1 Договора изложить в следующей редакции:
- «9.1. Договор считается заключенным с даты его подписания полномочными представителями Сторон, указанной в начале настоящего Договора, и является бессрочно.»
2. Остальные условия Договора остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Осы қосымша Келісім-шарт 2015 жылдың 1 қаңтарынан өз күшіне енеді және Келісім-шарттың айнымас бөлігі болып табылады.

4. Келісім-шарт екі данада толтырылып, бірдей заң күшіне ие болады, Тараптарға бір-бір данадан беріледі.

5. Тараптардың мекен-жайы мен банкілік реквизиттері:

Орындаушы/Исполнитель:

АО «Тәртіп» /АО «Тартып»

Мекен-жайы: Алматы қ-сы, Сейфуллин д-ы, 460/95

Адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 460/95

Тел.: +7 (727) 393-32-20

БИН: 060 140 014 826

ККС куәлігі: серия 60001 нөмір 00071641 08.11.2012ж.

Свидетельство НДС: серия 60001 номер 00071641 от 08.11.2012 года

КБс 17

АО «Казкоммерцбанк»

ИИК: KZ679261802140385000

БИК: KZKOKZKX

М.П./М.О.



3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2015 года и является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. Адреса и банковские реквизиты Сторон:

Тапсырыс беруші/Заказчик:

ТОО «ППЖТ-1»

Мекен-жайы

Адрес 050014 2 Алматы

ул. Бансиханова 15

Тел/факс: 2-97-47-12

БИН/ИИН: 040840003298

ИИК: KZ259261802103972000

БАНК: АҚАО «Қазкоммерцбанк»

БИК: KZKOKZKX

КБс

М.П./М.О.





**ДОГОВОР
НА РАБОТЫ ПО УТИЛИЗАЦИИ
№2026/ 19/PTR**

г. Алматы

«16» января 2026 года

ТОО «ППЖТ-1», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Иванова М.В., действующего на основании Устава, с одной стороны и, ТОО «ПромТехноРесурсКЗ», в лице Директора Мухина П.В., действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

- 1.1. По Договору Исполнитель обязуется выполнить работы по утилизации отходов (далее «Работы») передаваемого Заказчиком, а Заказчик обязуется передать отходы по перечню (далее – Приложение №1) Исполнителю в соответствии с условиями Договора.
- 1.2. В целях единообразного толкования терминов, используемых в Договоре, Стороны установили, что: утилизация - размещение отходов путем обезвреживания и уничтожения, переработки в соответствии с существующими технологиями и требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан, осуществляемые специализированными организациями.
- 1.3. Исполнитель гарантирует и заверяет Заказчика, что он должным образом зарегистрирован в качестве юридического лица на территории Республики Казахстан, имеет все необходимые разрешения и лицензии, если таковые требуются, а также осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями в области обращения с отходами в Республике Казахстан.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. Сформировать Акт приема-передачи отходов утилизации и передать Исполнителю свободными от прав третьих лиц, в соответствии с условиями Договора. Акт приема-передачи отходов, является неотъемлемой частью Договора и оформляется согласно Приложению №1 к Договору.

2.1.2. Гарантировать, что впоследствии к Исполнителю не будут предъявлены материальные претензии, связанные с правами на утилизированные отходы.

2.2. Исполнитель обязуется:

2.2.1. Принять передаваемые по Акту приема-передачи отходов.

2.2.2. Исполнитель осуществляет прием (сбор) отходов и при необходимости выполняет сортировку/раздельное накопление в зависимости от физических свойств и агрегатного состояния отходов, обеспечивает упаковку/маркировку (при необходимости) и организует передачу отходов на утилизацию/обезвреживание/уничтожение своими силами (при наличии у Исполнителя соответствующих разрешительных документов на данный вид отходов и операцию) либо с привлечением подрядных организаций (Утилизаторов), имеющих действующие разрешительные документы на соответствующие операции и виды отходов.

2.2.3. Произвести за свой счет организацию работ по переработке, обезвреживанию и уничтожению отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

2.3. Выдать Заказчику Акт утилизации отходов по форме Приложения №2 в срок не более 10 (десяти) календарных дней со дня подписания Акта приема-передачи отходов согласно пункту 4.1 настоящего договора.

2.3.1. Гарантировать Заказчику соответствие проведенных Работ по Договору, требованиям санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил, установленных в Республике Казахстан.

3. Порядок приема-передачи

3.1. Заказчик, заблаговременно в течении 3х (три) календарных дней извещает Исполнителя о возможности вывоза отходов и отходов со склада Заказчика и обязуется организовать доступ для сотрудников Исполнителя с целью вывоза отходов со склада Заказчика.

3.2. Заказчик предоставляет Исполнителю следующие документы:

- Акт приема-передачи отходов по форме Приложения №1 к Договору – в формате word на электронную почту tresurs2013@mail.ru.

4. Срок выполнения, Оплата работ.

4.1. Срок выполнения Работ по Договору - не более 10 (десяти) календарных дней со дня подписания Акта приема-передачи отходов.

4.2. Стоимость Работ по Договору, указана в пункте 10 к Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора.

4.3. Оплата стоимости Работ производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет, указанный Исполнителем, не позднее 15 календарных дней, с момента выставления бухгалтерских документов. Для осуществления платежей по Договору, Исполнитель выставляет счета в соответствии с условиями оплаты по Договору. Счета выставляются и оплачиваются в казахстанских тенге.

5. Условия изменения и расторжения Договора

5.1. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует бессрочно (или до расторжения с одной из сторон).

5.2. Любая из Сторон может прекратить действие Договора по каким-либо причинам, предварительно уведомив другую сторону не позднее, чем за 10(десять) календарных дней до прекращения действия Договора.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, которые Стороны не могли предвидеть, и которые непосредственно повлияли на выполнение Договора.

6.2. Сроки исполнения обязательств по Договору, Стороной, подвергшейся влиянию форс-мажорных обстоятельств, передвигаются на период действия таких обстоятельств, но не более 3 месяцев. Сторона, которая оказалась не в состоянии выполнить обязательства по Договору, вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна в трехдневный срок известить об этом другую Сторону и представить подтверждающий документ Государственного органа Республики Казахстан о произошедших обстоятельствах непреодолимой силы.

6.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, Стороны могут расторгнуть Договор и произвести взаиморасчеты.

7. Ответственность сторон

7.1. Исполнитель гарантирует Заказчику выполнение им обязательств по выполнению работ по утилизации в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

7.2. В случае нарушения срока утилизации указанного в п.4.1 Договора Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,5% от стоимости Работ по Договору за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости Работ по Договору.

7.3. Стороны с момента заключения Договора несут установленную законодательством РК ответственность за неисполнение ими обязательств, установленных Договором.

7.4. Исполнитель несет персональную ответственность, в случае нарушения установленных норм и требований по выполнению работ по утилизации отходов и отходов. Заказчик в таких случаях не привлекается к любому виду ответственности вместе с Исполнителем.

8. Порядок разрешения споров и разногласий

ТОО «ПромТехноРесурсКЗ» e.mail tresurs2013@mail.ru
тел. +7 727 328-55-77., +7 727 393-32-76

1



- 8.1. Все разногласия и споры, которые возникнут в процессе выполнения условий Договора, Стороны обязуются разрешать путем переговоров.
8.2. В случае, если переговоры не привели к урегулированию разногласий и разрешения спора, Стороны вправе разрешить разногласия и споры в Специализированном межрайонном экономическом суде г. Алматы в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством.

9. Иные условия

- 9.1. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Исполнитель руководствуется законодательством и нормативными актами, устанавливающими требования в области обращения с отходами в Республике Казахстан. Исполнитель уведомляет Заказчика обо всех изменениях вышеуказанного законодательства и нормативных актов, требующих внесения изменений в Договор.
9.2. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу и предназначенных для каждой из Сторон.
9.3. Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются следующие Приложения:
9.3.1. Приложение № 1 «Акт приема-передачи отходов»;
9.3.2. Приложение № 2 «Акт утилизации».

10. Техническая спецификации

	Наименование услуг	Ед. изм	Общая стоимость без учета НДС
1	Утилизация люминесцентных, энергосберегающих, светодиодных, ртутьсодержащих ламп	1шт	270тг
2	Услуги по утилизации шин автотранспорта (резиновые изделия)	1кг	180тг
3	Услуги по утилизации отработанного масла	1л	145тг
4	Услуги по утилизации замазученого грунта, масляных фильтров, промасленной ветоши.	1кг	180тг
5	Услуги по утилизации щелочных аккумуляторов	1кг	50тг
6	Услуги по утилизации металла	1кг	50тг
7	Услуги по утилизации огарков	1кг	480тг
9	Услуги по утилизации аккумуляторных батареек	1кг	540тг
10	Услуги по утилизации не ликвидной продукции	1кг	240тг
11	Услуги по утилизации картриджей и расходных материалов	1кг	300тг
12	Услуги по утилизации архивной документации	1кг	100тг
13	Услуги по утилизации антифриза	1кг	480тг
14	Услуги по утилизации оргтехники	1кг	60тг
15	Услуги по утилизации тары	1кг	240тг
16	Услуги по утилизации стекла	1кг	300тг
17	Услуги по утилизации мебели	1кг	140тг
18	Услуги по утилизации пластика	1 кг	240тг

«Заказчик»

«Исполнитель»

ТОО «ППЖТ-1»

ТОО «ПромТехноРесурсКЗ»

РК, 050014, г. Алматы, ул. Бокейханова, 15
БИН 040840003298
ИИК KZ35 601 7131 000030 103

БИН: 130440009925
ИИК: KZ328562203111785788 ТЕНГЕ
ИИК: KZ678562203317688416 РУБЛИ
В АО «Банк ЦентрКредит»
БИК: KСJBKZKX

АО «Народный банк Казахстана»
БИК HSBKKZKX
Тел. +7(727) 297-47-12
Email: office@ppgt.kz

ИИК: KZ84914398914BC35445 ТЕНГЕ
ИИК: KZ33914643914BC31097 РУБЛЬ
ВАО «BerekeBank»
БИК: BRKEKZKA
Юр. адрес г. Алматы пр. Сейфуллина 284 оф. 1
Тел. 328-55-77 / 393-32-76
e.mail : tresurs2013@mail.ru

Генеральный директор:  Иванов М. В.

Директор:  Мухин П.В.



ТОО «ПромТехноРесурсКЗ» e.mail tresurs2013@mail.ru
тел. +7 727 328-55-77.. +7 727 393-32-76



Приложение № 1
к договору 2026/____/PTR
от «__» _____ 2026 года

**АКТ
ПРИЁМА-ПЕРЕДАЧИ ОТХОДОВ НА УТИЛИЗАЦИЮ**

г. Алматы

«__» _____ 2026 года

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Исполнителя - ТОО «ПромТехноРесурсКЗ», в лице: директора Мухина П.В., и представитель Заказчика ТОО «ППЖТ-1», в лице: _____, составили настоящий акт о том, что Заказчик передал, а Исполнитель принял Отходы для утилизации, согласно перечню:

№	Наименование услуги	Кол-во
1		

Исполнитель обязуется произвести организацию работ по утилизации отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

«Заказчик»

«Исполнитель»

ТОО «ППЖТ-1»

РК, 050014, г. Алматы, ул. Бокейханова, 15
БИН 040840003298
ИИК KZ35 601 7131 000030 103

АО «Народный банк Казахстана»
БИК HSBKKZKX
Тел. +7(727) 297-47-12
Email: office@ppgt.kz

Генеральный директор: _____ Иванов М. В.



ТОО «ПромТехноРесурсКЗ»

БИН: 130440009925
ИИК: KZ328562203111785788 ТЕНГЕ
ИИК: KZ678562203317688416 РУБЛИ
В АО «Банк ЦентрКредит»
БИК: KСJBKZKX

ИИК: KZ84914398914BC35445 ТЕНГЕ
ИИК: KZ33914643914BC31097 РУБЛЬ
ВАО «Bereke Bank»
БИК: BRKEKZKA
Юр. адресг. Алматы пр. Сейфуллина 284 оф 1
Тел.328-55-77 / 393-32-76
e.mail : tresurs2013@mail.ru

Директор: _____ Мухин П.В.



ТОО «ПромТехноРесурсКЗ» e.mail tresurs2013@mail.ru
тел. +7 727 328-55-77., +7 727 393-32-76



Приложение № 2
к договору № 2026/___/PTR
от «___» _____ 2026 года

АКТ УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ

г. Алматы

«___» _____ 2026г.

ТОО «ПромТехноРесурсKZ», в лице директора Мухина П. составил настоящий акт о том, что отходы, переданные Заказчиком ТОО «ППЖТ-1», Исполнителю по Акту приёма-передачи от «___» _____ 2026г. были утилизировано в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

«Исполнитель»

ТОО «ПромТехноРесурсKZ»
БИН: 130440009925
ИИК: KZ328562203111785788 ТЕНГЕ
ИИК: KZ678562203317688416 РУБЛИ
В АО «Банк ЦентрКредит»
БИК: KСJBKZKX

ИИК: KZ84914398914BC35445 ТЕНГЕ
ИИК: KZ33914643914BC31097 РУБЛЬ
ВАО «Bereke Bank»
БИК: BRKEKZKA
Юр.адрес г. Алматы пр. Сейфуллина 284 оф 1
Тел.328-55-77 / 393-32-76
e.mail : tresurs2013@mail.ru

Директор Мухин П.В.



Мұнай өнімдерін сатып алу (жеткізуге) арналған № 0104.01.20 шарт Алматы қаласы «30» 01 2020 жыл Бұдан әрі «Өнім беруші» деп аталатын, «Royal Petrob» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, 2019 жылғы 18 желтоқсан № КБ-04/19 сенімхат негізінде әрекет ететін Коммерциялық бөлімнің бастығы М.Ж.Ампрбеков атынан, бір жағынан және бұдан әрі «Сатып алушы» деп аталатын, «ППЖТ-1» ЖШС, Жарғы негізінде әрекет ететін Бас Директоры Иванов М.В. атынан, екінші жағынан, бірлесіп «Тараптар» деп аталып, басшылыққа ала отырып, қазақстан республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес, төмендегілер туралы осы шартты жасасты: Осы шартта қолданылатын терминдер сөздігі Тауар – Сатып алушы Өтініміне сәйкес анықталған ассортиментте және санындағы мұнай өнімдері (бензин, дизель отынын, авто газ және т.б.) (осы Шарттың №1-қосымшасына сәйкес). Автожанаармай құю станциялары (әрі қарай - АҚС) - Қазақстан Республикасы аумағында орналасқан Тауарды сақтауға және бөлшектеп сатуды қамтамасыз ететін, жабдықтармен жабдықталған, технологиялық кешен болып табылатын «Royal Petrob» автожанаармай құю станциялары, сонда Электрондық картаны және Талонды Ұстаушы осы Шарт талаптарына сәйкес «RP» Электрондық картаны немесе Талонды ұсыну арқылы Тауарды алуға құқығы бар. Ұстаушы – осы Шарт аясында Өнім беруші АҚС-да Тауарды таңдауды жүргізу құқығы бар Сатып алушының өкілі. Талонды және/немесе «RP» Электрондық картаны Ұстаушының іс-әрекеттері осы Шартты орындау мақсатында Сатып алушының іс-әрекеттері болып табылады. Талон – Сериясы, нөмірі, су белгісі, белгілі бір әрекет ету мерзімі бар, сәйкестендіру сипаттамаларына ие, екі Тараптың біржолғы мөрі басылған ғана жарамды болып табылатын Сатушымен белгіленген және бекітілген Сатып алушыға тапсырылатын Сатушыға тиесілі қатаң есептілік бақылау құжаты, оны көрсеткен кезде Өнім беруші Сатып алушыға осы талонда көрсетілген саны мен номенклатурада Тауарды өткізуге (беруге) міндеттенеді. Осы шартқа сай, сатып алушы сатып алған тауарды, қайта өткізуге, ауыстыруға және уақытын созуға болмайды. «RP» электрондық карта (әрі қарай – «RP» картасы) – Өнім беруші АҚС-на Тауарды беруді есепке алатын дербестендірілген техникалық құрал болып табылатын пластикалық карта, онда электрондық микросхема орнатылған (чип), Тауар көлемі және маркасы, түрі туралы ақпараттары көрсетілген және Тауарды сатып алу үшін (әрі қарай мәтін бойынша – Тауар) ақшамен (ақшалай) немесе ЖЖМ (літрлік) қамтамасыз етілген. «RP» Картаның әрекет ету мерзімі алты айды құрайды. «RP» Картаның әрекет ету мерзімі өтіп кеткен кезде және Сатып алушының «RP» Картасында қалдықтар болғанда, онда Өнім беруші «RP» Картаның әрекет ету мерзімін ұзартқан кезде өсу жағына жаңа бағалар өзгертулерін есепке ала отырып тиісті есеп айырысуларды жүргізуге құқылы. «RP» электрондық картаға тосқауыл қою – Өнім берушінің аударымдары тоқтатын және тыйым салатын қажетті іс-шараларды қабылдауы. Тауар саны – Тауардың мақсатына сәйкес, белгілі бір қажеттіліктерді қанағаттандыру қабілетіне себеп болатын, Тауардың технологиялық-экономикалық және эстетикалық қасиеттерінің жиынтығы. Өтінім – Тауар көлемі, маркасы және түрі туралы ақпараттары бар Сатып алушының жазбаша өтінімі. Транзакция – Тауарды сатып алу немесе «RP» Картаны Ұстаушының электрондық шоты бойынша ақпараттарды алу үшін «RP» Карта арқылы жүргізілетін операция, соның нәтижесінде «RP» Картаны Ұстаушының электрондық шотын дебиттеу немесе кредит беру жүргізіледі. Өнім берушінің Орындаушысы – Өнім берушінің коммерциялық бөлімінің менеджері. 1. Шарт нысаны 1.1. Осы Шарт бойынша Өнім беруші талон және (немесе) «RP» Картасы бойынша Тауарды қажетті көлемде, маркасы және түрі бойынша жеткізуге және жіберуді қамтамасыз етуге міндеттенеді, ал Сатып алушы оны әрі қарай өткізу (қайта сату)	Договор о закупках (поставки) нефтепродуктов № 0104.01.20 г. Алматы «30» 01 2020г. Товарищество с ограниченной ответственностью «Royal Petrob», в лице Начальника коммерческого отдела Ампрбекова М.Ж., действующего на основании Доверенности № КБ-04/19 от 18 декабря 2019 года, именуемое в дальнейшем «Поставщик», с одной стороны и ТОО «ППЖТ-1», именуемое(ый) в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Иванова М.В., действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», руководствуясь действующими законодательством Республики Казахстан, заключили настоящий Договор о нижеследующем: Термины, используемые в настоящем Договоре Товар – нефтепродукты (бензин, дизельное топливо, авто газ и т.д.), в ассортименте и количестве определенные в соответствующей Заявке Покупателя (согласно Приложения №1 к настоящему Договору). Автозаправочная станция (далее - АЗС) - автозаправочные станции «RoyalPetrob», представляющие собой технологический комплекс, оснащенный оборудованием, обеспечивающим хранение и розничную реализацию Товара, расположенные на территории Республики Казахстан, на которых Держатель Электронной карты или Талона вправе получить Товар, посредством предъявления Электронной карты «RP» или Талона, в соответствии с условиями настоящего Договора. Держатель – представитель Покупателя, имеющий право производить выборку Товара на АЗС Поставщика в рамках настоящего Договора. Действия Держателя Талона и/или электронной карты «RP» в целях настоящего Договора признаются действиями Покупателя. Талон – установленный и утвержденный Продавцом контрольный документ строгой отчетности, принадлежавший Продавцу, передаваемый Покупателю, являющийся действительным только при одновременном наличии печатей обеих Сторон, обладающий идентификационными характеристиками: серия, номер, водяной знак, имеющий определенный срок действия (далее по тексту Товар), при предъявлении которого Поставщик обязуется реализовать (отпустить) Покупателю Товар в количестве и номенклатуре, указанных в данном талоне. Полученный Покупателем Товар, в рамках настоящего Договора, обмену, возврату и продлению не подлежит. Электронная карта «RP» (далее – Карта «RP») – пластиковая карта, представляющая собой персонализированное техническое средство учета передачи Товара на АЗС Поставщика, со встроенной электронной микросхемой (чип), содержащей информацию об объеме, маркировке и виде Товара и обеспечивающая горяче-смазочными материалами («ГСМ») (литровая), либо деньгами (денежная), для приобретения Товара (далее по тексту – Товар). Срок действия Карты «RP» составляет шесть месяцев. В случае истечения срока действия Карты «RP» и если у Покупателя имеется остаток на Карте «RP», Поставщик при продлении срока действия Карты «RP» вправе произвести соответствующий перерасчет с учетом новых ценовых изменений. Блокирование Электронной карты «RP» – принятие Поставщиком необходимых мер, приостанавливающих и/или прекращающих транзакции. Качество Товара – совокупность технико-экономических и эстетических свойств Товара, обуславливающих способность удовлетворять определенные потребности, в соответствии с их назначением. Заявка – письменное заявление Покупателя, содержащее информацию об объеме, маркировке и виде Товара. Транзакция – операция, осуществляемая посредством Карты «RP», для приобретения Товара или получения информации по электронному счету Держателя Карты «RP», следствием которой является дебетование или кредитование электронного счета Держателя Карты «RP». Исполнитель Поставщика – менеджер коммерческого отдела Поставщика. 1. Предмет Договора 1.1. В соответствии с условиями настоящего Договора Поставщик обязуется поставить и обеспечить отпуск Товара в необходимом объеме, маркировке и виде, по талонам и (или) Картам «RP», а Покупатель обязуется принять и полностью оплатить их
---	---

мақсатынсыз жеке қажеттіліктер үшін осы Шартпен анықталған тәртіпте және талаптарда оларды қабылдауға және олардың құнын толығымен төлеуге міндеттенеді. Сатып алушы осы тармақты бұзған жағдайда Сатып алушы өзінің Қазақстан Республикасының заңнамасына сай жауап береді және Өнім берушіге осы бұзушылықпен болған барлық залалдардың орнын толық көлемде толтырады. 1.2. Түрі, маркасы, көлемі, бағасы, жеткізу мерзімдері мен талаптары Тараптармен Тауарды жеткізу сәтіне дейін келісіледі және тиісті Өтінімде көрсетіледі.

1.3. Сатып алушы Өнім берушіге Өтінімді факс, электрондық пошта бойынша немесе курьер арқылы жібереді, онда Тауар маркасы мен көлемі және Тауарды жеткізуге қажетті мәліметтер көрсетіледі.

1.4. Сатып алушымен Өтінімді келіскеннен кейін оны алған кезеңнен бастап 24 сағаттан аспайтын мерзімде Өнім беруші факс, электрондық поштамен Өтінімді растауды және төлеуге арналған шотты жібереді, онда жеткізілетін Тауардың бағасы, түрі және көлемі көрсетіледі.

2. Бағасы және есеп айырысу тәртібі

2.1. Тауар бағасы ҚҚС есебімен көрсетіледі және Қазақстан Республикасы заңнамасымен көзделген барлық салықтар мен алымдар кіреді.

2.2. Осы Шарттың жалпы сомасы Сатып алушымен осы Шарттың әрекет ету мерзімі аралығында Тауардың сатып алынатын түрі, маркасы, көлемі, бағасы бойынша анықталады.

2.3. Сатып алушы Өнім берушіден төлеуге арналған шотты алған күннен бастап 1 (бір) банктік күн ішінде 100 % (жүз пайыз) көлемінде Өтінімге сәйкес тапсырыс берілген Тауарға алдын ала төлем жүргізеді. Тауар құнын төлеу мерзімі өтіп кеткен жағдайда Сатып алушының Тауардың белгілі бір санын төлеу бойынша міндеттемелері орындалмаған болып есептеледі және Тауар бағасының өзгеру тәуекеліне Сатып алушы жауап береді. Осы жағдайда Өнім беруші осы жағына тиісті есеп айырысуларды жүргізуге құқылы және Сатып алушыға өзгертілген бағаны есепке ала отырып жаңа шот жібереді. Шотты төлеу Сатып алушымен төлеуге арналған шотты жіберу кезінде Өнім берушімен келісілген баға бойынша Сатып алушымен жүргізіледі.

2.4. Өнім беруші Сатып алушының Өтініміне сәйкес Сатып алушыдан ақша түскен күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні аралығында, арнайы сенімхаты бар Сатып алушының сенім берілген тұлғасына Тауарды сатып алу үшін ЖЖМ-мен (литрлік) қамтамасыз етілген және/немесе ақшамен (ақша салынған) қамтамасыз етілген Талондарды «RP» Карталарды беруді қамтамасыз етеді.

2.5. Арнайы сенімхаты бар Сатып алушының сенім берілген тұлғасы және Өнім берушінің менеджері Тауарды сатып алу үшін ЖЖМ-мен (литрлік) қамтамасыз етілген және/немесе ақшамен (ақша салынған) қамтамасыз етілген Талондарды «RP» Карталарды Қабылдау алу-тапсыру актілерін құрастырады және оған қолдарын қояды.

2.6. Осы Шарт аясында іске асырылатын барлық есеп айырысулар Сатып алушымен осы шартта көрсетілген Өнім берушінің банктік шотына ақша аудару арқылы немесе Өнім берушінің кассасына қолма-қол ақшаны ендіру арқылы ұлттық валютада-тенгемен жүргізіледі.

2.7. Нарықта Тауарға бағаның өзгеруі Сатып алушымен «RP» Карта (литрмен) және/немесе Талон бойынша алынған жеткізілетін/берілетін Тауарға бағаның өзгеруіне алып келмейді.

2.8. Нарықта Тауарға бағаның өзгеруі Өнім берушінің АҚС-на Сатып алушының Тауарды таңдау және тікелей беру кезінде Өнім берушімен бекітілген және қолданыстағы бағасына «RP» Карталары (ақшалай) бойынша жеткізілетін/берілетін Тауарға бағаның өзгеруіне алып келеді.

2.9. Сатып алушы Өнім берушіге Сатып алушы өтініміне сәйкес Тауарға және Өнім берушімен жіберілген төлеуге арналған шотқа төлем жүргізгеннен кейін, Тауардың түрі, маркасы және мөлшері өзгертуге жатпайды. Сатып алушыға Өнім берушінің АҚС-ға арналған «RP» Картасынан Тауарды есептен шығару арқылы немесе «RP» Талондарды қайтару арқылы Тауарды қайтаруға тыйым салынады.

3. Тауар сапасы

3.1. Осы Шарт аясында жеткізілетін Тауар сапасы Мемлекеттік стандарт немесе ТУ талаптарына, сондай-ақ дайындаушы-зауытпен берілетін сәйкессіздік сертификатына немесе сапа паспортына сәйкес болуы тиіс.

3.2. ЖЖМ сапасы бойынша берілетін арыз-шағымдар екі Тараптың қатысуымен АЖБ-ның тиісті резервуарынан ЖЖМ алған сәттен бастап 2 (екі) күнтізбелік күнінде таңдап алынған

Покупатель обязуется принять и полностью оплатить из стоимость, в порядке и на условиях, определенных в настоящем Договоре, для собственных нужд без целей его дальнейшей реализации (перепродажи). В случае нарушения Покупателем настоящего пункта, Покупатель самостоятельно несет ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и возмещает Поставщику весь причиненный таким нарушением документально подтвержденный ущерб в полном объеме.

1.2. Вид, маркировка, объем, цена, сроки и условия поставки согласовываются Сторонами до момента поставки Товара и отражаются в соответствующей письменной Заявке.

1.3. Покупатель направляет Поставщику Заявку по факсу, электронной почте, либо с курьером, в которой указывается марка и объем Товара, равно как и сведения необходимые для поставки Товара.

1.4. После согласования Заявки с Покупателем в срок, не превышающий 24 часа с момента ее получения, Поставщик направляет по факсу, электронной почте подтверждение Заявки и выставляет счет на оплату, в котором указывается цена, вид и объем поставляемого Товара.

2. Цена и порядок расчетов

2.1. Цены на Товар указываются с учетом НДС, и включают все налоги и сборы, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

2.2. Общая сумма настоящего Договора определяется объемом, маркировкой и видом закупаемого Покупателем Товара в течение срока действия настоящего Договора.

2.3. Покупатель производит предоплату заказанного Товара согласно Заявке в размере 100 % (ста процентов) в течение 3-х (трех) банковских дней, со дня получения счета на оплату от Поставщика. В случае просрочки оплаты стоимости Товара, обязательства Покупателя по оплате соответствующего количества Товара считаются неисполненными, и риск изменения цены Товара несет Покупатель. В этом случае Поставщик вправе произвести соответствующий перерасчет и выставить Покупателю новый счёт, с учётом ценовых изменений. Оплата счёта производится Покупателем по ценам, согласованным с Поставщиком на момент выставления счета на оплату.

2.4. Согласно Заявке Покупателя Поставщик, в течение 2 (двух) рабочих дней с момента поступления денег от Покупателя, обеспечивает выдачу Талонов/Карт «RP» обеспеченных ГСМ (литровые) и/или обеспеченных деньгами (денежные) для приобретения Товара Поверенному лицу Покупателя, имеющему соответствующую доверенность.

2.5. Поверенное лицо Покупателя, имеющее соответствующую доверенность, и менеджер Поставщика составляют и подписывают Акт приема-передачи Карт «RP», обеспеченных ГСМ (литровые) и/или обеспеченных деньгами (денежные), для приобретения Товара.

2.6. Все расчеты, осуществляемые в рамках настоящего Договора, производятся Покупателем в национальной валюте - тенге, путем перечисления денег на банковский счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре, либо путем внесения наличных денег в кассу Поставщика.

2.7. Изменение цены на Товар на рынке не влечет изменения цены на поставляемый/отпускаемый Товар по полученным Покупателем Картам «RP» (литровым) и/или Талонам.

2.8. Изменение цены на Товар на рынке влечет изменения цены на поставляемый/отпускаемый Товар по Картам «RP» (денежные) на цену, действующую и утвержденную Поставщиком на момент выборки и непосредственной передачи Товара Покупателю на АЗС Поставщика.

2.9. После осуществления Покупателем оплаты Поставщику за Товар, согласно Заявке Покупателя и выставленного Поставщиком счета на оплату, вид, маркировка и объем оплаченного Товара изменению не подлежит. Покупателю запрещается возвращать Товар, путем возврата Талонов «RP» или путем списания Товара с Карт «RP» на АЗС Поставщика.

3. Качество Товара

3.1. Качество Товара, поставляемого в рамках настоящего Договора, должно соответствовать требованиям ГОСТа или ТУ, а также сертификату соответствия либо паспорту качества, выдаваемого заводом-изготовителем.

3.2. Претензии по качеству Товара рассматриваются только по результатам проводимых независимой аккредитованной лабораторией испытаний проб, отобранных в течение 2 (двух) календарных дней с момента получения такого ГСМ с емкости на

сынамаларды тәуелсіз аккредиттелген зертхана өткізген нәтижелер бойынша қарастырылады.

3.3. Тәуелсіз аккредиттелген сынақтардың зерттеулерінің барлық шығындары Сатып алушының қаражаты есебінен төленеді.

4. Тауарды беру тәртібі

4.1. Тауарды жеткізу Талон немесе «РР» Карта айналысқа түскен немесе АҚС-сы қызметкеріне оны ұсынған кезеңде Талонды немесе «РР» Картаны Ұстаушы АҚС-да Тауарды таңдауымен жүргізіледі және Тауар отын-үлестіру колонкалары (ОУК) арқылы жеткізіледі/беріледі.

4.2. Тауарды жіберу Талондардың қолданыстағы мерзімі аралығында ғана жүргізіледі. Талондардың қолданыстағы мерзімі Өнім берушімен анықталады, ол туралы әр Талонға белгі қойылады.

4.3. Өнім берушінің Талонның түпнұсқалығы күмән тудырмай жағдайда Өнім беруші есебінен жүргізілетін сараптама қорытындысы бойынша олардың түпнұсқалығын айқындағанға дейін осы Талон бойынша Тауарды беруді тоқтатуға құқығы бар. Сараптама жүргізу мерзімі 3 (үш) жұмыс күнінен аспауы тиіс.

4.4. Талонды ұстаушы Тауарды алу үшін Талонды АҚС-сы қызметкеріне беруге міндетті, ол қабылданған Талонды (оң және сол жақ беттерін) нұсқамен салыстырады және Талонды қорғау дәрежесі болуын, Сатып алушы мөрінің болуын, сондай-ақ Талонның әрекет ету мерзімін тексереді.

4.5. Тауарды беру Талонда көрсетілген Тауар саны және ассортиментіне сәйкес жүргізіледі.

4.6. Сатып алушы Талонда көрсетілген Тауардың барлық мөлшерін және РР Картаны Ұстаушының өтінімде көрсетілген көлемінде алу үшін көлік құралында жеткілікті көлемде бактардың немесе басқа сәйкес келетін сыйымдылықтардың болуына қамтамасыз етуге міндетті. Көлік құралының бағына немесе басқа тиісті сыйымдылық ыдыстарына сыймаған Талонда көрсетілген Тауардың мөлшері немесе РР Картаны Ұстаушының өтінімде көрсетілген Тауар саны, егер 20 (жырма) литрден көп көлемі көлік құралының бағына немесе металл канистраға сыймай қалған Сатып алушымен алынған болып есептелінеді.

4.7. Сатып алушы өзіне тиесілі Талондарды пайдаланумен жасалған барлық операцияларға толық жауап береді.

4.8. Сатып алушы Талондарды және РР Картаны бүліну мен жоғалудың, заңсыз пайдаланудың алдын алу үшін барлық қажетті іс-шараларды қолдануға міндетті.

4.9. Талондардың әрекет ету кезінде сатып алушымен себепсіз сатып таңдалмаған тауар саны жеткізілмеген болып саналмайды, мұндай жағдайда жеткізілмегені үшін Өнім берушіге жауапкершілік жүктелмейді.

4.10. РР карталарын пайдалану арқылы Тауарды жіберу төмендегі жолмен іске асады:

а) «РР» Картасын (литр) пайдалану кезінде, Ұстаушы «РР» Картасын Өнім берушінің АҚС кассир – операторына ұсынады. Тапсырыс пен «РР» Картасындағы электрондық мәліметке сәйкес Тауар алу үшін ыдыстың бос сыйымдылығына кепіл бере отырып, «РР» Картасындағы қалған тауар санының көлемінен аспайтын қажетті Тауар көлеміне тапсырыс береді;

б) «РР» Картасын (акшалай) қолдану кезінде, Ұстаушы «РР» Картасын Өнім берушінің АҚС кассир – операторына ұсынады. Таңдалатын күнгі Өнім берушімен бекітілген және қолданыстағы бағасына сәйкес тауардың қажетті маркасы мен көлеміне тапсырыс береді. Сонымен қатар Сатып алушы «РР» Картасындағы электрондық мәліметке көрсетілген Тауар саны мен ассортиментіне сәйкес Тауар алу үшін ыдыстың бос сыйымдылығына (автомобиль бензобағы, арнайы ыдыстар және т.б.) кепіл береді

4.11. тауарды АҚС-ыда жіберу ауысымдарды қабылдап алу-тапсыру және АҚС қызмет көрсетуі уақыттарын алып тастағанда тәулік бойы жүргізіледі.

5. Талондар мен «РР» Карталарын сатып алушыға беру тәртібі

5.1. Сатып алушы Өнім берушінің нақты орналасқан жері бойынша Талондар мен «РР» Карталарын алады.

5.2. Талондар мен «РР» Карталары қабылдау-тапсыру актісі бойынша беріледі. Талондар мен «РР» Карталарын алу үшін сатып алушының өкілі оның өкілеттігін растайтын (төлқұжат, немесе жеке куәлігі) сонымен қатар сенімхатсыз сатып алушының атынан әрекет етуге құқығы бар тиісті сенімхат немесе құжат) құжаттарды ұсынады.

5.3. Талондар мен «РР» Карталарын алған кезде сатып алушы

соответствующей АЗС, в присутствии представителей обеих Сторон.

3.3. Все расходы на испытание независимой аккредитованной лаборатории, оплачиваются за счет средств Покупателя.

4. Порядок отпуска Товара

4.1. Поставка Товара производится путем выборки Товара на АЗС Держателем Талона или Карты «РР», в момент обращения к предъявлению Талона или Карты «РР» сотруднику АЗС с поставщика/отпускается через топливно-раздаточные колонки («ТРК»).

4.2. Отпуск Товара производится только в течение срока действия Талона. Срок действия Талона устанавливается Поставщиком, который указывается на каждом Талоне.

4.3. В случае возникновения у Поставщика сомнений в подлинности Талона, Поставщик имеет право приостановить отпуск Товара по данным Талонам до определения их подлинности, по результатам экспертизы, проводимой за счет Поставщика. Срок экспертизы не может превышать 3 (три) рабочих дня.

4.4. Для получения Товара держатель Талона должен передать Талон сотруднику АЗС, который сравнивает принимаемые Талоны (лицевую и оборотную сторону) с образцами и проверяет наличие степени защиты Талона, наличие печати Покупателя, а также срок действия Талона.

4.5. Отпуск Товара производится в соответствии с количеством и ассортиментом Товара, указанного на Талоне.

4.6. Покупатель обязан обеспечить достаточный объем бака транспортного средства всего количества Товара, указанного на Талоне либо количества, заявленного Держателем Карты РР. Количество Товара указанное на Талоне либо количество Товара, заявленное Держателем Карты РР, но не поместившееся в бак транспортного средства или металлическую канистру объемом не более 20 (двадцати) литров, считается полученным Покупателем.

4.7. Покупатель полностью отвечает за все операции, совершенные с использованием принадлежащих ему Талонов.

4.8. Покупатель обязан предпринимать все возможные меры для предотвращения повреждения, утраты и незаконного использования Талонов и Карт РР.

4.9. Невыбранное Покупателем количество Товара без уважительной причины в период действия Талонов недопоставкой не считается, ответственность Поставщика за недопоставку в таком случае не наступает.

4.10. Отпуск Товара посредством использования Карт «РР» производится следующим образом:

а) При использовании Карт «РР» (литровые), Держатель предъявляет Карту «РР» кассиру - оператору на АЗС Поставщика. Заказывает необходимый объем Товара, не превышающий объем остатка количества Товара на Карте «РР», гарантируя свободный объем емкости (бензобака автомобиля, либо металлическую канистру не более 20 (двадцати) литров.) для получения Товара согласно заказу и электронным данным Карты «РР»;

б) При использовании Карт «РР» (денежные), Держатель предъявляет Карту «РР» кассиру - оператору на АЗС Поставщика. Заказывает необходимую марку и объем Товара согласно ценам, действующим и утвержденным Поставщиком на день выборки и непосредственной передачи Товара Покупателю. Также Покупатель гарантирует свободный объем емкости (бензобака автомобиля, либо металлической канистры объемом не более 20 (двадцать) литров.) для получения Товара, в соответствии с количеством и ассортиментом Товара указанного в электронных данных Карты «РР».

4.11. Отпуск Товара на АЗС производится круглосуточно, за исключением времени приема-передачи смен и технического обслуживания АЗС.

5. Порядок передачи Талонов и Карт «РР» Покупателю

5.1. Покупатель получает Талоны или Карты «РР» по месту фактического нахождения Поставщика.

5.2. Талоны или Карты «РР» передаются по Акту приема-передачи. Для получения Талонов или Карт «РР» представитель Покупателя обязан предоставить документы, подтверждающие его полномочия (паспорт, либо уд. личности, а также соответствующую доверенность или документ, на основании которого лицо вправе действовать от имени Покупателя без доверенности).

5.3. При получении Талонов или Карт «РР» Покупатель обязан проверить их количество, номинал и ассортимент Товара.

5.4. При передаче Талонов или Карт «РР» Поставщик

оның санын, номинал мен тауар ассортиментін тексеруге тиіс.
5.4. Талондар мен «RP» Карталарын беру кезінде Өнім беруші оның түпнұсқа екенін және Өнім берушінің кез келген АҚС-ында Тауар алу мүмкіндігі бар екендігіне кепіл береді.

5.5. Тауардың меншік құқығы, сонымен қатар барлық тәуекелдер Талондар немесе RP Карталар нақты берілген сәтінен бастап Өнім берушіден Сатып алушыға өтеді.

5.6. Осы Шарт талаптарына сәйкес Өнім беруші Сатып алушыға тапсырғаннан кейін Талондар немесе «RP» Карталар жоғалған (ұрланған, жойылған, бүлінген және т.б.) жағдайда, осындай Талондар немесе «RP» Карталармен АЖБ-да үшінші тұлғалар жүзеге асырған барлық операциялар Сатып алушымен жасалған болып есептеледі және осыған байланысты туындауы мүмкін барлық шығындар мен залалдарды Сатып алушы өзі өтейді және Өнім берушіден осындай жағдайларда жіберілген ақшалай қаражатты қайтаруды немесе Тауарды кері алуды талап етуге құқығы жоқ.

6. «RP» Карталарына тосқауыл қою/тосқауылды жою

6.1. «RP» Карталарына тосқауыл қою/тосқауылды жою Сатып алушыдан жазбаша хабарлама алған сәттен бастап жұмыс күні 24 (жиырма төрт) сағат ішінде сатып алушының талабы бойынша іске асады.

Сонымен қатар жауапкершілік және оған тосқауыл қойылғанға дейінгі жоғалған «RP» Карталары бойынша май құюға байланысты кеткен барлық шығындар Сатып алушыға жүктеледі.

6.2. «RP» Карталарын қайта ресімдеу тек қана ЖЖМ қалдығы қалмағанда немесе «RP» Карталарында ақша болмағанда іске асады.

6.3. Егер «RP» Карталары жоғалған жағдайда (ұрлану, жоғалу және т.б.) Сатып алушы Өнім берушіге жоғалғаны (ұрлану, жоғалу және т.б.) туралы Өтінішті жібереді.

6.4. Егер «RP» Карталарының жоғалғаны туралы Өтініш (ұрлану, жоғалу және т.б.) Сатып алушыдан Өнім берушіге 12 сағат 00 минутқа дейін түссе, онда жоғарыда көрсетілген Өтініш түскен күні 15 сағат 00 минуттан кейін «RP» Карталарына тосқауыл қою жүргізіледі.

6.5. «RP» Карталарының жоғалғаны туралы Өтініш (ұрлану, жоғалу және т.б.) Сатып алушыдан Өнім берушіге 12 сағат 00 минуттан кейін түссе, онда «RP» Карталарына келесі күнгі 01 сағат 00 минутта тосқауыл қою жүргізіледі.

6.6. Осы шарттың 7.3.5 тармағында көрсетілген міндеттемелер Сатушымен орындалмаған жағдайда, Өнім беруші «RP» Карталарына тосқауыл қойған сәтте тауардың қалған сомасы көлемімен жаңа «RP» Карталарын беруді іске асырады.

7. Тараптардың құқығы мен міндеттері

7.1. Өнім беруші міндетті:

7.1.1. Талонды/ «RP» Карталарын айналысқа жіберу/ұсыну сәтінде Сатып алушының көлігіне май құяды. Осы шарттың талаптары бойынша жүргізу.

7.1.2. Сатып алушының сұранысы бойынша өнім берушінің АҚС-ында көлік қызметін көрсету талаптары туралы толық ақпарат ұсыну.

7.1.3. Есеп берілетін тоқсанның келесі соңғы айының 5-інші күнінен кешіктірмей өзара есептесуді салыстыру Актісіне қол қою.

7.1.4. Жарты жылдық есебі берілетін келесі соңғы айының 5-інші күнінен кешіктірмей жарты жылдықтың қорытындысы бойынша Сатып алушыға Тараптармен қол қою және салыстыру үшін осы Шарттың №3-қосымшасына сәйкес нысан бойынша Сатып алушыға RP Карталарын түгендеу Актісін ұсыну.

7.2. Өнім берушінің құқығы:

7.2.1. Мынадай жағдайларда Сатып алушыларға («RP» Карталарын ұстаушыларға) Тауарды беруден бас тарту:
- егер «RP» Карталары мен Талондардың техникалық жағдайы ол бойынша тауар беруді іске асыруға болмайтын жағдайда;
- осы Шарт бойынша міндеттер Сатып алушымен (сатып алушы өкілімен) тиісті дәрежеде орындалмаған кезде.

7.2.2. «Бағаларына мемлекеттік реттеу белгіленген мұнай өнімдерін бөлшек сауда арқылы өткізудің шекті бағаларын айқындау қағидаларын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 8 желтоқсандағы № 184 бұйрығы сәйкес Сатып алушымен сатып алынатын АҚС келесі партиясына ағымдағы бағаны өзгерту.

7.2.3. Өнім берушінің, егер Сатып алушы тауарды одан әрі өткізу (қайта сату) үшін сатып алғанда, тауардың жалпы құнының 30% мөлшерінде айыппұл санкцияларын қолдануға құқығы бар.

7.3. Сатып алушы міндетті:

гарантирует их подлинность и возможность получения по ним Товара на любой АЗС Поставщика.

5.5. Право собственности на Товар, а также все риски переходят от Поставщика к Покупателю с момента фактической передачи Товара (Талонов или Карт «RP»).

5.6. В случае утраты (хищения, утери, порчи и т.п.) Талонов или Карт «RP» после их передачи от Поставщика к Покупателю и не уведомления Покупателем Поставщика о такой утрате (хищении, утери, порчи и т.п.), в соответствии с условиями настоящего Договора, все операции посредством таких Талонов либо карт «RP», совершенные третьими лицами на АЗС, будут считаться совершенными Покупателем, все расходы и ущерб, которые могут возникнуть в связи с этим, Покупатель несет самостоятельно и не вправе требовать от Поставщика возврата денежных средств или передачи Товара.

6. Блокирование/разблокирование Карты «RP»

6.1. Блокирование/разблокирование Карт «RP» осуществляется по требованию Покупателя в рабочие дни в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента получения письменного уведомления от Покупателя. При этом ответственность и все возможные расходы, понесенные Поставщиком в связи с осуществлением заправки по утраченной Карте «RP», до её блокирования, возлагаются на Покупателя.

6.2. Переоформление Карт «RP» осуществляется только при отсутствии остатка ГСМ или денег на Картах «RP».

6.3. В случае утери (хищения, утраты, повреждения и др.) Карты «RP» Покупатель направляет Поставщику Заявление об утере (хищении, утрате и т.п.).

6.4. В случае если Заявление об утере (хищении, утрате и т.п.) Карты «RP» поступило от Покупателя к Поставщику до 12 часов 00 минут, то блокирование Карты «RP» будет произведено после 15 часов 00 минут, в день поступления вышеуказанного Заявления.

6.5. В случае если Заявление об утере (хищении, утрате и т.п.) Карты «RP» поступило от Покупателя к Поставщику после 12 часов 00 минут, то блокирование Карты «RP» будет произведено после 01 часов 00 минут следующего дня.

6.6. При условии исполнения Покупателем обязательств, предусмотренного в п. 7.3.5 настоящего Договора, Поставщик осуществляет выдачу новых Карт «RP» с объемом либо суммой остатка Товара на момент блокирования Карты «RP».

7. Права и обязанности Сторон

7.1. Поставщик обязан:

7.1.1. Производить заправку транспорта Покупателя в момент обращения/предъявления Талона/Карты «RP», согласно условиям настоящего Договора.

7.1.2. По запросу Покупателя, предоставить полную информацию об условиях обслуживания транспорта Покупателя на АЗС Поставщика.

7.1.3. Ежеквартально, не позднее 5-го числа месяца, следующего за последним месяцем отчетного квартала, подписывать Акт сверки взаиморасчетов.

7.1.4. По итогам одного полугодия, не позднее 5-го числа месяца, следующего за последним месяцем отчетного полугодия, предоставлять Покупателю Акт инвентаризации Карт «RP», по форме согласно Приложению № 3 к настоящему Договору для сверки и подписания Сторонами.

7.2. Поставщик вправе:

7.2.1. Отказаться Покупателю (Держателю Карты «RP») в отпуске Товара в следующих случаях:

- если техническое состояние Карты «RP» и Талонов не позволяет осуществить передачу по ней Товара;
- в случае ненадлежащего исполнения Покупателем (представителем Покупателя) обязательств по настоящему Договору.

7.2.2. Изменять текущие цены следующих партий ГСМ, которые будут закупаться Покупателем, в соответствии с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 8 декабря 2014 года № 184 "Об утверждении Правил определения предельной цены на розничную реализацию нефтепродуктов, на которые установлено государственное регулирование цен".

7.2.3. Поставщик имеет право выставить штрафные санкции в размере 30% от общей стоимости товара, в случае если Покупатель покупает товар, для его дальнейшей реализации (перепродажи).

7.3. Покупатель обязан:

7.3.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату стоимости Товара, в порядке и на условиях, определенных в

7.3.1. Осы Шартта белгіленген тәртіпте және талаптарға сай уақытты және толық көлемде тауар құнына төлеуді жүргізу.

7.3.2. Талонның теріс жағына сатып алушының фирмалық мөрін қою.

7.3.3. «RP» ақша Картасы бойынша шот-фактураны алу үшін осы шарттың әрекет ету мерзімінде ҚР заңдарына және 20.12.2012ж. № 562 («бухгалтерлік сенімхат») Қазақстан Республикасы Қаржы Министрі бұйрығының № 6 қосымшасына сәйкес ресімделген Сенімхатты ұсыну.

7.3.4. Өрт қауіпсіздігі ережесін және Өнім берушінің АҚС-ында белгіленген басқа да тәртіп ережелерін сақтау.

7.3.5. «RP» Карталарын жоғалтқан, бүлдірген, не әрекет ету мерзімі аяқталған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күні ішінде, не шартты бұзған, не осы шарттан бас тартқан жағдайда 2000 (екі мың) теңге көлемінде «RP» Карталарының құнын орнына келтіру.

7.3.6. Өнім берушіні деректемелерінің, телефондарының, нақты мекенжайларының өзгергені туралы, қайта құрылуы мен атының өзгергені туралы Өнім берушінің факсіне немесе пошталық адресіне жазбаша хабарлама жіберу жолымен осы өзгерістер болған күннен бастап үш күн мерзім ішінде хабарлау керек.

7.3.7. Сатып алушы шарт бұзылған, осы Шарттан бас тартқан кезде әрекет ету мерзімі аяқталғанға дейін 3 (үш) жұмыс күні ішінде оған берілген RP» Карталарын Өнім берушіге қайтару тиіс.

7.3.8. «RP» Карта бойынша 1 (бір) айдан көп уақытта айналымдар болмаған жағдайда Өнім берушіге келесі айдың 10 күнінен кешіктірмей «RP» Картаны қайтару.

7.3.9. Осы шартта көрсетілген Өнім берушінің банк шотына ақша аудару, немесе Осы шарт бойынша сатып алушы жеке тұлға болған жағдайда, Өнім берушінің кассасына қолма қол ақша енгізу жолымен 1 (бір) данасына 2000 (екі мың) теңге көлемінде «RP» Карталарының құнын төлейді.

7.3.10. Есеп берілетін тоқсанның келесі соңғы айының 5-інші күнінен кешіктірмей өзара есептесуді салыстыру Актісіне қол қою.

7.3.11. Жарты жылдық есебі берілетін келесі соңғы айының 5-інші күнінен кешіктірмей жарты жылдықтың қорытындысы бойынша Өнім берушінің ұсынысы бойынша осы Шарттың №3-қосымшасына сәйкес нысан бойынша «RP» Карталарын түгендеу актісіне қол қою.

7.3.12. Сатып алушының ресми хаты мен оған қоса тіркелген (хатқа) Өнім берушінің фискальдық чектерінің көшірмелері негізінде есеп берілген айдың алдындағы келесі айдың 01 бастап 10-ына дейін қолма қол есептелінген Өнім берушінің АҚС-ында таңдау жолымен алынған тауарға есептесу бойынша берілген бухгалтерлік құжаттарды алу.

7.3.13. Төлем жүргізгеннен кейін 3 (үш) жұмыс күні ішінде ҚР заңнамасына сәйкес ресімделген Д-1 нысанда бухгалтерлік сенімхат ұсынуға және онымен төленген тиісті санында тауарды алып кетуге, «RP» Картаны пайдаланған жағдайда №1-қосымша нысан бойынша Сатып алушының смарт-картасын толтыруға, оның ішінде электрондық пошта бойынша Сатып алушының мөрімен расталған скан-көшірме түрінде Өтінім беру керек екендігін білдіреді. Егер Сатып алушы онымен бұрын төленген тауарды алып кетпеген және смарт-картаны толтыруға арналған Өтінім ұсынбаған жағдайда онда Өнім беруші осы жағына жаңа бағаларды өзгерту есебімен тиісті қайта есеп айырысуларды жүргізуге құқылы.

7.4. Сатып алушының құқығы:

7.4.1. «RP» Картасы немесе Талондар бойынша Өнім берушінің АҚС-ынан оларға төленген Тауарды алуға.

7.4.2. Тиісті өтінімдерді ресімдеумен Өнім берушіден қосымша «RP» Картасын алуға.

8. Тараптар жауапкершілігі

8.1. Сатып алушы өз еркімен тауарлардың белгілі саны мен түрін алуына байланысты «RP» Картасының және/немесе Талондардың қолданысына жауап береді.

8.2. Осы шарт бойынша міндеттемелердің орындалмауы және дұрыс орындалмауына байланысты кінәлі Тарап Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдарына сәйкес жауап береді.

8.3. Сатып алушымен осы Шарттың 7.3.5. тармағында көрсетілген міндеттемелер орындалмаған жағдайда Сатып алушымен міндеттемелердің орындалу мерзімі өткен әрбір күн үшін «RP» Картасы құнынан 0,1 % көлемінде төлемақы өсімін төлеуге міндетті.

8.4. Сатып алушы осы Шарттың 2.9. тармағын бұзған жағдайда Сатып алушы қайтарылған Тауардың сатып алынған партия

настоящем Договоре.

7.3.2. Поставить на оборотной стороне Талона фирменную печать Покупателя.

7.3.3. Предоставить Доверенность, оформленную в соответствии с законодательством РК и согласно с Приложением № 6 к приказу Министра финансов Республики Казахстан от 20.12.2012г. № 562 («бухгалтерская доверенность») на срок действия настоящего Договора, для получения счетов-фактур по денежным Картам «RP».

7.3.4. Соблюдать правила пожарной безопасности и иные правила поведения, установленные на АЗС Поставщика.

7.3.5. В случае утери, либо порчи Карты «RP», либо по истечении 3-х (трех) рабочих дней со дня истечения срока действия, либо расторжения, либо отказа от настоящего Договора возместить стоимость Карты «RP» в размере 2000 (две тысячи) тенге.

7.3.6. Извещать Поставщика об изменении реквизитов, телефонов, фактических адресов, о реорганизациях и переименованиях в трехдневный срок со дня наступления этих изменений, путем направления письменного извещения на факс или почтовый адрес Поставщика.

7.3.7. По истечении срока действия, при расторжении, отказе от настоящего Договора Покупатель обязан вернуть Поставщику выданные ему Карты «RP» в течение 3-х (трех) рабочих дней.

7.3.8. В случае отсутствия оборотов по Карте «RP» более 1 (одного) месяца, вернуть Поставщику Карту «RP» не позднее 10-го числа следующего месяца.

7.3.9. Оплатить стоимость Карты «RP» в размере 2000 (две тысячи) тенге за 1 (одну) штуку путем перечисления денег на банковский счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре, либо путем внесения наличных денег в кассу Поставщика, в случае если Покупателем по настоящему Договору является физическое лицо.

7.3.10. Ежеквартально, не позднее 5-го числа месяца, следующего за последним месяцем отчетного квартала, подписывать Акт сверки взаиморасчетов.

7.3.11. По представлению Поставщика, по итогам полугодия, не позднее 5-го числа месяца, следующего за последним месяцем отчетного полугодия, подписывать Акт инвентаризации Карт «RP», по форме согласно Приложению № 3 к настоящему Договору.

7.3.12. Получать бухгалтерские документы, выписанные по расчетам за Товар, полученный путем выборки на АЗС Поставщика, за наличный расчет с 01 по 10 числа месяца следующего за отчетным предыдущим месяцем на основании официального письма Покупателя и приложенных к нему (к письму) копий фискальных чеков Поставщика.

7.3.13. После оплаты в течение 3-(трех) рабочих дней предоставить бухгалтерскую Доверенность формы Д-1, оформленную в соответствии с законодательством РК и заборать оплаченный им товар соответствующего количества, что в случае использования Карт «RP» означает представление Заявки на пополнение смарт-карт Покупателя по форме Приложения №1, в том числе в виде скан-копии заверенной печатью Покупателя по электронной почте. В случае если Покупатель не забрал, либо не представил Заявку на пополнение смарт-карт, ранее оплаченный им товар то Поставщик вправе произвести соответствующий перерасчет с учетом новых ценовых изменений.

7.4. Покупатель имеет право:

7.4.1. Получать оплаченный им Товар по Картам «RP» или Талонам на АЗС Поставщика.

7.4.2. Получать у Поставщика дополнительные Карты «RP» с оформлением соответствующей заявки.

8. Ответственность Сторон

8.1. Покупатель самостоятельно несет ответственность за все действия Держателя Карт «RP» и/или Талонов в связи с получением им определенного количества и вида Товара.

8.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, виновная Сторона несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

8.3. В случае неисполнения Покупателем обязательства указанного в п.7.3.5. настоящего Договора Покупатель обязан выплатить пеню в размере 0,1 % от стоимости Карты «RP» за каждый день просрочки исполнения Покупателем обязательства.

8.4. В случае нарушения Покупателем пункта 2.9 настоящего Договора, Покупатель обязуется выплатить Поставщику неустойку в размере 10 (десяти) % (процентов) от стоимости закупленной партии возвращенного Товара, при этом Покупатель утрачивает

7.3.1. Осы Шартта белгіленген тәртіпте және талаптарға сай уақытты және толық көлемде тауар құнына төлеуді жүргізу.

7.3.2. Талонның теріс жағына сатып алушының фирмалық мөрін қою.

7.3.3. «RP» ақша Картасы бойынша шот-фактураны алу үшін осы шарттың әрекет ету мерзімінде ҚР заңдарына және 20.12.2012ж. № 562 («бухгалтерлік сенімхат») Қазақстан Республикасы Қаржы Министрі бұйрығының № 6 қосымшасына сәйкес ресімделген Сенімхатты ұсыну.

7.3.4. Өрт қауіпсіздігі ережесін және Өнім берушінің АҚС-ында белгіленген басқа да тәртіп ережелерін сақтау.

7.3.5. «RP» Карталарын жоғалтқан, бүлдірген, не әрекет ету мерзімі аяқталған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күні ішінде, не шартты бұзған, не осы шарттан бас тартқан жағдайда 2000 (екі мың) теңге көлемінде «RP» Карталарының құнын орнына келтіру.

7.3.6. Өнім берушіні деректемелерінің, телефондарының, нақты мекенжайларының өзгергені туралы, қайта құрылуы мен атының өзгергені туралы Өнім берушінің факсіне немесе пошталық адресіне жазбаша хабарлама жіберу жолымен осы өзгерістер болған күннен бастап үш күн мерзімі ішінде хабарлау керек.

7.3.7. Сатып алушы шарт бұзылған, осы Шарттан бас тартқан кезде әрекет ету мерзімі аяқталғанға дейін 3 (үш) жұмыс күні ішінде оған берілген RP» Карталарын Өнім берушіге қайтару тиіс.

7.3.8. «RP» Карта бойынша 1 (бір) айдан көп уақытта айналымдар болмаған жағдайда Өнім берушіге келесі айдың 10 күнінен кешіктірмей «RP» Картаны қайтару.

7.3.9. Осы шартта көрсетілген Өнім берушінің банк шотына ақша аудару, немесе Осы шарт бойынша сатып алушы жеке тұлға болған жағдайда, Өнім берушінің кассасына қолма қол ақша енгізу жолымен 1 (бір) данасына 2000 (екі мың) теңге көлемінде «RP» Карталарының құнын төлейді.

7.3.10. Есеп берілетін тоқсанның келесі соңғы айының 5-інші күнінен кешіктірмей өзара есептесуді салыстыру Актісіне қол қою.

7.3.11. Жарты жылдық есебі берілетін келесі соңғы айының 5-інші күнінен кешіктірмей жарты жылдықтың қорытындысы бойынша Өнім берушінің ұсынысы бойынша осы Шарттың №3-қосымшасына сәйкес нысан бойынша «RP» Карталарын түгендеу актісіне қол қою.

7.3.12. Сатып алушының ресми хаты мен оған қоса тіркелген (хатқа) Өнім берушінің фискальдық чектерінің көшірмелері негізінде есеп берілген айдың алдындағы келесі айдың 01 бастап 10-ына дейін қолма қол есептелінген Өнім берушінің АҚС-ында таңдау жолымен алынған тауарға есептесу бойынша берілген бухгалтерлік құжаттарды алу.

7.3.13. Төлем жүргізілгеннен кейін 3 (үш) жұмыс күні ішінде ҚР заңнамасына сәйкес ресімделген Д-1 нысанда бухгалтерлік сенімхат ұсынуға және онымен төленген тиісті санында тауарды алып кетуге, «RP» Картаны пайдаланған жағдайда №1-қосымша нысан бойынша Сатып алушының смарт-картасын толтыруға, оның ішінде электрондық пошта бойынша Сатып алушының мөрмен расталған скан-көшірме түрінде Өтінім беру керек екендігін білдіреді. Егер Сатып алушы онымен бұрын төленген тауарды алып кетпеген және смарт-картаны толтыруға арналған Өтінім ұсынбаған жағдайда онда Өнім беруші осы жағына жаңа бағаларды өзгерту есебімен тиісті қайта есеп айырысуларды жүргізуге құқылы.

7.4. Сатып алушының құқығы:

7.4.1. «RP» Картасы немесе Талондар бойынша Өнім берушінің АҚС-ынан оларға төленген Тауарды алуға.

7.4.2. Тиісті өтінімдерді ресімдеумен Өнім берушіден қосымша «RP» Картасын алуға.

8. Тараптар жауапкершілігі

8.1. Сатып алушы өз еркімен тауарлардың белгілі саны мен түрін алуына байланысты «RP» Картасының және/немесе Талондардың қолданысына жауап береді.

8.2. Осы шарт бойынша міндеттемелердің орындалмауы және дұрыс орындалмауына байланысты кінәлі Тарап Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдарына сәйкес жауап береді.

8.3. Сатып алушымен осы Шарттың 7.3.5. тармағында көрсетілген міндеттемелер орындалмаған жағдайда Сатып алушымен міндеттемелердің орындалу мерзімі өткен әрбір күн үшін «RP» Картасы құнынан 0,1 % көлемінде төлемақы өсімін төлеуге міндетті.

8.4. Сатып алушы осы Шарттың 2.9. тармағын бұзған жағдайда Сатып алушы қайтарылған Тауардың сатып алынған партия

настоящем Договоре.

7.3.2. Поставить на оборотной стороне Талона фирменную печать Покупателя.

7.3.3. Предоставить Доверенность, оформленную в соответствии с законодательством РК и согласно с Приложением № 6 к приказу Министра финансов Республики Казахстан от 20.12.2012г. № 562 («бухгалтерская доверенность») на срок действия настоящего Договора, для получения счетов-фактур по денежным Картам «RP».

7.3.4. Соблюдать правила пожарной безопасности и иные правила поведения, установленные на АЗС Поставщика.

7.3.5. В случае утери, либо порчи Карты «RP», либо по истечении 3-х (трех) рабочих дней со дня истечения срока действия, либо расторжения, либо отказа от настоящего Договора возместить стоимость Карты «RP» в размере 2000 (две тысячи) тенге.

7.3.6. Извещать Поставщика об изменении реквизитов, телефонов, фактических адресов, о реорганизациях и переименованиях в трехдневный срок со дня наступления этих изменений, путем направления письменного извещения на факс или почтовый адрес Поставщика.

7.3.7. По истечении срока действия, при расторжении, отказе от настоящего Договора Покупатель обязан вернуть Поставщику выданные ему Карты «RP» в течение 3-х (трех) рабочих дней.

7.3.8. В случае отсутствия оборотов по Карте «RP» более 1 (одного) месяца, вернуть Поставщику Карту «RP» не позднее 10-го числа следующего месяца.

7.3.9. Оплатить стоимость Карты «RP» в размере 2000 (две тысячи) тенге за 1 (одну) штуку путем перечисления денег на банковский счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре, либо путем внесения наличных денег в кассу Поставщика, в случае если Покупателем по настоящему Договору является физическое лицо.

7.3.10. Ежеквартально, не позднее 5-го числа месяца, следующего за последним месяцем отчетного квартала, подписывать Акт сверки взаиморасчетов.

7.3.11. По представлению Поставщика, по итогам полугодия, не позднее 5-го числа месяца, следующего за последним месяцем отчетного полугодия, подписывать Акт инвентаризации Карт «RP», по форме согласно Приложению № 3 к настоящему Договору.

7.3.12. Получать бухгалтерские документы, выписанные по расчетам за Товар, полученный путем выборки на АЗС Поставщика, за наличный расчет с 01 по 10 числа месяца следующего за отчетным предыдущим месяцем на основании официального письма Покупателя и приложенных к нему (к письму) копий фискальных чеков Поставщика.

7.3.13. После оплаты в течение 3-(трех) рабочих дней предоставить бухгалтерскую Доверенность формы Д-1, оформленную в соответствии с законодательством РК и забрать оплаченный им товар соответствующего количества, что в случае использования Карт «RP» означает представление Заявки на пополнение смарт-карт Покупателя по форме Приложения №1, в том числе в виде скан-копии заверенной печатью Покупателя по электронной почте. В случае если Покупатель не забрал, либо не представил Заявку на пополнение смарт-карт, ранее оплаченный им товар то Поставщик вправе произвести соответствующий перерасчет с учетом новых ценовых изменений.

7.4. Покупатель имеет право:

7.4.1. Получать оплаченный им Товар по Картам «RP» или Талонам на АЗС Поставщика.

7.4.2. Получать у Поставщика дополнительные Карты «RP» с оформлением соответствующей заявки.

8. Ответственность Сторон

8.1. Покупатель самостоятельно несет ответственность за все действия Держателя Карт «RP» и/или Талонов в связи с получением им определенного количества и вида Товара.

8.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, виновная Сторона несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

8.3. В случае неисполнения Покупателем обязательства указанного в п.7.3.5. настоящего Договора Покупатель обязан выплатить пеню в размере 0,1 % от стоимости Карты «RP» за каждый день просрочки исполнения Покупателем обязательства.

8.4. В случае нарушения Покупателем пункта 2.9 настоящего Договора, Покупатель обязуется выплатить Поставщику неустойку в размере 10 (десяти) % (процентов) от стоимости закупленной партии возвращенного Товара, при этом Покупатель утрачивает

занды түрде нақты және Тараптар міндеттерін тиісті дәрежеде орындауды ұсынады;

г) Тараптармен осы Шартты, сонымен бірге осы Шарт бойынша кез келген басқа іс-әрекеттерді орындауда Тараптардың кез келген құрылтай құжаттарының ережелеріне немесе Қазақстан Республикасының заңнамасына, сонымен қатар кез келген басқа шарт бойынша Тараптардың міндеттемелеріне қайшы келмейді және коллизия болмайды.

15. Басқа талаптар

15.1. Шарттың кез келген өзгертулері және/немесе толықтырулары олар жазбаша түрде құрастырылған және екі тараптар өкілдерінің қолдары қойылған және мөрмен бекітілген жағдайда жарамды болып табылады.

15.2. Осы Шартқа қол қойғаннан кейін Тараптар арасындағы бұдан бұрын жүргізілген барлық келіссөздер мен хат алмасулар өзінің заңдалық күшін жояды.

15.3. Тараптардың біреуі Осы Шарт бойынша өз құқықтары мен міндеттері басқа Тараптың жазбаша келісімінен кейін үшінші тұлғаға беріледі.

15.4. Осы Шарт екі жақ Тараптары қолдарын қойған сәттен бастап күшіне енеді және 31.12.2020 жылға дейін әрекет етеді, ал өзара есеп айырысулар бөлігінде олар толық аяқталғанға дейін.

15.5. Тараптардың біреуі қайта құрылған жағдайда, осы Шарт бойынша барлық құқықтар мен міндеттер құқық қабылдаушыға өтеді.

15.6. Осы Шарт ережесі бойынша реттелмеген барлық мәселелер бойынша Тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасын басшылыққа алады.

15.7. Осы Шарт әр Тарап үшін бірдей заңды күші бар екі данада жасалынды.

16. Тараптардың мекенжайлары, банктік деректемелері мен қолдары

Сатып алушы:
«ППЖТ-1» ЖШС
050014, Алматы қ., Бөкейханов к., 15
СТН-600300000546
БСН-040840003298
IBAN-KZ356017131000030103
АК «Народный банк Казахстана»
BIC-HSBK KZKX
КБЕ-17
Свидетельство по НДС серия 60001 №0019899 от 17.07.2012г.
Тел. 297-47-12, 297-47-13 Email: ppj1@mail.ru
Генеральный директор ТОО «ППЖТ-1»

М.П.



Өнім беруші:

«Royal Petrob» ЖШС
050018, Алматы қ., Сүйінбай даңғылы, 157 «Г»
СТН 600700607568
БСН 080940010539
Алматы қаласы «Банк Центр Кредит» АҚ-ындағы
IBAN (p/c) – KZ968560000005028394
BIC(БанкБСК) – KСJBKZKX
ҚҚС бойынша куәлік:
Серия 6000129.08.12 ж. №0031940
Тел. 383-17-83, 383-17-83, т/ф. 383-17-87,
383-17-83, 383-18-38, 383-18-48
Коммерциялық бөлім бастығы



Ампрбеков М.Ж.

а) стороны имеют все необходимые полномочия для заключения и исполнения настоящего Договора;

б) настоящий Договор был должным образом санкционирован и заключен Сторонами;

в) настоящий Договор представляет собой юридически действительное и подлежащее исполнению обязательство Сторон, которое может быть принудительно осуществлено по отношению к не исполнившей обязательство Стороне, в соответствии с условиями настоящего Договора;

г) совершение Сторонами настоящего Договора, а также любых других действий по настоящему Договору не противоречит и не будет в коллизии или противоречии к любому положению учредительных документов Сторон либо законодательства Республики Казахстан, а также обязательствам Сторон по любому другому договору.

15. Прочие условия

15.1. Любые изменения и/или дополнения к настоящему Договору считаются действительными только в том случае, если они совершены в письменной форме, закреплены печатью и подписаны уполномоченными на то представителями обеих Сторон.

15.2. После подписания настоящего Договора все предыдущие переговоры и переписка между Сторонами теряют свою юридическую силу.

15.3. Уступка прав и обязанностей по настоящему Договору третьим лицам допускается, только после получения письменного согласия на это другой Стороны.

15.4. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания уполномоченными представителями обеих Сторон и действует по 31.12.2020 г., а в части взаиморасчетов - до их полного завершения.

15.5. При реорганизации одной из Сторон, правопреемник/переходят все права и обязанности по настоящему Договору.

15.6. По всем вопросам, неурегулированным положениями настоящего Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

15.7. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу для каждой из Сторон.

16. Адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Покупатель:
ТОО «ППЖТ-1»
050014, г. Алматы, ул. Бөкейханова, 15
РНН-600300000546
БИН-040840003298
ИИК-KZ356017131000030103 в АО «Народный банк Казахстана»
БИК-HSBK KZKX
КБЕ-17
Свидетельство по НДС серия 60001 №0019899 от 17.07.2012г.
Тел. 297-47-12, 297-47-13 Email: ppj1@mail.ru
Генеральный директор ТОО «ППЖТ-1»

М.П.



Поставщик:

ТОО «Royal Petrob»
050018, г. Алматы, пр. Сулейманбаева, 157 «Г»
РНН 600700607568
БИН 080940010539
IBAN (p/c) – KZ968560000005028394
В АО «Банк Центр Кредит» в г. Алматы
BIC(БИК Банка) – KСJBKZKX
Свидетельство по НДС:
Серия 60001 №0031940 от 29.08.12 года
Тел. 383-17-83, 383-18-76, т/ф. 383-17-87,
383-17-83, 383-18-38, 383-18-48
Начальник коммерческого отдела



Ампрбеков М.Ж.

Приложение 4. Бланк инвентаризации ТОО «ППЖТ-1»

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

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

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

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) Котельная	0001	0001 01	Котёл NAVIEN 1035GPD 116.2 кВт	тепловая энергия	24	4032	Азота диоксид Азота оксид Окись углерода 3,4-Бензпирен	0301 0304 0337 0703	0.049641 0.008067 0.063897 4.3e-8
(002) Ремонтный цех	0003	0003 01	Сварочный пост	электроды МР-3, УОНИ 13/55	8	100	Железо (II, III) оксид Марганец и его соединения Азота диоксид Окись углерода Фтористый водород Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0123 0143 0301 0337 0342 0344 2908	0.0002367 0.0000282 0.000027 0.000133 0.0000133 0.00001 0.00001

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

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0010	0010 01	Колодец ливневой канализации		24	8760	кремния в %: 70-20 Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	0333 2754	0.000003796 0.002916
	6013	6013 01	Токарный станок	механическая обработка металла	2	288	Взвешенные частицы	2902	0.001306
	6014	6014 01	Автотранспорт		80	20800	Азота диоксид Азота оксид Сажа Ангидрид сернистый Окись углерода Керосин	0301 0304 0328 0330 0337 2732	
	6015	6015 01	Парковка автотранспорта		8	2080	Азота диоксид Азота оксид Ангидрид сернистый Окись углерода Метан Бензин (нефтяной, малосернистый)	0301 0304 0330 0337 0410 2704	

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)

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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

Номер источ- ника загр- яз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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	11	0.15	4.4	0.0777546	200	0301 0304 0337 0703	Котельная Азота диоксид Азота оксид Окись углерода 3,4-Бензпирен	0.006842 0.001112 0.008807 0.00000164	0.049641 0.008067 0.063897 4.3e-8
0003	3	0.15	2.1	0.0371101	33	0123 0143 0301 0337 0342 0344	Ремонтный цех Железо (II, III) оксид Марганец и его соединения Азота диоксид Окись углерода Фтористый водород Фториды неорганические плохо растворимые	0.000386 0.0000481 0.000075 0.0003694 0.00002583 0.0000278	0.0002367 0.0000282 0.000027 0.000133 0.0000133 0.00001
0010	1	0.017	1.2	0.0002724	33	2908 0333 2754	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Сероводород Углеводороды предельные C12-C19	0.0000278 0.0000001204 0.0000925	0.00001 0.000003796 0.002916
6013	2				33	2902	Взвешенные частицы	0.00126	0.001306
6014	2				33	0301	Азота диоксид	0.00122	

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, Жетысуский р-н, ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6015	2				33	0304	Азота оксид	0.0001983	
						0328	Сажа	0.0000786	
						0330	Ангидрид сернистый	0.000247	
						0337	Окись углерода	0.003764	
						2732	Керосин	0.001328	
						0301	Азота диоксид	0.0000876	
						0304	Азота оксид	0.00001424	
						0330	Ангидрид сернистый	0.00003856	
						0337	Окись углерода	0.02178	
						0410	Метан	0.000852	
						2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.000852	
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)									

Приложение 5. Справка РГП «Казгидромет»

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

19.06.2026

1. Город - Алматы
2. Адрес - Алматы, улица Аликана Бөкейханова, 15
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО "ЛабСЭМ"
5. Объект, для которого устанавливается фон - АБК ТОО "ППЖТ-1"
6. Разрабатываемый проект - РООС
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид,

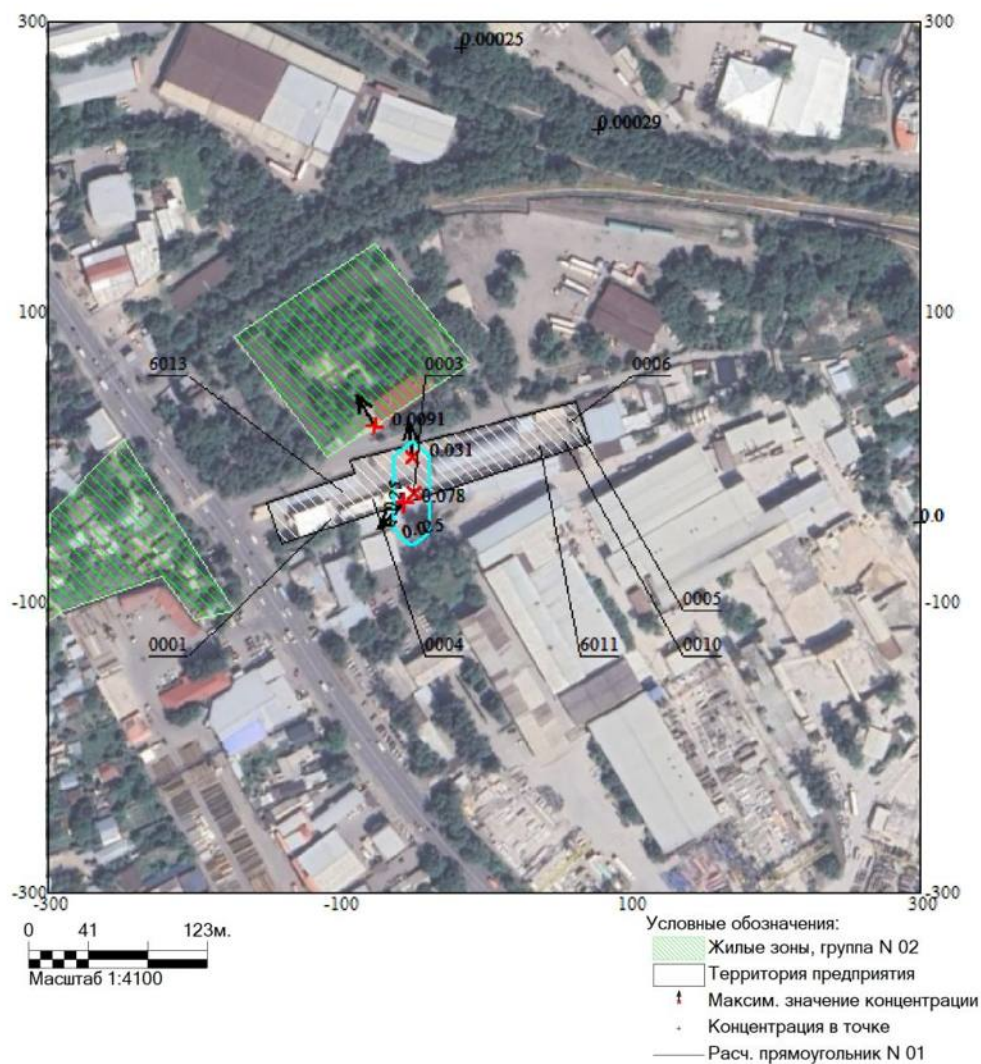
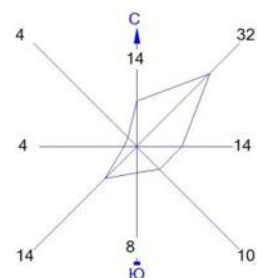
Значения существующих фоновых концентраций

Помер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штыль 0-2 м/сек	Скорость ветра (З - У) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№6,1,12,26	Азота диоксид	0.2033	0.1957	0.2014	0.1866	0.176
	Взвеш.в-ва	0.5304	0.5276	0.5097	0.4867	0.5008
	Диоксид серы	0.0703	0.0697	0.0721	0.0665	0.1126
	Углерода оксид	4.9205	4.8629	5.045	4.8121	5.0968
	Азота оксид	0.1009	0.0977	0.0647	0.0872	0.0601

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

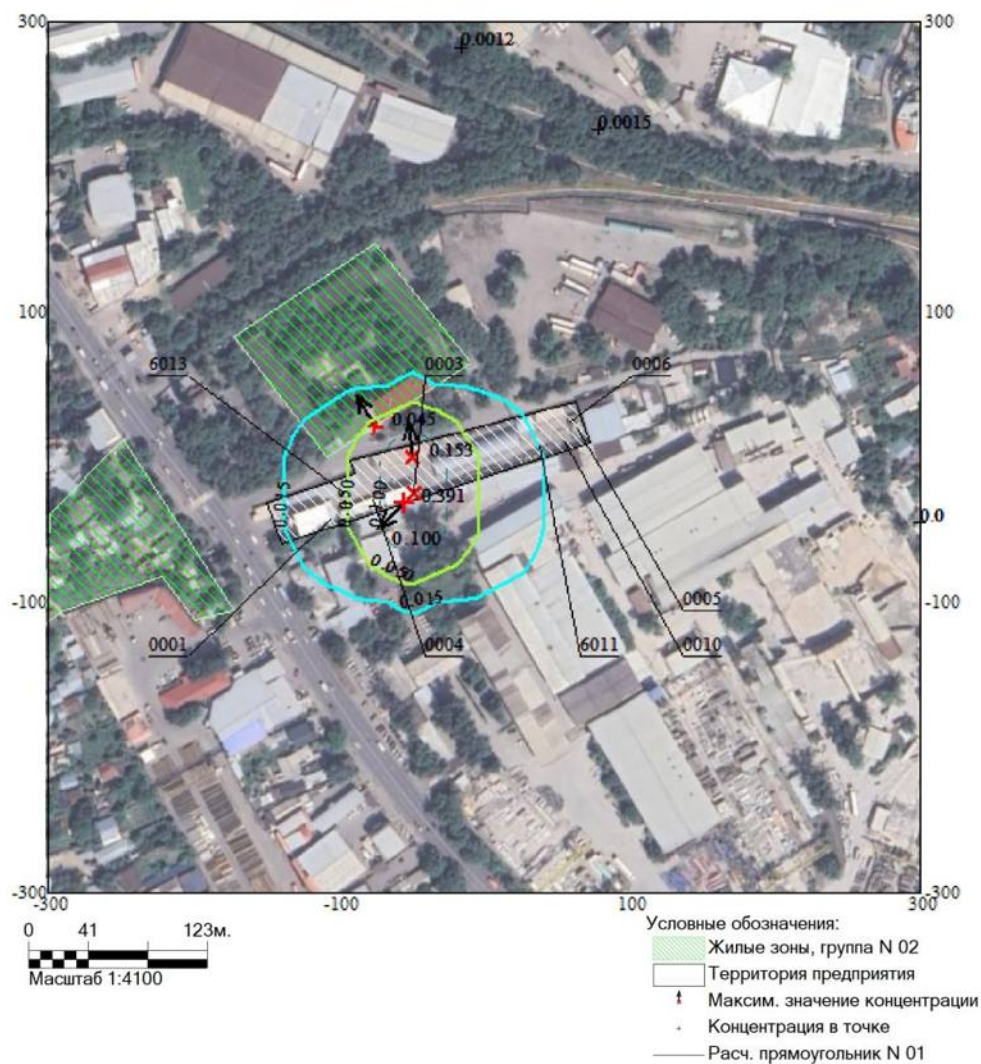
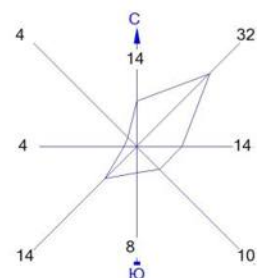
Приложение 6. Карты-схемы расчеты рассеивания выбросов ТОО «ППЖТ-1»

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0123 Железо (II, III) оксид



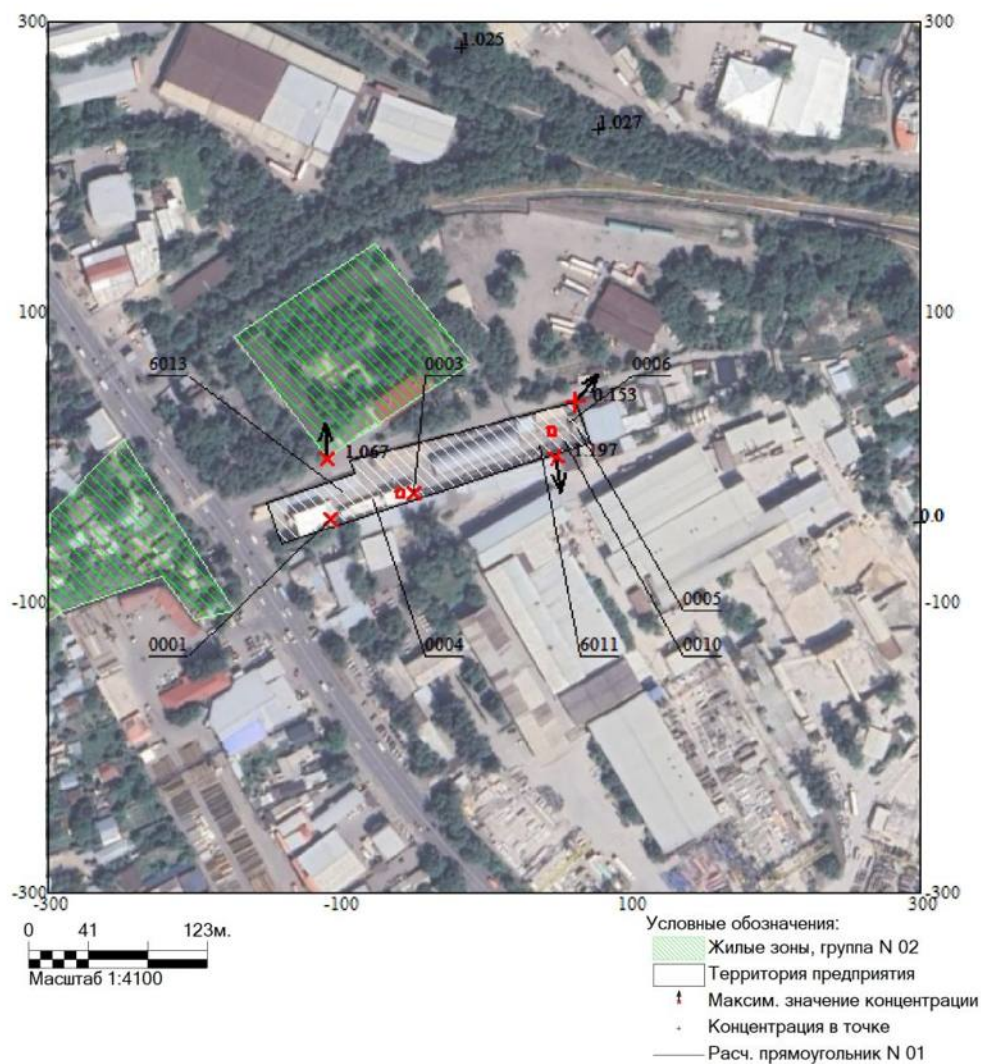
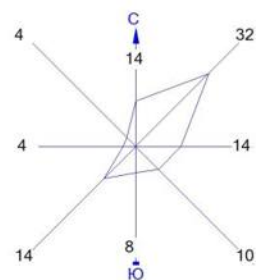
Макс концентрация 0.0307448 ПДК достигается в точке $x = -50$ $y = 0$
 При опасном направлении 175° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0143 Марганец и его соединения



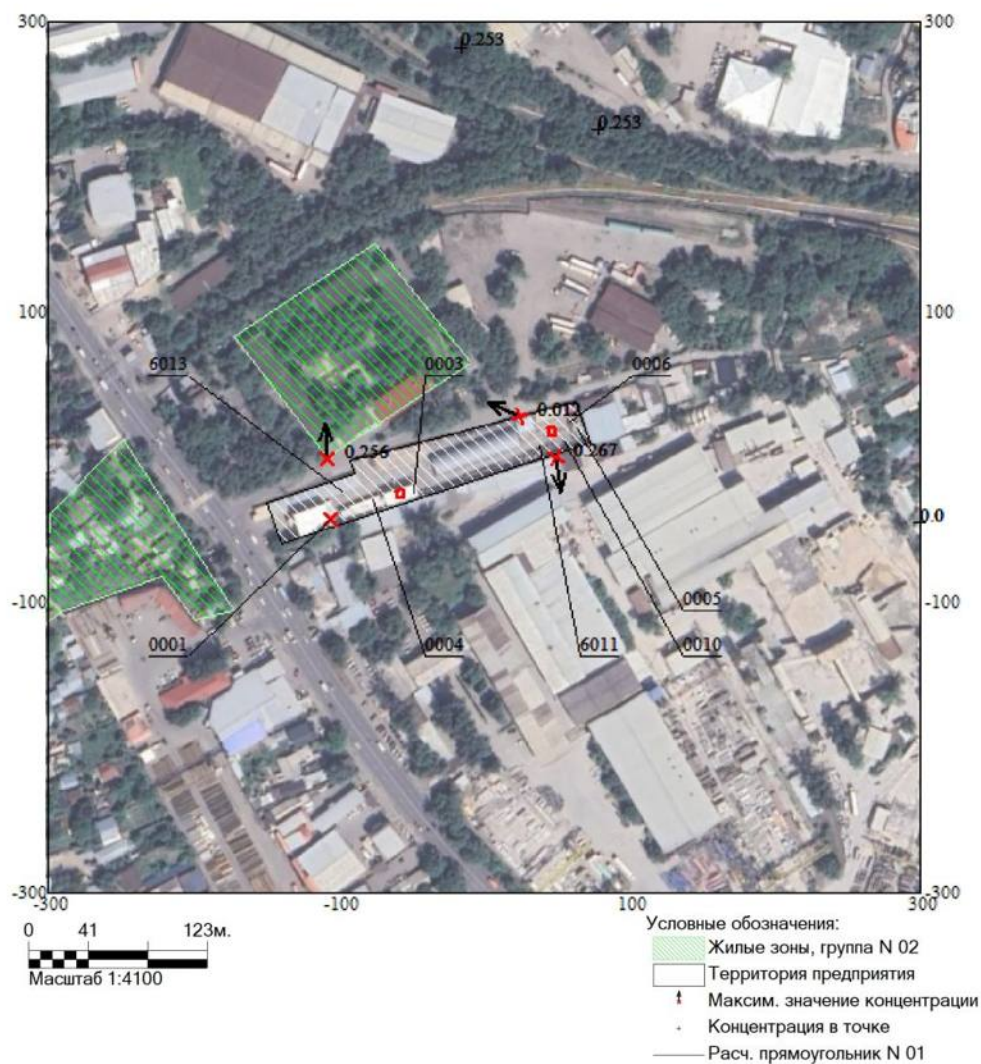
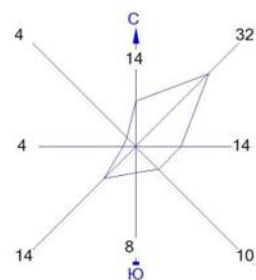
Макс концентрация 0.1532461 ПДК достигается в точке $x = -50$ $y = 0$
 При опасном направлении 175° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота диоксид



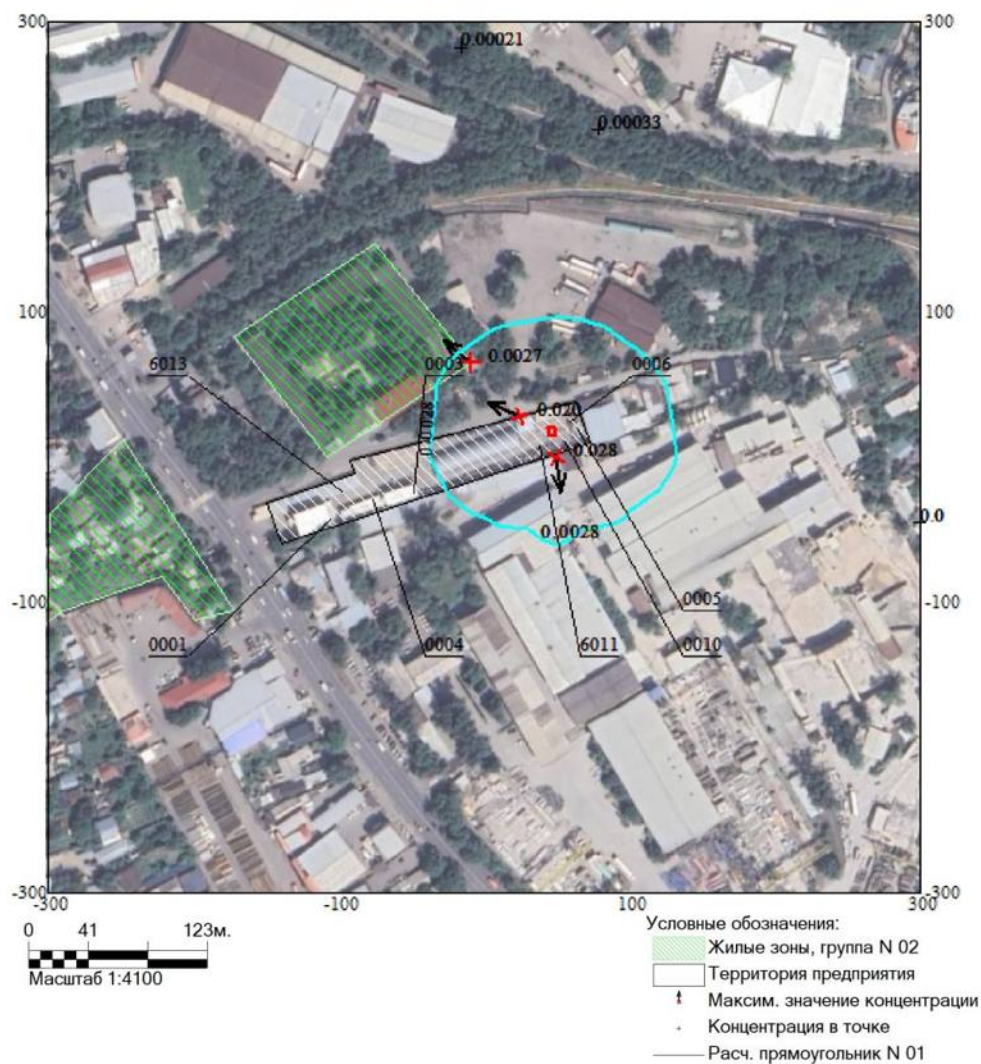
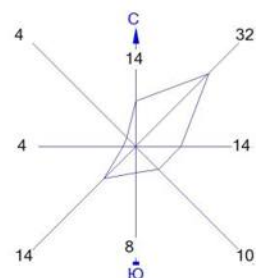
Макс концентрация 1.1969526 ПДК достигается в точке $x=50$ $y=0$
 При опасном направлении 351° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчёт на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0304 Азота оксид



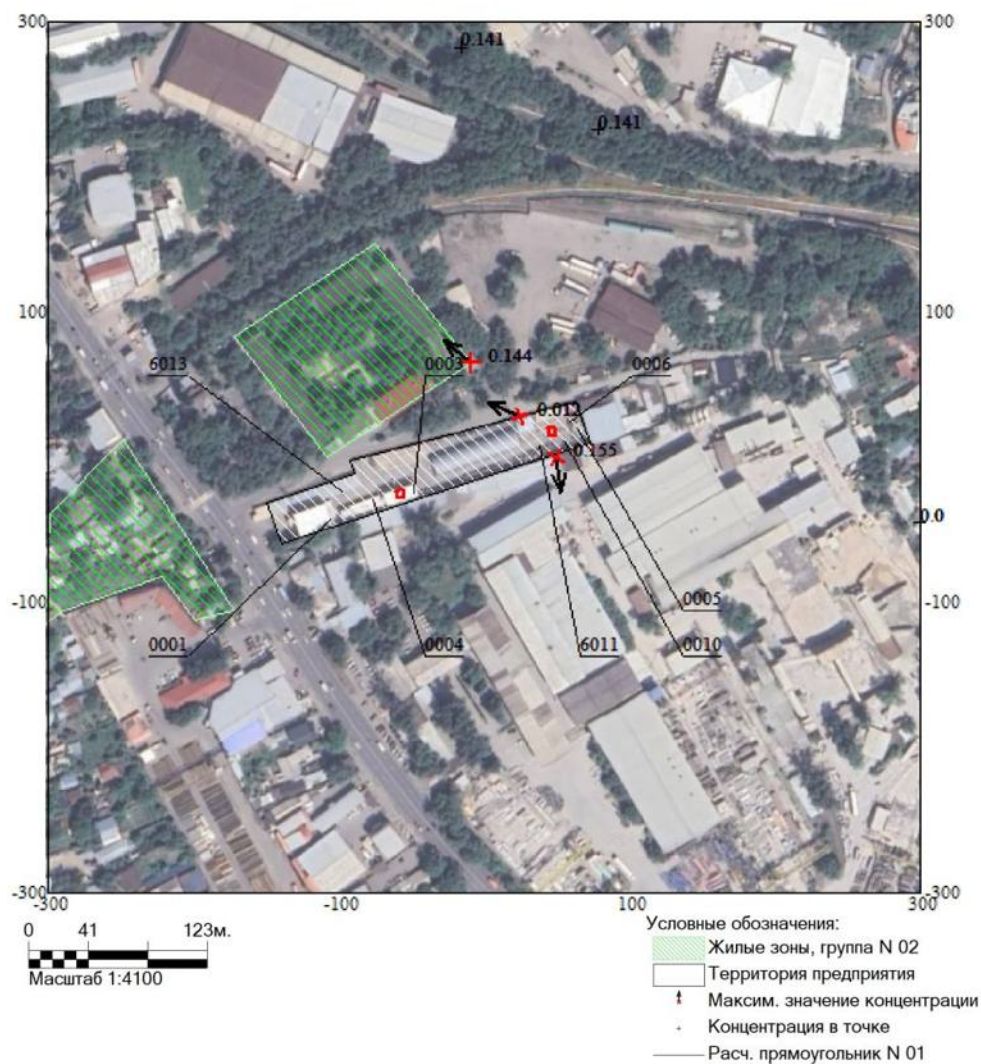
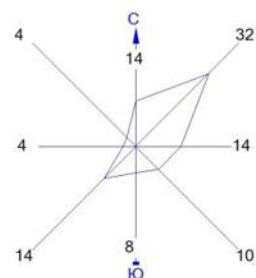
Макс концентрация 0.2669267 ПДК достигается в точке $x=50$ $y=0$
 При опасном направлении 351° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Сажа



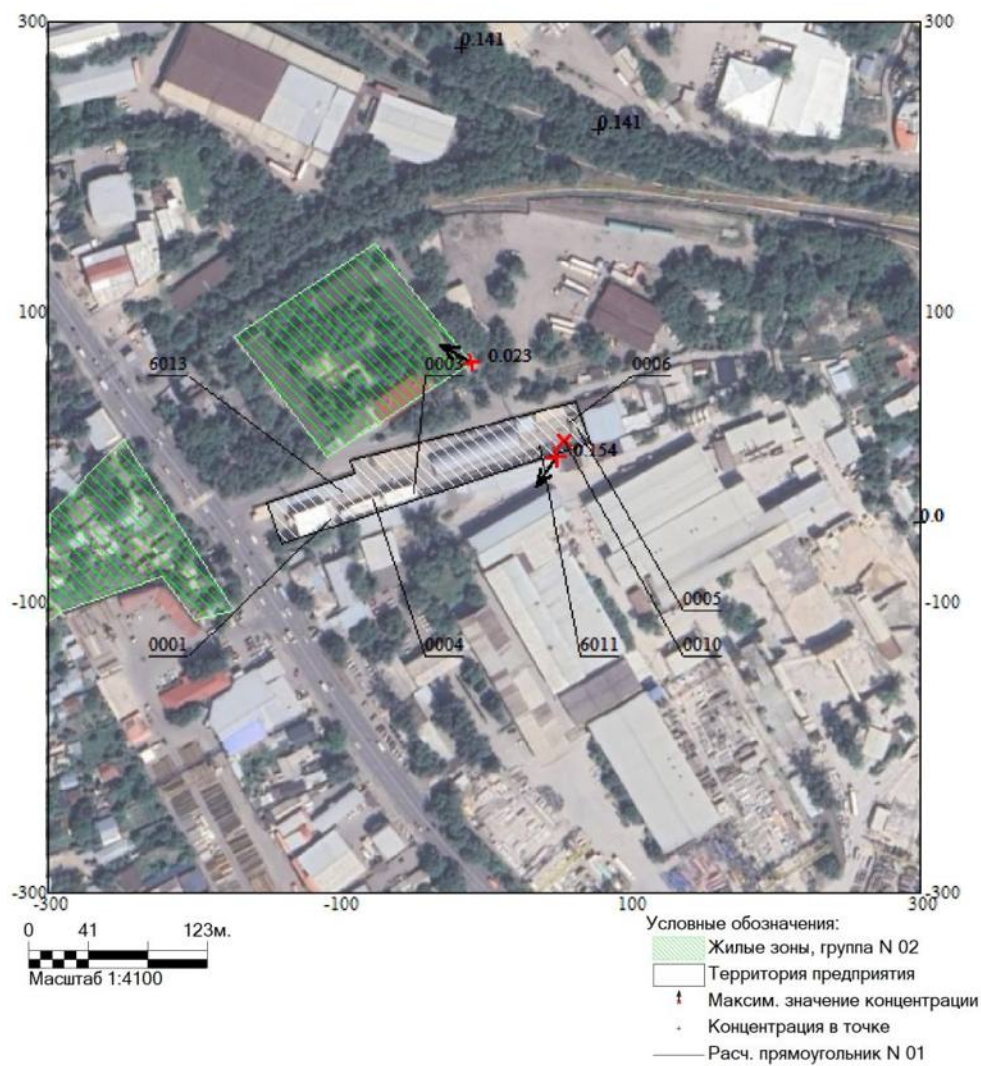
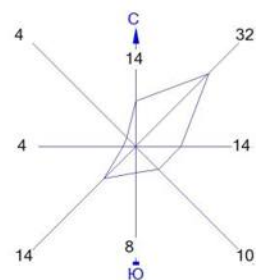
Макс концентрация 0.0275634 ПДК достигается в точке $x=50$ $y=0$
 При опасном направлении 351° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчёт на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0330 Ангидрид сернистый

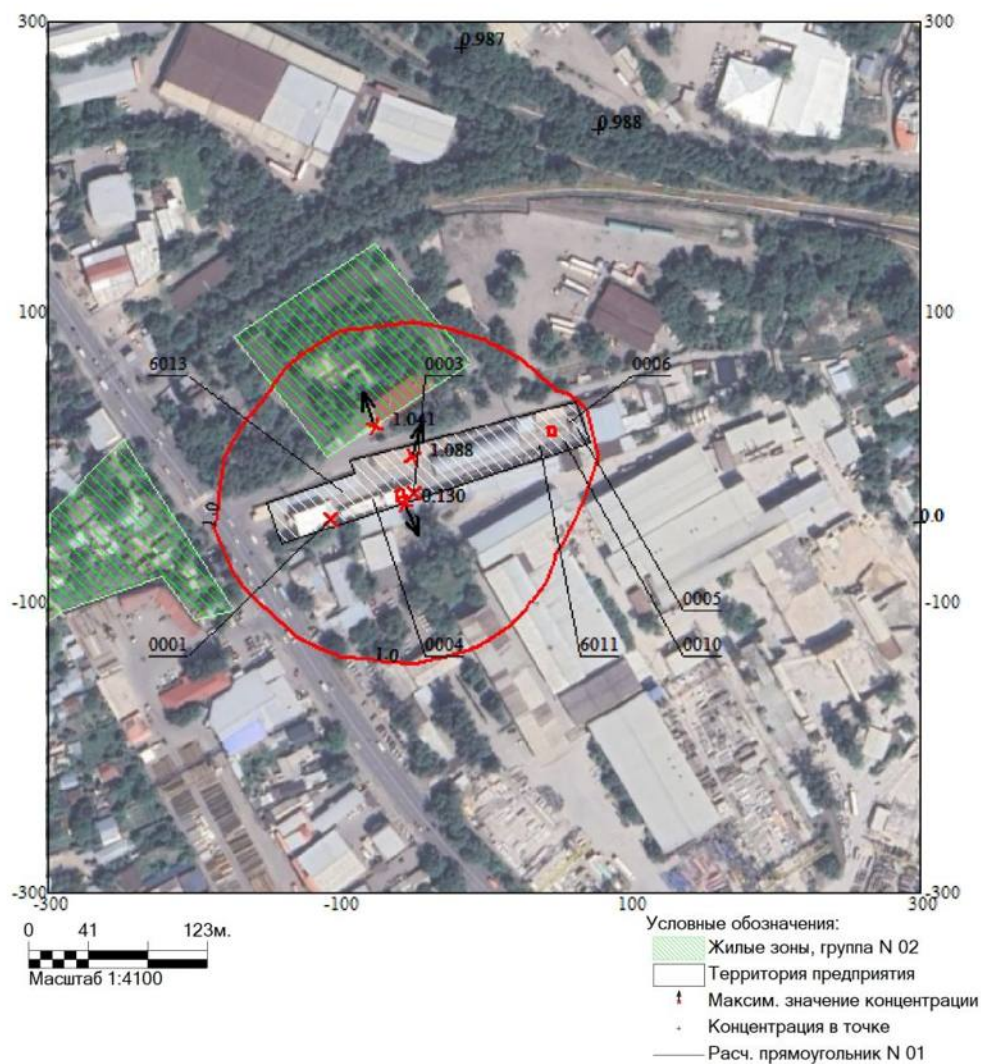
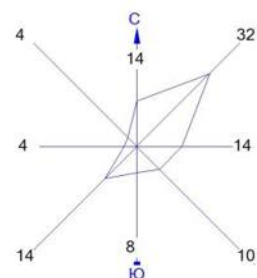


Макс концентрация 0.1551353 ПДК достигается в точке $x=50$ $y=0$
 При опасном направлении 351° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород

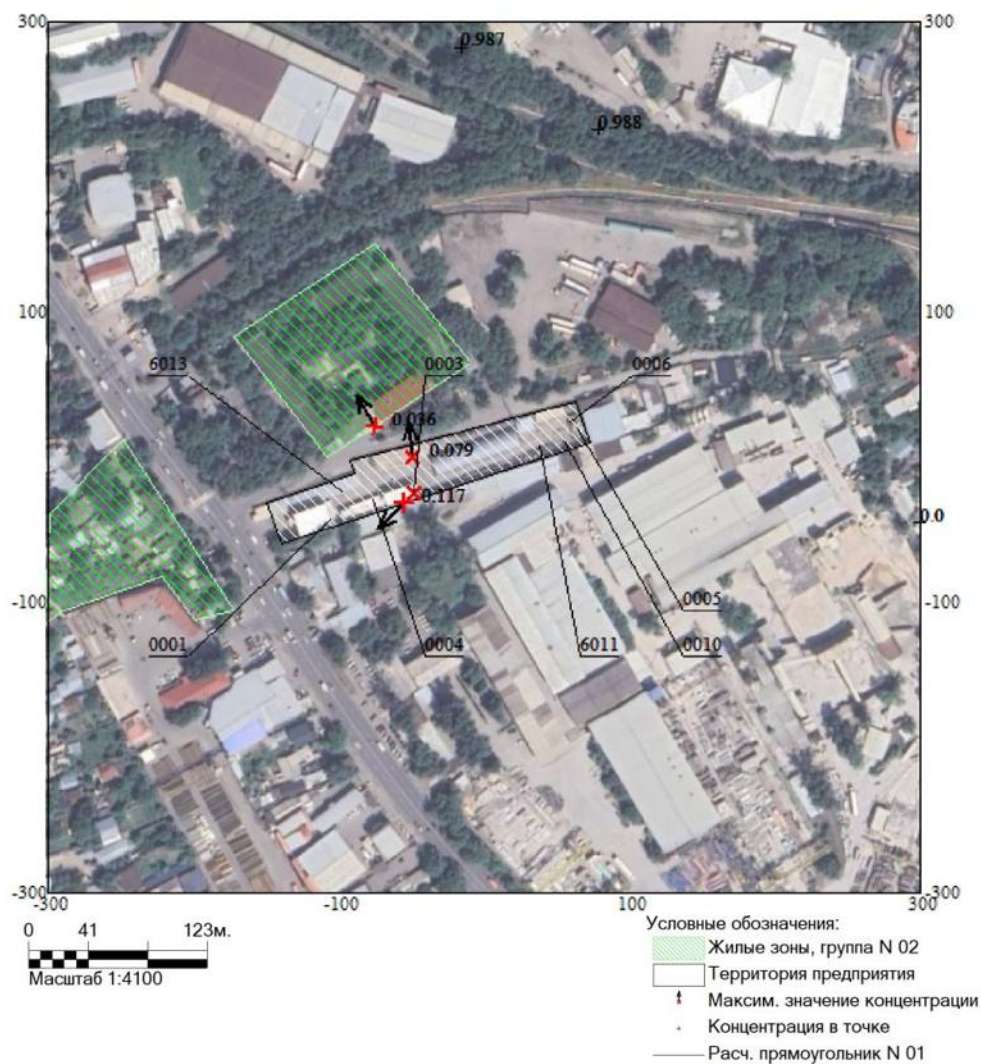
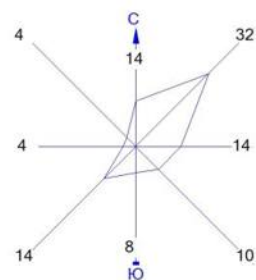


Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Окись углерода

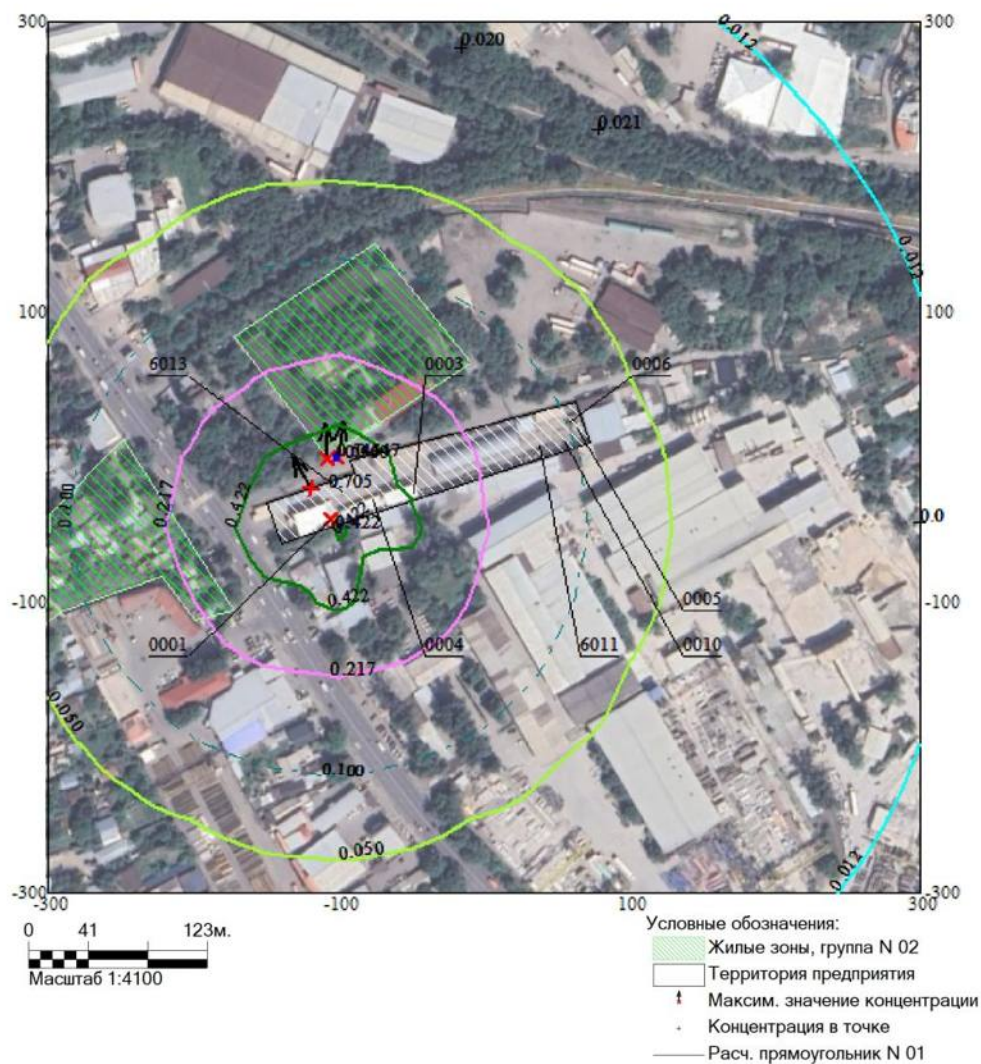
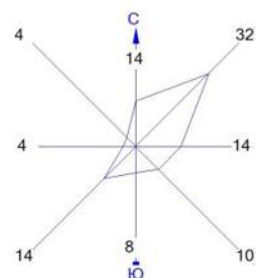


Макс концентрация 1.08795 ПДК достигается в точке $x = -50$ $y = 0$
 При опасном направлении 197° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0342 Фтористый водород

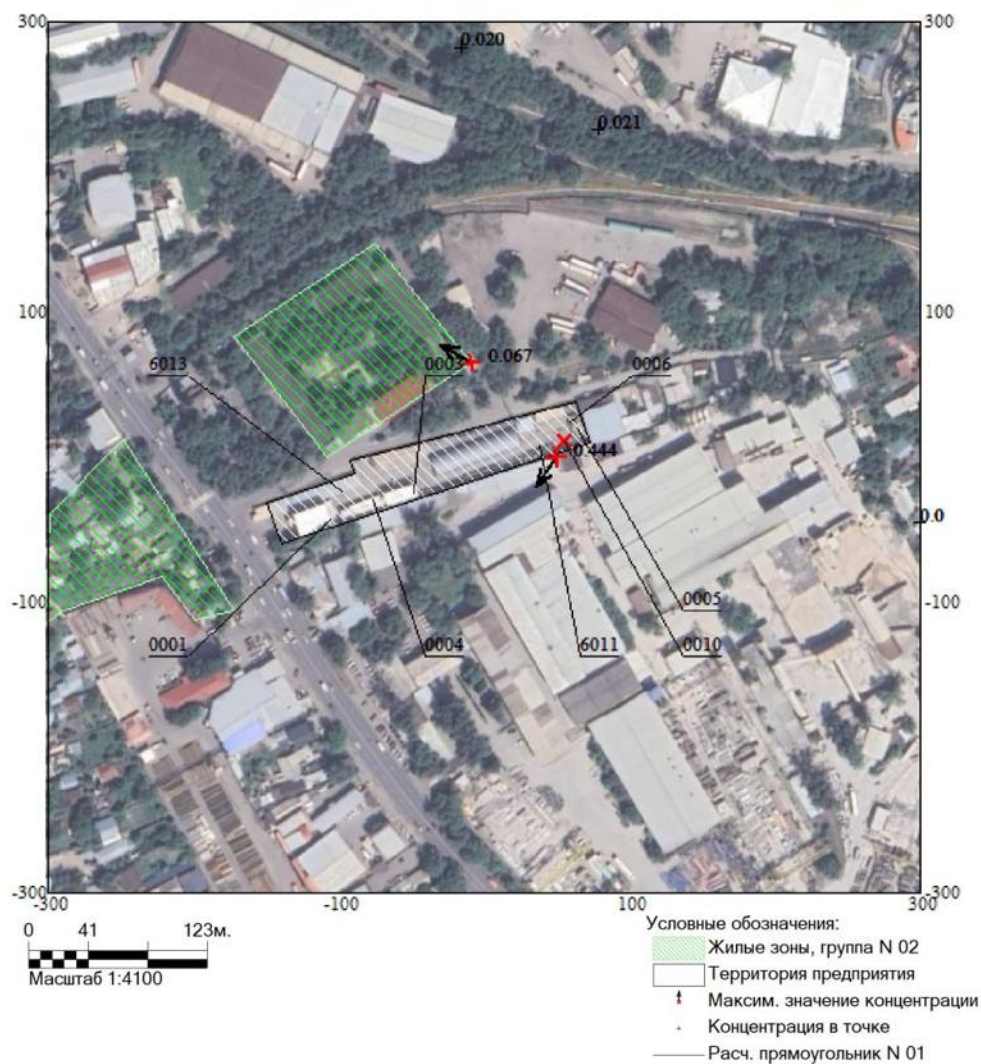
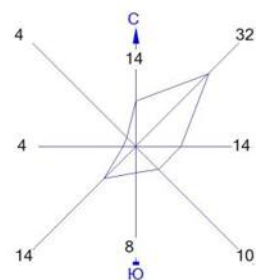


Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0703 3,4-Бензпирен

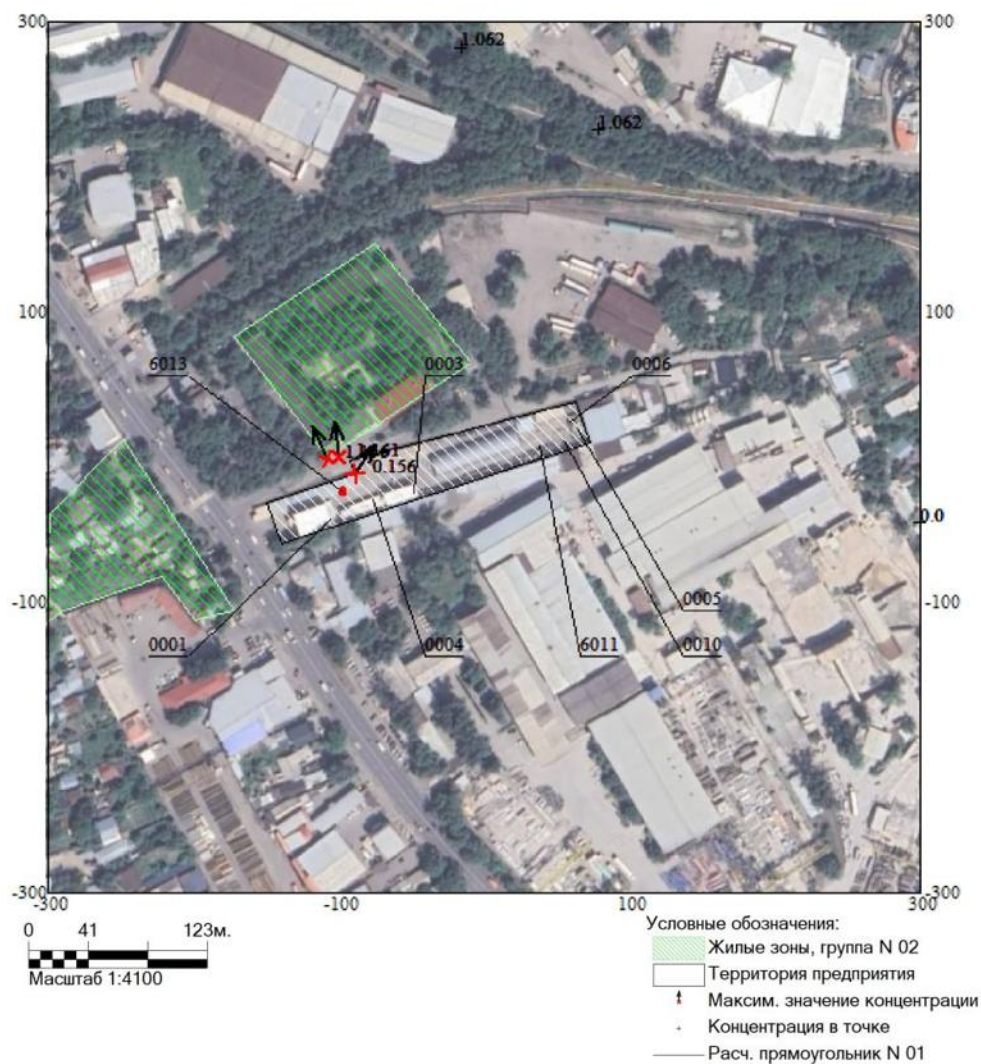
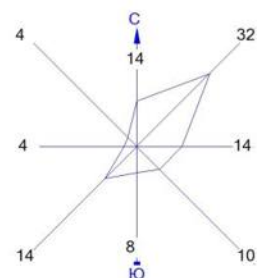


Макс концентрация 0.5472806 ПДК достигается в точке $x = -100$ $y = 0$
 При опасном направлении 187° и опасной скорости ветра 0.7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2754 Углеводороды предельные C12-C19

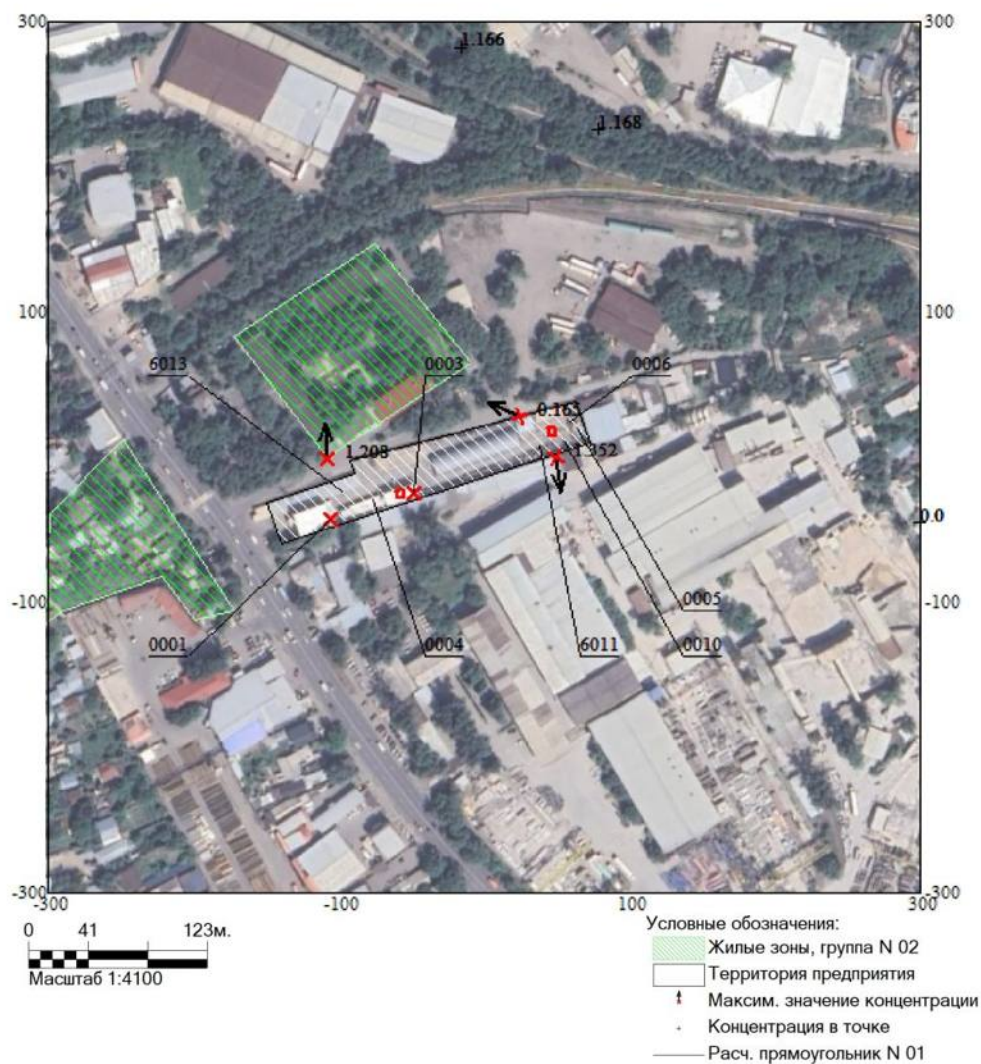
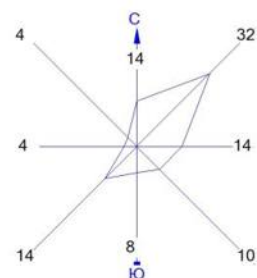


Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2902 Взвешенные частицы



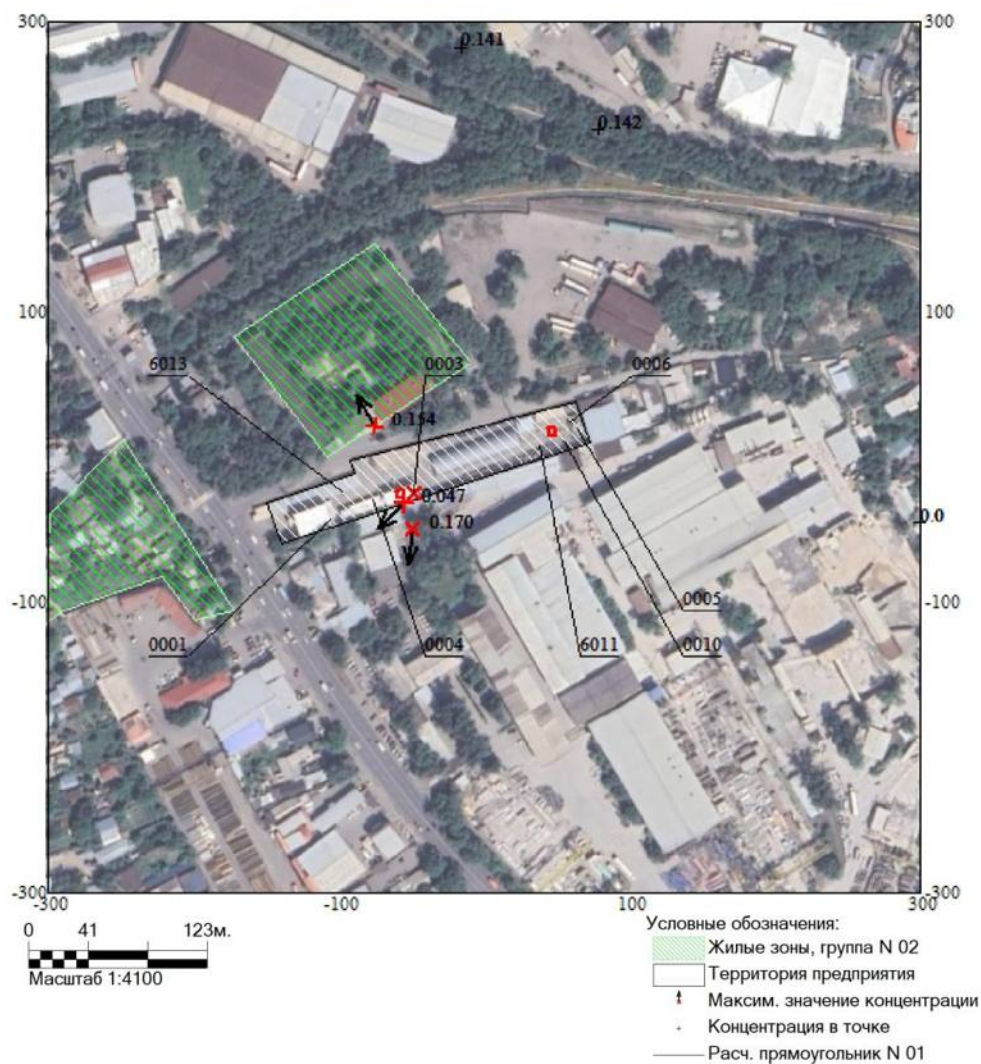
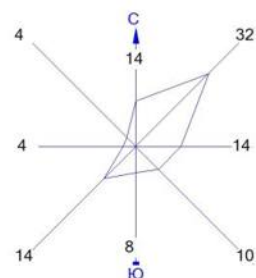
Макс концентрация 1.1611912 ПДК достигается в точке $x = -100$ $y = 0$
 При опасном направлении 175° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



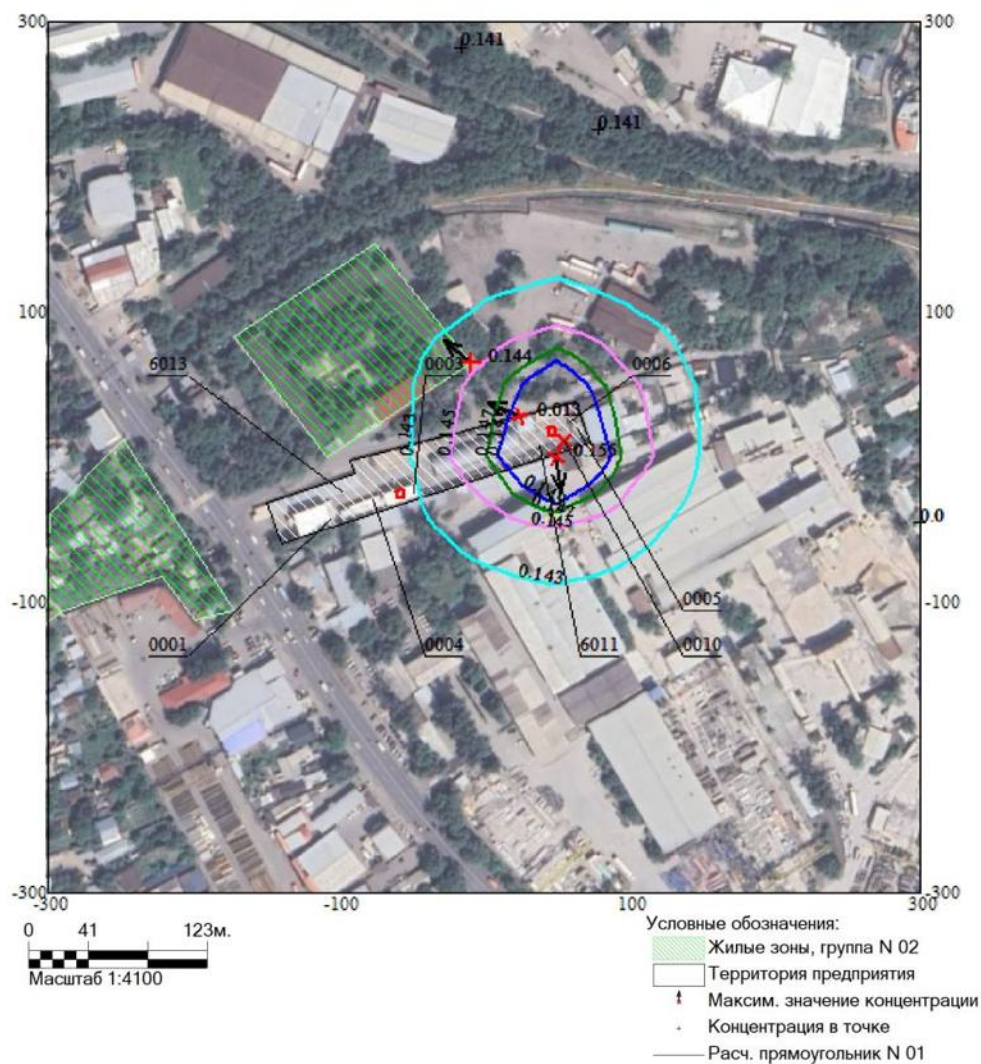
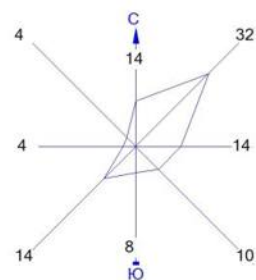
Макс концентрация 1.3521663 ПДК достигается в точке $x=50$ $y=0$
 При опасном направлении 351° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6041 0330+0342



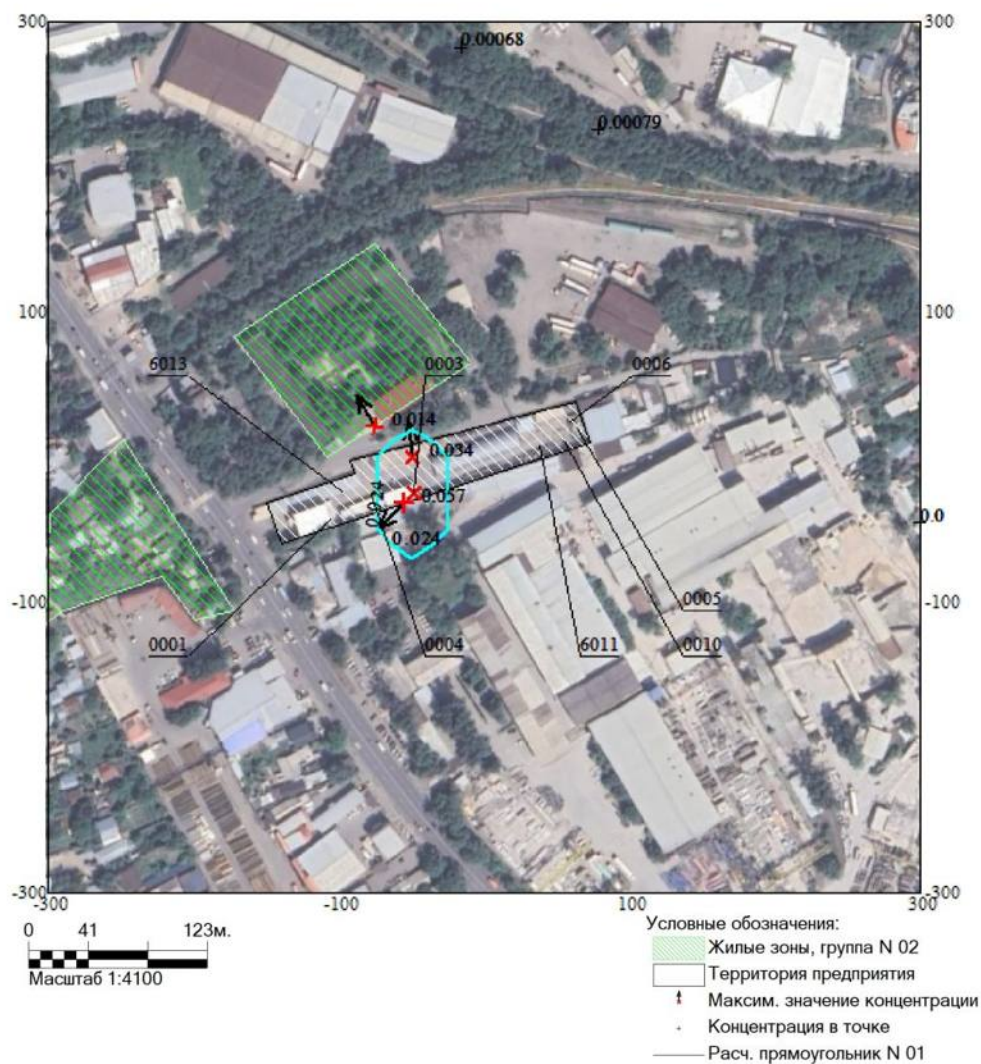
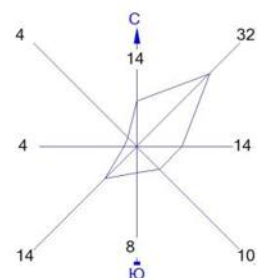
Макс концентрация 0.1702506 ПДК достигается в точке $x = -50$ $y = -50$
 При опасном направлении 5° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333



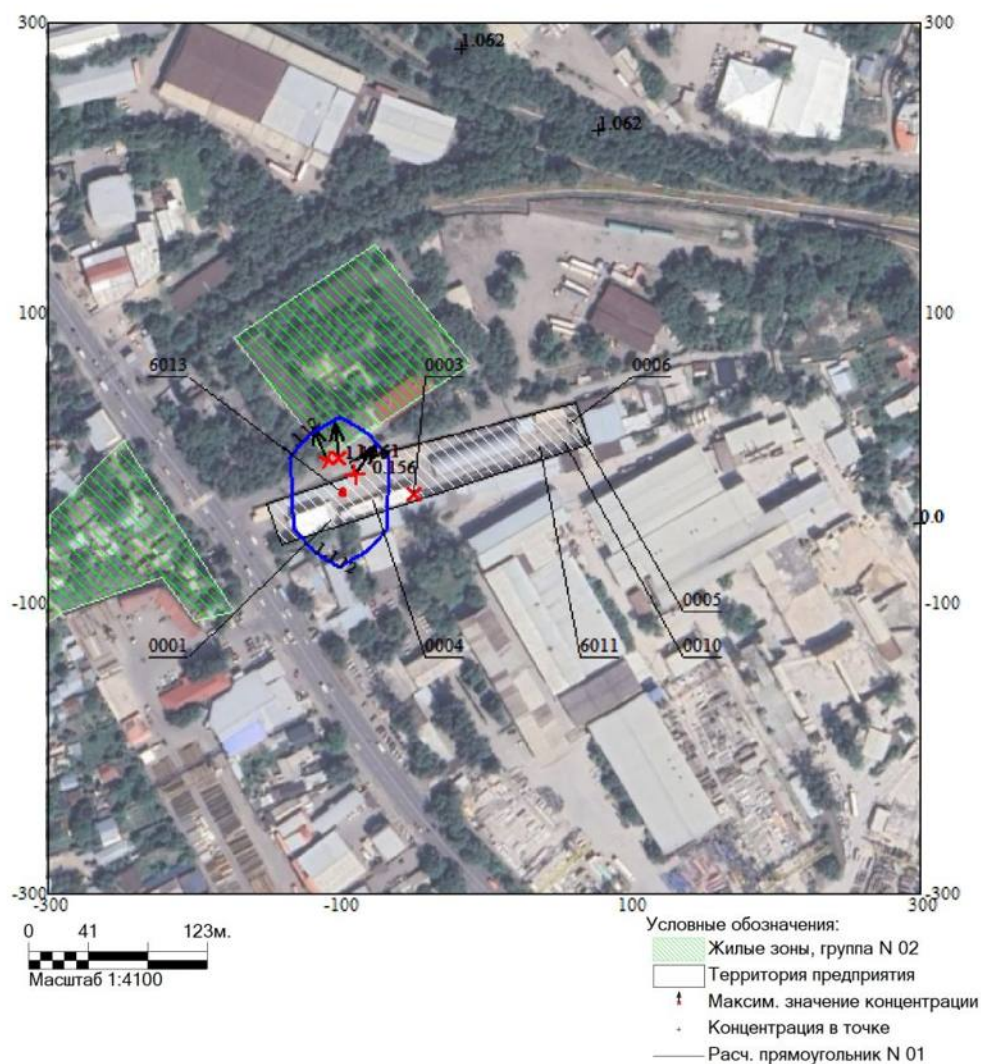
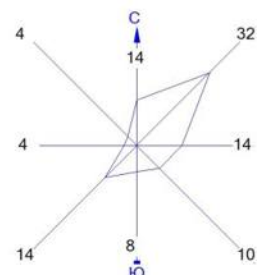
Макс концентрация 0.1553383 ПДК достигается в точке $x=50$ $y=0$
 При опасном направлении 351° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6359 0342+0344



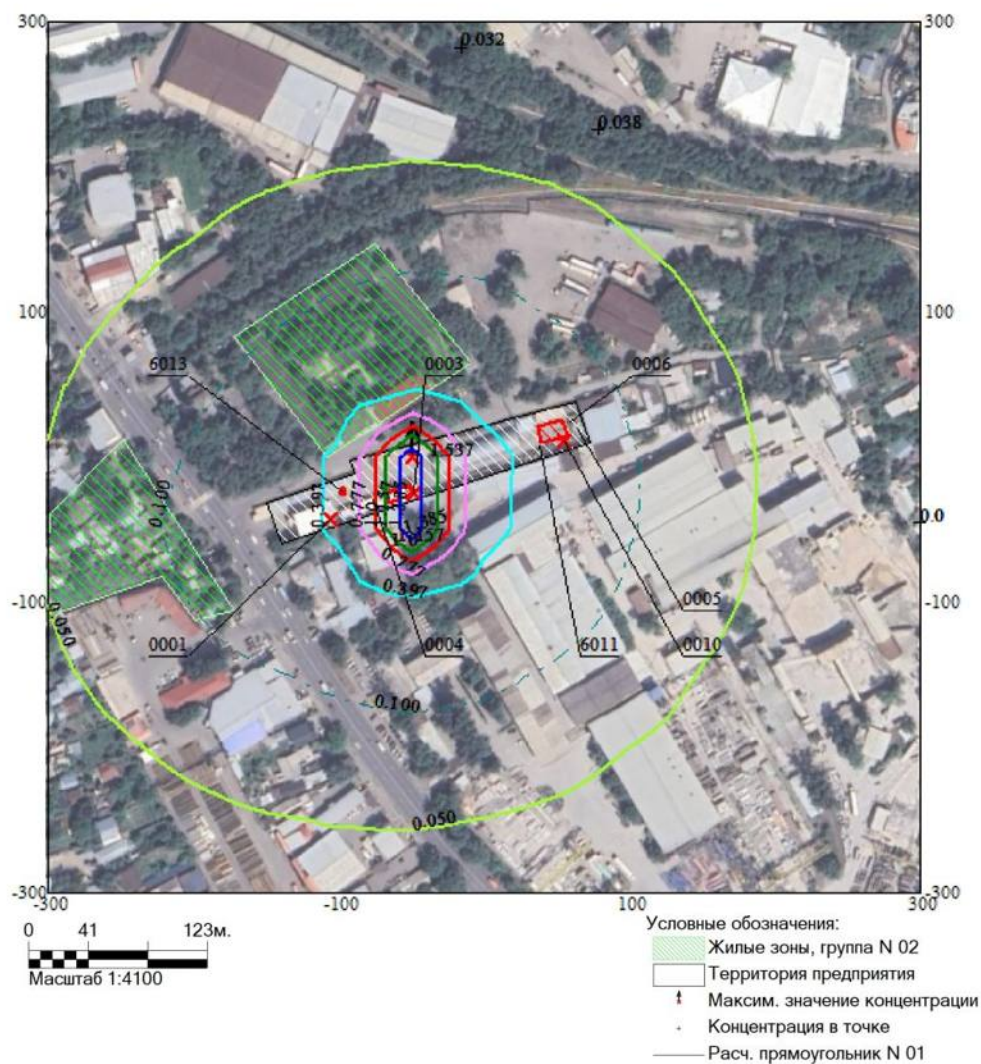
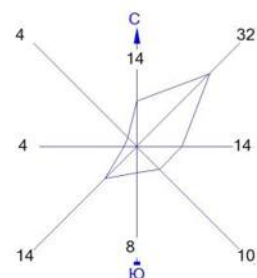
Макс концентрация 0.0335434 ПДК достигается в точке $x = -50$ $y = 0$
 При опасном направлении 175° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчёт на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 __ПЛ 2902+2908



Макс концентрация 1.1611912 ПДК достигается в точке $x = -100$ $y = 0$
 При опасном направлении 175° и опасной скорости ветра 0.75 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13×13
 Расчет на существующее положение.

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 __OV Граница области воздействия по МРК-2014



Макс концентрация 1.5369557 ПДК достигается в точке $x = -50$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13
 Граница области воздействия по МРК-2014

Приложение 7. Протоколы инструментальных измерений выбросов



**ЛАБОРАТОРИЯ САНИТАРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ТОО «ЛабСЭМ»**

г. Алматы, пр. Райымбека, 247В, тел 8 (727) 321-02-44, e-mail: labsem@inbox.ru

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.02.0217

от «25» июня 2025 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 01/30-03-26

от « 30 » марта 20 26 г.

Лист 1
Всего листов 3

Наименование продукции (объектов) выбросы промышленных предприятий

Место проведения испытаний Котельная производственной площадки ТОО «ППЖТ-1»,
ул. Бокейханова, 15 Жетысуйский р-н, г. Алматы
(наименование объекта, адрес)

Заказчик ТОО «ППЖТ-1», ул. Бокейханова, 15
(название предприятия, юридический адрес, телефон)

Цель измерения мониторинг эмиссий загрязняющих веществ от источников загрязнения

Акты отбора проб № 01/18-03-26 от « 18 » марта 2026 г.

Место отбора котельная (дымовая труба)
(пех, участок, оборудование)

Источники выделения загрязняющих веществ газовый котёл

Точки отбора проб дымовая труба ИЗА № 0001 (работа на природном газе)
(№ источника загрязнения атмосферы, оборудование и др.)

Общее количество точек отбора проб 1

Отбор проб произведен газообразные пробы – без концентрирования
(без концентрирования, с концентрированием на фильтр, твердый сорбент, жидкий сорбент, с охлаждением)

Дата доставки проб в лабораторию измерение (анализ) газообразных проб на объекте

Условия транспортировки и хранения -

Пробы зарегистрированы в журнале лаборатории за № -
(пробы, прошедшие испытания на объекте, не регистрируются)

Сведения об идентификации проб

проба(-ы) № - - соответствует(-ют) маркировке;

проба(-ы) № - - не соответствует(-ют) маркировке.

Испытания проб выполнены (нужное подчеркнуть) в лаборатории в точке отбора

Расчет неопределенности измерений не предусмотрен приведен в Приложении № -
(нужное подчеркнуть)

Обозначение НД, НПА по подтверждению соответствия: проект НДВ

Определение аэродинамических характеристик источников загрязнения атмосферы

Таблица 1

Измеряемый параметр	Единица измерения	СИ	НД на метод испытания
1	2	4	5
Температура	°С	Газоанализатор ДАГ-510	ГОСТ 17.2.4.07-90
Давление: - полное - динамическое - статическое	мм.вод.ст	Дифманометр цифровой ДМЦ-01, трубка пневмометрическая	

Лист 2 из 3
 Протокол № 01/30-03-26

1	2	4	5
Скорость газов	м/с	Расчет	ГОСТ 17.2.4.07-90
Объем газов, удаляемых в атмосферу	м ³ /с нм ³ /с	Расчет	

Определение концентраций загрязняющих веществ (источники загрязнения)

Таблица 2

№ п/п	Наименование вещества	Метод измерения	СИ	НД на метод испытания
1	2	3	4	5
1.	Азота оксиды	Электрохимический	Газоанализатор ДАГ-510	М-МВИ-173-06 KZ.07.00.00722-2016
2.	Углерод оксид			

Оборудование и приборы, используемые при испытаниях, сведения о поверке и аттестации

Таблица 3

№ п/п	Наименование СИ	Заводской номер	Сертификат поверки Дата поверки	Дата действия сертификата
1.	Прибор контроля параметров воздушной среды. Метеометр МЭС-200А	1742	№ ВА-10-25-3611424 от 24.07.2025 г. № ВА-09-25-3611677 от 23.07.2025 г.	до 24.07.2026 г. до 23.07.2026 г.
2.	Газоанализатор ДАГ-510	08091186	№ ВГ-09-25-2740316 от 22.04.2025 г.	до 22.04.2026 г.
3.	Дифференциальный манометр ДМЦ-01М	525	№ ВА-07-25-3594168 от 22.07.2025 г.	до 22.07.2026 г.
4.	Напорная трубка Пито	3	№ ВА-07-25-3624725 от 23.07.2025 г.	до 23.07.2026 г.

Лист 3 из 3
 Протокол № 01/30-03-26

Результаты измерений

(к протоколу № 01/30-03-26 от « 30 » марта 2026 г.)

Дата отбора проб: 18.03.2026 г.

$P_{бар} = 697,7$ мм рт.ст., $t_{окр.} = 8,2$ °C

Место проведения испытаний: Котельная производственной площадки ТОО «ППЖТ-1», ул. Бокейханова, 15

№ точ- ки от- бо- ра	Место отбора проб	Вы- сота выб- роса	Диаметр трубы в точке отбора, м	Тем- пера- тура, t °С	Ср. ско- рость струи, м/с	Объем газовоздушной смеси, удаляемой из ИЗА, V		Наименование загрязняющего вещество (ЗВ)	Концен- трация ЗВ, мг/нм ³ (средняя)	Эмиссия ЗВ, (М ± ΔМ) г/с	Нормативы эмиссии ЗВ в атмосферу, г/с
			Живое сечение трубы, м ²			м ³ /с	нм ³ /с				
			1			2	3				
1	Котлоагрегат, дымовая труба ИЗА № 0001	11	0,15	75,0	2,89	0,051	0,037	Диоксид азота NO ₂	49,819	0,00183 ±0,00046	0,006842
-			Оксид азота NO					8,096	0,00030 ±0,00008	0,001112	
Углерод оксид			42,080					0,00155 ±0,00039	0,008807		
ΔМ – погрешность измерения											



Директор ТОО «ЛабСЭМ»

Исполнители: руководитель лаборатории
 (должность)


 (подпись)


 (подпись)

Кадырбаева А.С.
 (Ф.И.О.)

Власенко В.В.
 (Ф.И.О.)

Протокол распространяется только на образцы (пробы), подвергнутые испытаниям.
 Перепечатка протокола частичная или полная запрещена без разрешения лаборатории.

Приложение 8. Заключение ГЭЭ и Разрешение на эмиссии



№: KZ87VCZ03498197

Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление экологии и окружающей среды города Алматы"

**ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории**

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1", 050014, Республика Казахстан,
г.Алматы, Жетысуский район, улица БОКЕЙХАНОВА А, дом № 15, -
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040840003298

Наименование производственного объекта: ТОО "ППЖТ-1"

Местонахождение производственного
объекта:

г.Алматы, г.Алматы, Жетысуский район, улица Бокейханова, 15,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2024 году	0,51668 тонн
в 2025 году	0,51668 тонн
в 2026 году	0,51668 тонн
в 2027 году	0,51668 тонн
в 2028 году	0,51668 тонн
в 2029 году	0,51668 тонн
в 2030 году	0,51668 тонн
в 2031 году	0,51668 тонн
в 2032 году	0,51668 тонн
в 2033 году	0,51668 тонн

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

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

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2024 году	5,525 тонн
в 2025 году	5,525 тонн
в 2026 году	5,525 тонн
в 2027 году	5,525 тонн
в 2028 году	5,525 тонн
в 2029 году	5,525 тонн
в 2030 году	5,525 тонн
в 2031 году	5,525 тонн
в 2032 году	5,525 тонн
в 2033 году	5,525 тонн

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



2 - 19

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

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

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

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

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

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

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

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2024 года по 31.12.2033 года.

Примечание:

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

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

Руководитель

Заместитель руководителя

Гайсин Мирас

(уполномоченное лицо)

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при на

Место выдачи:

Дата выдачи: 17.06.2024 г.

Бостандыкский район



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

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксизтанол	0,00444	0,004	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C ₁₂₋₁₉	0,0110385	0,037566	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



4 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	0,0000833	0,0005	0
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксэтанол	0,00444	0,004	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C 12-19	0,0110385	0,037566	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2025	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	0,0000833	0,0005	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



5 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксизтанол	0,00444	0,004	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C ₁₂₋₁₉	0,0110385	0,037566	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2026	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	0,0000833	0,0005	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



3 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2027 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксэтанол	0,00444	0,004	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C ₁₂₋₁₉	0,0110385	0,037566	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2027	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,	0,0000833	0,0005	0

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.



7 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2028 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксизетанол	0,00444	0,004	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C ₁₂₋₁₉	0,0110385	0,037566	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз[а]пирен	0,00000164	0,000000043	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2028	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	0,0000833	0,0005	0

Бұл құжат КР 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: құндықсыз www.elicense.kz порталында тексеріледі. Дәлелді документіне сәйкес пән 1-ші бабы 7-ші тармағы 2003 жылғы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» заңымен тағайындалған документтің бумажным носителем. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2029 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксэтанол	0,00444	0,004	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C ₁₂₋₁₉	0,0110385	0,037566	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2029	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	0,0000833	0,0005	0

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.



9 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2030 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксиэтанол	0,00444	0,004	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C ₁₂₋₁₉	0,0110385	0,037566	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2030	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	0,0000833	0,0005	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



10 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2031 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксизтанол	0,00444	0,004	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C 12-19	0,0110385	0,037566	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2031	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид)	0,0000833	0,0005	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



11 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2032 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксиэтанол	0,00444	0,004	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C 12-19	0,0110385	0,037566	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,	0,0000833	0,0005	0

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.



11 - 19

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2032 год					
Всего, из них по площадкам:				0,516682143	
ТОО "ППЖТ-1"					
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00389	0,0035	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,1516	0,1091	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бутилацетат	0,00556	0,005	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Этанол	0,00556	0,005	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	2-Этоксиэтанол	0,00444	0,004	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Масло минеральное нефтяное	0,0042	0,02613	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния	0,0000833	0,0005	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Пыль абразивная	0,0094	0,012756	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Взвешенные вещества	0,01946	0,022764	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Уайт-спирит	0,0403	0,0525	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Углеводороды предельные C 12-19	0,0110385	0,037566	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,00833	0,0075	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Азот (II) оксид	0,001112	0,008067	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Сероводород	0,00003084	0,0001011	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Азота (IV) диоксид	0,017675	0,054891	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,02025	0,019125	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000306	0,00152	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Углерод оксид	0,022557	0,075497	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Метилбензол (Толуол)	0,0278	0,025	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Бенз/а/пирен	0,00000164	0,000000043	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,015	0,045	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,0000775	0,000665	0
2032	ТОО "ППЖТ-1"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,	0,0000833	0,0005	0

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.



Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2024	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	0,05
2024	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	4,975
2024	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в закрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2024	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2025	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	0,05
2025	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	4,975
2025	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в закрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2025	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



14 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2026	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	0,05
2026	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	4,975
2026	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в звкрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2026	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2027	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	0,05
2027	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	4,975
2027	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в звкрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2027	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2

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.



15 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2028	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	0,05
2028	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	4,975
2028	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в звкрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2028	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2
на 2029 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2029	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	0,05
2029	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащённых крышками	4,975
2029	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в звкрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2029	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2

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.



16 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2030 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2030	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	0,05
2030	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	4,975
2030	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в звкрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2030	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2
на 2031 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2031	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведённой площадке с твёрдым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	0,05
2031	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведённой площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	4,975
2031	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранится в строго отведённом месте (цех), на складе временного хранения в звкрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь"	0,3
2031	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранится в строго отведённом месте, в герметичных металлических ящиках	0,2

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



17 - 19

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2032 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2032	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведенной площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	0,05
2032	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведенной площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	4,975
2032	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранятся в строго отведенном месте (цех), на складе временного хранения в закрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь."	0,3
2032	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранятся в строго отведенном месте, в герметичных металлических ящиках	0,2
на 2033 год				
Всего, из них по площадкам:				5,525
ТОО "ППЖТ-1"				
2033	ТОО "ППЖТ-1"	120113	Временно хранятся на отведенной площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	0,05
2033	ТОО "ППЖТ-1"	200301	Временно хранятся на отведенной площадке с твердым покрытием, в специальных контейнерах, оснащенных крышками	4,975
2033	ТОО "ППЖТ-1"	150202*	Временно хранятся в строго отведенном месте (цех), на складе временного хранения в закрытых металлических ящиках с указанием "промасленная ветошь."	0,3
2033	ТОО "ППЖТ-1"	170503*	Временно хранятся в строго отведенном месте, в герметичных металлических ящиках	0,2

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Будь кудач! КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазір белгілетілген тег. Электрондық құжат www.econsent.kz порталында құрылады. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsent.kz порталында тексерсе болыңыз. Дұрыс 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.econsent.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsent.kz.



Таблица 5

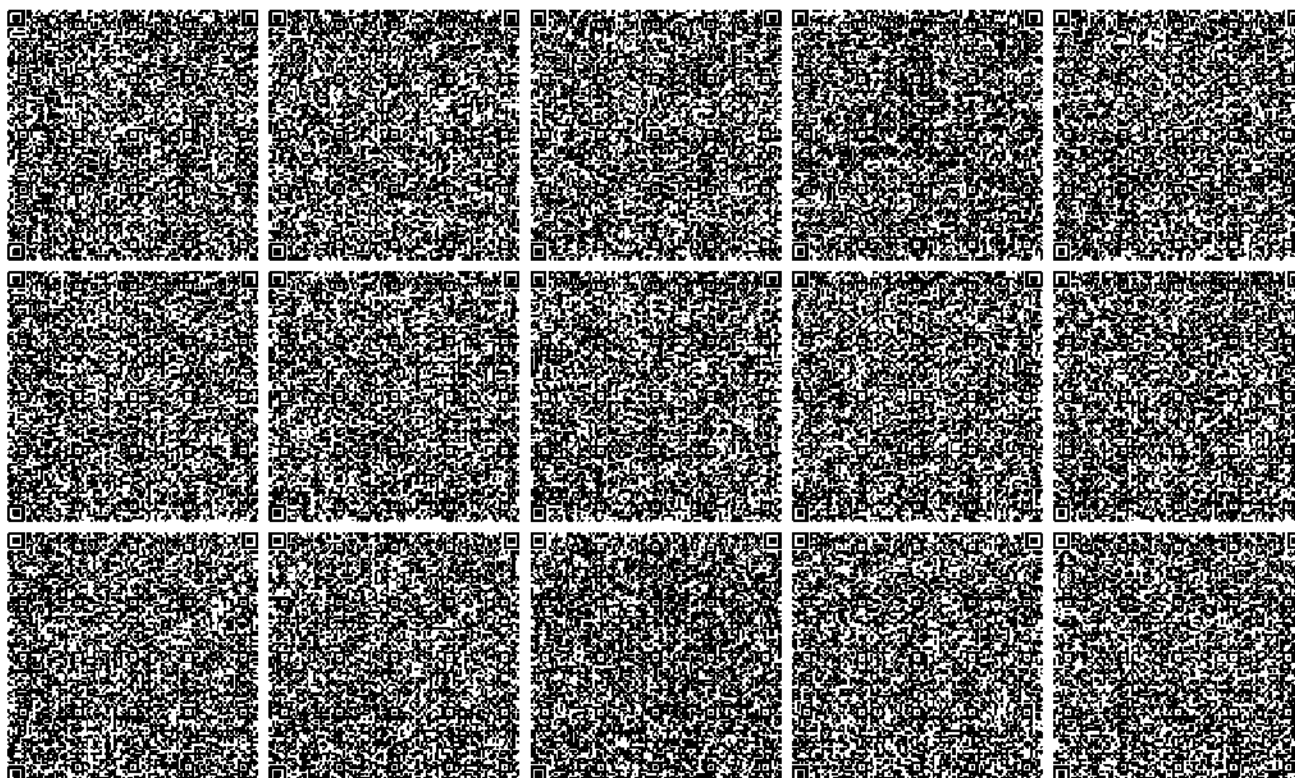
Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



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

Экологические условия

Производить производственный экологический контроль в соответствии с программой производственного экологического контроля (ст. 183 Экологического кодекса Республики Казахстан). - Соблюдать права и обязанности оператора объекта при проведении производственного экологического контроля (ст. 184 Экологического кодекса Республики Казахстан). - Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды, оператор ежегодно представляет отчет о выполнении природоохранных мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение (п.3 ст. 125 Экологического кодекса Республики Казахстан). - Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45. - Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260. - В случае наличие зеленых насаждений, подпадающие под пятно строительства необходимо получить разрешение вырубку деревьев. - Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников.



Приложение 9. Протоколы измерения шума на площадке ТОО «ППЖТ-1»



ЛАБОРАТОРИЯ САНИТАРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА
ТОО «ЛабСЭМ»

г. Алматы, пр. Райымбека, 247В, тел 8 (727) 321-02-44, e-mail: labsem@inbox.ru

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ № KZ.T.02.0217
от «25» июня 2025 г.

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 01-Ш/04-03-26

от «04» марта 2026 г.

Лист 1
Всего листов 5

Наименование продукции (объектов) шум

Заказчик ТОО «ППЖТ-1», ул. Бокейханова, 15, г. Алматы
(наименование организации, юридический адрес, телефон)

Место проведения испытаний Административно-производственная площадка ТОО «ППЖТ-1»,
прилегающая территория (селитебная зона), г. Алматы, ул. Бокейханова, 15
(наименование объекта, цех, участок, отделение, адрес)

Цель измерения исследование уровня шума на территории предприятия и
на прилегающей территории (селитебная зона)

Акт измерений № 01-Ш/19-02-26 от «19» февраля 2026 г.

Обозначение НД, НПА по подтверждению соответствия «Гигиенические нормативы к
физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» Приказ Министра
здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15.

Количество точек измерения 8

Средства измерений Шумомер-анализатор спектра ОКТАВА-110А
(наименование, тип, заводской номер)
зав. № А070510

Сведения о поверке и аттестации СИ № ВА 12-25-3663002 от 29.07.2025 г. (до 29.07.2026 г.)

НД, в соответствии с которым проводились измерения ГОСТ 23337-2014;
ГОСТ 22283-2014

Основные источники шума и характер создаваемого шума, автотранспорт, проезжающий
по ул. Бокейханова и переулку Бокейханова
Постоянный шум

Схема помещения (территории) с нанесением источников шума и точек замеров – прилагается
на отдельном листе (не предусмотрено).

Лист 2 из 5
Протокол № 01-Ш/04-03-26

Результаты измерений шума

(к протоколу № 01-Ш/04-03-26 от « 04 » марта 20 26 г.)

Объект: ТОО «ППЖТ-1»

Дата измерений: 19 февраля 2026 г.

Таблица 1

Номер точки время измерения	Номера замеров	Диапазон уровней звука $L_{A,}$ дБ А	Среднее значение уровней звука $L_{Aер,}$ дБ А	Уровни звукового давления $L, дБ,$ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц										Среднее значение уровней звукового давления $L_{ср,}$ дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц									
				31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
Селитебная зона (С)																							
КТ№1 14 ³⁰ -14 ³⁵	41-50	29,4-74,0	58,5	65,8	71,0	63,9	65,7	60,9	59,4	55,0	48,5	36,6	69,7	73,2	64,3	63,8	60,3	58,4	53,6	49,9	38,4		
Прилегающая территория (СВ)																							
КТ№2 15 ⁰⁰ -15 ¹⁵	51-60	24,6-66,5	55,5	65,7	64,9	64,2	61,2	62,2	52,7	48,9	43,6	36,1	67,3	70,2	62,5	63,3	60,9	56,9	53,2	48,8	39,1		
Допустимые уровни звукового давления, дБ, (эквивалентные уровни звукового давления, дБ) Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям												дневное время	90	75	66	59	54	50	47	45	44		
Территория предприятия (В)																							
КТ№3 15 ⁴⁵ -16 ⁰⁰	61-70	14,9-70,5	44,2	65,5	60,5	53,0	44,9	43,9	40,3	37,2	31,0	21,9	65,6	59,5	52,6	45,9	43,3	40,4	39,8	40,2	34,9		
Допустимые уровни звукового давления, дБ, (эквивалентные уровни звукового давления, дБ) Территории предприятия													107	95	87	82	78	75	73	71	69		
Селитебная зона (ЮВ)																							
КТ№4 11 ⁵⁰ -12 ⁰⁵	1-10	19,7-85,3	49,8	63,6	64,5	54,6	52,1	49,3	50,0	44,4	38,6	31,2	67,2	69,1	58,8	54,3	49,4	49,7	43,8	38,1	32,5		
Прилегающая территория (Ю)																							
КТ№5 12 ²⁵ -12 ⁴⁰	11-20	43,2-80,6	66,1	74,5	73,7	70,9	71,6	69,5	70,3	63,1	54,4	47,0	74,9	78,6	72,6	72,2	71,0	72,3	65,5	57,3	50,6		

Лист 3 из 5
Протокол № 01-Ш/04-03-26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
Прилегающая территория (З)																							
КТ№6 13 ⁰⁵ -13 ³⁰	21-30	43,1-82,4	67,1	71,4	76,6	71,4	73,3	71,5	73,2	64,3	55,1	47,4	74,2	78,7	72,5	72,3	71,0	72,0	64,9	56,7	49,4		
Селитебная зона (СЗ)																							
КТ№7 13 ⁴⁵ -14 ⁰⁰	31-40	24,9-80,9	53,4	66,8	73,9	64,7	55,9	51,6	51,8	47,5	39,1	29,5	64,4	69,5	62,0	54,4	50,3	51,5	45,7	38,2	31,3		
Допустимые уровни звукового давления, дБ, (эквивалентные уровни звукового давления, дБ) Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям												дневное время	90	75	66	59	54	50	47	45	44		
Территория предприятия (у котельной)																							
КТ№8 16 ²⁵ -16 ⁴⁰	71-80	28,1-78,5	62,2	75,1	75,0	77,2	70,5	64,2	54,3	52,9	47,5	42,7	72,8	78,0	76,3	68,9	65,0	58,0	54,4	49,0	40,6		
Допустимые уровни звукового давления, дБ, (эквивалентные уровни звукового давления, дБ) Территории предприятия													107	95	87	82	78	75	73	71	69		

Лист 4 из 5
Протокол № 01-Ш/04-03-26
Таблица 2

Наименование точек измерений	Продолжительность измерений, мин	Эквивалентные уровни звука $L_{\text{эв}}$, дБ А		Максимальные уровни звука $L_{\text{Аmax}}$, дБ А	
		измеренные $L \pm \Delta L$	допустимые	измеренные $L \pm \Delta L$	допустимые
КТ №1 Селитебная зона (жилые здания) – Север Влияние транспорта, проезжающего по переулку Бокейханова к производственным площадкам	15	62,377 $\pm$ 4,761	55	67,776 $\pm$ 4,741	70
КТ №2 Прилегающая территория (складское помещение, производственные площадки) – Северо-восток	15	71,781 $\pm$ 2,016		85,234 $\pm$ 2,017	-
КТ №3 Территория предприятия	15	64,019 $\pm$ 2,024	80	70,352 $\pm$ 2,017	-
КТ №4 Селитебная зона (жилое здание), производственная площадка – Юго-восток	15	63,854 $\pm$ 1,589	55	74,023 $\pm$ 1,437	70
КТ №5 Селитебная зона (жилое здание с магазином на первом этаже) – Юг Влияние транспорта, проезжающего по улице Бокейханова	15	80,966 $\pm$ 2,017	55	87,554 $\pm$ 2,017	70
КТ №6 Селитебная зона (одноэтажный дом), производственные площадки – Запад Влияние транспорта, проезжающего по улице Бокейханова	15	80,952 $\pm$ 2,017	55	87,894 $\pm$ 2,017	70
КТ №7 Селитебная зона – Северо-запад Влияние транспорта, проезжающего по улице Бокейханова и переулку Бокейханова к производственным площадкам	15	71,147 $\pm$ 1,987	55	80,280 $\pm$ 1,834	70
КТ №8 Территория предприятия. Зона котельной	15	76,414 $\pm$ 1,592	80	83,244 $\pm$ 1,576	-

ΔL – расширенная неопределенность ($k_{\text{ох}} = 2,0$ $P = 95\%$), согласно НД на метод измерения (ГОСТ 23337-2014)



Директор ТОО «ЛабСЭМ»

М.П.

Исполнитель: _____
(должность)

_____ (подпись)

Ким М.В.
(Ф.И.О.)

_____ (подпись)

Власенко В.В.
(Ф.И.О.)

Протокол распространяется только на образцы (пробы), подвергнутые испытаниям.
Перепечатка протокола частичная или полная запрещена без разрешения лаборатории.

Лист 5 из 5
Протокол № 01-Ш/04-03-26

Примечание №1

Точки измерений уровня шума



Приложение 10. Протокол расчета акустического воздействия ТОО «ППЖТ-1»

Дата: 22.06.2026 Время: 11:26:52

РАСЧЕТ УРОВНЕЙ ШУМА

Объект: *Расчетная зона: по прямоугольнику*

Таблица 1. Характеристики источников шума

1. [ИШ0002] Легковой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты источника, м		Высота, м
X_s	Y_s	Z_s
-82	-21	0

Дистанция замера r	Ф фактор направленности	Q прост. угол	Условия звуковой мощности дБ, на среднегеометрических частотах										Экв. уровн., дБА	Max уровн. дБА
			31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц			
0	1	4π	76	76	71	72	65	64	59	54	47	65		

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

2. [ИШ0003] Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты источника, м		Высота, м
X_s	Y_s	Z_s
40	14	0

Дистанция замера r	Ф фактор направ- ленности	Q прост. угол	Условия звуковой мощности дБ, на среднегеометрических частотах									Экв. уровн., дБА	Max уровн. дБА
			31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц		
0	1	4π	76	76	77	78	79	76	71	67	60	77	

Источник информации: СНиП II-12-77 Каталог шумовых характеристик технологического оборудования

3. [ИШ001П] источник проникающего шума из здания - ОГ0002, стена № 1

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты источника, м		Высота, м
X_s	Y_s	Z_s
-148	-36	2,5

Дистанция замера r	Ф факт ор направ- ленности	Q прост. угол	Условия звуковой мощ (уровня дБ, на среднегеометрических частотах)									Экв. уровн., дБА	Max уровн. дБА
			31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц		
0	1	2π			62	69	59	48	37	28		62	

Источник информации: Расчет проникающего шума из помещения

4. [ИШ002П] источник проникающего шума из здания - ОГ0002, стена № 2

Тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты источника, м		Высота, м
X_s	Y_s	Z_s
-120	-22	2,5

Дистанция замера r	Ф фактор направ- ленности	Q прост. угол	Условия звуковой мощности, дБ, на среднегеометрических частотах										Экв. уровн., дБА	Max уровн. дБА
			31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц			
0	1	2π			71	78	68	57	46	37		71		

Источник информации: Расчет проникающего шума из помещения

5. [ИШ003П] источник проникающего шума из здания - ОГ0002, стена № 3

тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты источника, м		Высота, м
X _с	Y _с	Z _с
-90	-16	2,5

Источник информации: Расчет проникающего шума из помещения

Дистанция замера r	Ф фактор направ- ленности	Ω прст. угол	Уровни звуковой мощности дБ, на среднегеометрических частотах								Экв уров., дБА	Max уров., дБА	
			31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
0	1	2π			62	69	59	48	37	28		62	

6. [ИШ004П] источник проникающего шума из здания - ОГ0002, стена № 4

тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты источника, м		Высота, м
X _с	Y _с	Z _с
-117	-30	2,5

Источник информации: Расчет проникающего шума из помещения

Дистанция замера r	Ф фактор направ- ленности	Ω прст угол	Уровни звуковой мощности дБ, на среднегеометрических частотах								Экв уров., дБА	Max уров. дБА	
			31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц			8000Гц
0	1	2π			71	78	68	57	46	37		71	

7. [ИШ003П] источник проникающего шума из здания - ОГ0002, потолок

тип: точечный. Характер шума: широкополосный, постоянный

Координаты источника, м		Высота, м
X _с	Y _с	Z _с
-119	-26	5,2

Источник информации: Расчет проникающего шума из помещения

Дистанция замера r	Ф фактор направ- ленности	Ω прст. угол	Уровни звуковой мощности дБ, на среднегеометрических частотах									Экв. уров., дБА	Max уров. дБА
			31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц		
0	2	4π			76	78	65	55	50	41		71	

2. Ограждения

Таблица 2.1 Здания, сооружения...

1. [ОГ0002] Подсобное помещение

№	Координаты центра здания, м				Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Высота над землей, м
	X _с	Y _с	Z _с					
	-119	-26	5		61,5	8,07	19,6	0
	Координаты стен v				Облицовка стен	Усредненный коэффициент звукопоглощения		
	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂				
1	-146	-40	-149	-32		Плоские твердые стены (α=0)		
2	-149	-32	-91	-12				
3	-91	-12	-88	-19				
4	-88	-19	-146	-40				

Источник информации: не указан

2. [ОГ0003] Офис

Координаты центра здания, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Высота над землей, м
X_i	Y_i	Z_i				
-118	-43	5	22,89	14,45	18,9	0
№	Координаты стен, м				Облицовка стен	Усредненный коэффициент звукопоглощения
	X_1	Y_1	X_2	Y_2		
1	-127	-54	-132	-40	Плоские твердые стены ($\alpha=0$)	
2	-132	-40	-110	-33		
3	-110	-33	-105	-47		
4	-105	-47	-127	-54		

Источник информации: не указан

3. [ОГ0004] Склад ангарного типа

Координаты центра здания, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Высота над землей, м
X_i	Y_i	Z_i				
-7	5	5	59,89	13	18,7	0
№	Координаты стен, м				Облицовка стен	Усредненный коэффициент звукопоглощения
	X_1	Y_1	X_2	Y_2		
1	-34	-10	-38	2	Плоские твердые стены ($\alpha=0$)	
2	-38	2	19	21		
3	19	21	23	9		
4	23	9	-34	-10		

Источник информации: не указан

4. [ОГ0005] Инструментальная

Координаты центра здания, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Высота над землей, м
X_i	Y_i	Z_i				
29	23	5	12,9	7,63	15,3	0
№	Координаты стен, м				Облицовка стен	Усредненный коэффициент звукопоглощения
	X_1	Y_1	X_2	Y_2		
1	24	18	22	25	Плоские твердые стены ($\alpha=0$)	
2	22	25	34	28		
3	34	28	36	21		
4	36	21	24	18		

Источник информации: не указан

5. [ОГ0006] Склад

№	Координаты центра здания, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Высота над землей, м
	X ₁	Y ₁	Z ₁				
	45	29	5	19,31	6,1	15,1	0
№	Координаты стен, м				Облицовка стен		усредненный коэффициент звукопоглощения
	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂			
1	36	23	35	29			Плоские твердые стены ($\alpha=0$)
2	35	29	54	34			
3	54	34	55	28			
4	55	28	36	23			

Источник информации: не указан

6. [ОГ0007] Склад

№	Координаты центра здания, м		Высота, м	Длина, м	Ширина, м	Угол наклона, град.	Высота над землей, м
	X ₁	Y ₁	Z ₁				
	-81	-34	5	19,16	7,69	19,6	0
№	Координаты стен, м				Облицовка стен		усредненный коэффициент звукопоглощения
	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂			
1	-89	-41	-91	-33			Плоские твердые стены ($\alpha=0$)
2	-91	-33	-73	-27			
3	-73	-27	-71	-34			
4	-71	-34	-89	-41			

Источник информации: не указан

Таблица 2.2 Зеленые насаждения

1. [ЛП0001] Новая лесополоса 0001

Высота: 5.0м

№	Координаты сторон, м				Тип лесонасаждения
	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂	
1	-186	-15	-124	20	декоративная лесополоса с густой круглой листвой ($\beta=0,08$ дБ/м)
2	-124	20	-109	-1	
3	-109	-1	-178	-32	
4	-178	-32	-186	-15	

2. [ЛП0002] Новая лесополоса 0002

Высота: 5.0м

№	Координаты сторон, м				Тип лесонасаждения
	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂	
1	-79	15	-13	61	декоративная лесополоса с густой крупной листвой ($\beta=0,08$ дб/м)
2	-13	61	5	41	
3	5	41	-5	32	
4	-5	32	-13	27	
5	-13	27	-75	10	
6	-75	10	-79	15	

3. [ЛП0003] Новая лесополоса 0003

Высота: 5.0м

№	Координаты сторон, м				Тип лесонасаждения
	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂	
1	25	55	38	61	декоративная лесополоса с густой крупной листвой ($\beta=0,08$ дб/м)
2	38	61	55	56	
3	55	56	60	44	
4	60	44	40	37	
5	40	37	19	40	
6	19	40	-4	54	
7	-4	54	-38	101	
8	-38	101	-21	108	
9	-21	108	25	55	

Таблица 2.3 Экраны, выгородки

1. [ЭК0001] Новый экран 0001

Высота: 3.0м Высота над землей: 0.0м

№	Координаты стен экрана, м				Облицовка стен экрана	усредненный коэффициент звукопоглощения
	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂		
1	-91	-3	64	38	Бетон окрашенный	$\alpha=0.00$
2	64	38	73	10		
3	73	10	-140	-60		
4	-140	-60	-150	-32		
5	-150	-32	-89	-10		
6	-89	-10	-91	-3		

Источник информации: СНиП II-12-77, ГОССТРОЙ СССР, М., 1977

3. Расчеты уровней шума по расчетному прямоугольнику (РП).

Поверхность земли: $\alpha=0,1$ твердая поверхность (асфальт, бетон)

Таблица 3.1. Параметры РП

Код	X центра, м	Y центра, м	Длина, м	Ширина, м	Шаг, м	Узлов	Высота, м	Примечание
001	0	0	600	600	50	13 x 13	1,5	НЕ МЕНЯТЬ: Это рабочий РП, используется в системных целях.

Таблица 3.2. Норматив допустимого шума на территории

Назначение помещений или территорий	Время суток, час	Уровни звукового давления, дБ, на среднегеометрических частотах										Экв. ур-во., дБА	Max ур-во., дБА
		31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц			
10. Жилые комнаты квартир	с 7 до 23 ч.	79	63	52	45	39	35	32	30	28		40	55

Источник информации: СН РК 2.04-03-2011 "Защита от шума"

Таблица 3.3. Расчетные уровни шума

№	Идентификатор [1]	координаты расчетных точек, м			Основной эквивалентный уровень*	уровни звукового давления, дБ, в среднегеометрических частотах										Экв. ур-во., дБА	Max ур-во., дБА
		X _{гр}	Y _{гр}	Z _{гр} (высота)		31,5Гц	63Гц	125Гц	250Гц	500Гц	1000Гц	2000Гц	4000Гц	8000Гц			
1	РТ001	-300	300	0	ИШ005П-13дБА, ИШ002П-4дБА	18	18	20	22	7						14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	РТ002	-250	300	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-5дБА	19	19	20	23	8						15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	РТ003	-200	300	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-5дБА	20	20	21	23	9						15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РТ004	-150	300	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-5дБА	20	20	21	24	9						15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	РТ005	-100	300	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-5дБА	21	21	21	24	10						15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТ006	-50	300	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-5дБА	21	21	21	23	10						15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТ007	0	300	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-5дБА	21	21	20	23	10						15	

					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	PT008	50	300	0	ИШ005П-13дБА, ИШ002П-5дБА	21	21	20	22	9					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	PT009	100	300	0	ИШ005П-13дБА, ИШ002П-4дБА	21	21	19	22	9					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	PT010	150	300	0	ИШ005П-12дБА, ИШ002П-4дБА	20	20	19	21	8					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	PT011	200	300	0	ИШ005П-11дБА, ИШ002П-4дБА	19	19	18	20	7					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	PT012	250	300	0	ИШ005П-11дБА, ИШ002П-3дБА	19	19	18	20	6					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	PT013	300	300	0	ИШ005П-9дБА, ИШ002П-2дБА	18	18	17	19	6					10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	PT014	-300	250	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-5дБА	19	19	21	23	9					15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	PT015	-250	250	0	ИШ005П-15дБА, ИШ002П-6дБА	20	20	21	24	10					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	PT016	-200	250	0	ИШ005П-16дБА, ИШ002П-6дБА	21	21	22	25	11					17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	PT017	-150	250	0	ИШ005П-16дБА, ИШ002П-7дБА	22	22	22	25	11					17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT018	-100	250	0	ИШ005П-16дБА, ИШ002П-7дБА	22	22	22	25	12					17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	PT019	-50	250	0	ИШ005П-16дБА, ИШ003-9дБА, ИШ002П-7дБА	22	22	23	25	13	3				18	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT020	0	250	0	ИШ005П-16дБА, ИШ002П-7дБА	23	23	22	24	11					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT021	50	250	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-6дБА	22	22	21	23	11					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT022	100	250	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-6дБА	22	22	21	23	10					15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

23	PT023	150	250	0	ИШ005П-13дБА, ИШ002П-5дБА	21	21	20	22	9					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT024	200	250	0	ИШ005П-12дБА, ИШ002П-4дБА	21	21	19	21	9					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PT025	250	250	0	ИШ005П-11дБА, ИШ002П-4дБА	20	20	18	21	8					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PT026	300	250	0	ИШ005П-10дБА, ИШ0003-8дБА, ИШ002П-3дБА	19	19	18	20	11	2				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PT027	-300	200	0	ИШ005П-15дБА, ИШ002П-6дБА	20	20	22	25	10					17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PT028	-250	200	0	ИШ005П-16дБА, ИШ002П-8дБА	21	21	23	26	12					18	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PT029	-200	200	0	ИШ005П-17дБА, ИШ002П-9дБА	22	22	24	26	13	1				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	PT030	-150	200	0	ИШ005П-18дБА, ИШ002П-9дБА	23	23	24	27	13	1				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	PT031	-100	200	0	ИШ005П-18дБА, ИШ002П-9дБА	24	24	24	27	14	1				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	PT032	-50	200	0	ИШ005П-17дБА, ИШ002П-9дБА	24	24	24	27	13	1				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	PT033	0	200	0	ИШ005П-17дБА, ИШ002П-9дБА	24	24	23	26	13					18	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT034	50	200	0	ИШ005П-16дБА, ИШ002П-8дБА	24	24	23	25	13					17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT035	100	200	0	ИШ005П-15дБА, ИШ002П-8дБА, ИШ0003-5дБА	24	24	22	24	12					16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PT030	150	200	0	ИШ005П-14дБА, ИШ002П-6дБА	23	23	21	23	11					15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PT037	200	200	0	ИШ005П-13дБА, ИШ002П-6дБА	22	22	20	22	10					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

38	PT038	250	200	0	ИШ0003-10дБА, ИШ002П-5дБА	21	21	15	18	11	4				12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PT039	300	200	0	ИШ0003-9дБА	20	20	13	14	10	3				9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT040	-300	150	0	ИШ005П-17дБА, ИШ002П-9дБА	21	21	23	26	12					18	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PT041	-250	150	0	ИШ005П-18дБА, ИШ002П-10дБА	22	22	24	27	14	2				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	PT042	-200	150	0	ИШ005П-19дБА, ИШ002П-11дБА	23	23	25	28	15	3				20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	PT043	-150	150	0	ИШ005П-20дБА, ИШ002П-11дБА	25	25	26	29	16	4				21	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	PT044	-100	150	0	ИШ005П-20дБА, ИШ002П-12дБА	26	26	26	29	16	4				21	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	PT045	-50	150	0	ИШ005П-19дБА, ИШ002П-12дБА	26	26	26	29	16	5				21	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	PT046	0	150	0	ИШ005П-19дБА, ИШ002П-11дБА	27	27	25	27	15	5				20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PT047	50	150	0	ИШ005П-17дБА, ИШ002П-10дБА, ИШ0003-9дБА	27	27	24	26	14	5				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PT048	100	150	0	ИШ002П-9дБА, ИШ0003-9дБА, ИШ003П-1дБА	26	26	17	20	11	3				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PT049	150	150	0	ИШ0003-8дБА, ИШ002П-8дБА	24	24	16	19	11	2				12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT050	200	150	0	ИШ0003-13дБА	23	23	17	18	13	7				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT051	250	150	0	ИШ0003-11дБА, ИШ005П-2дБА	21	21	16	17	12	5				12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT052	300	150	0	ИШ0003-10дБА, ИШ005П-2дБА	20	20	15	16	10	4				10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

53	PT053	-300	100	0	ИШ005П-18дБА, ИШ002П-10дБА	22	22	24	27	14	2				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT054	-250	100	0	ИШ005П-20дБА, ИШ002П-12дБА	23	23	26	29	16	3				21	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT055	-200	100	0	ИШ005П-22дБА, ИШ002П-13дБА	25	25	28	30	17	5				23	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	PT056	-150	100	0	ИШ005П-23дБА, ИШ002П-15дБА	27	27	29	32	19	7	1			24	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT057	-100	100	0	ИШ005П-23дБА, ИШ002П-15дБА	28	28	29	32	19	8	1			25	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	PT058	-50	100	0	ИШ002П-14дБА, ИШ003-9дБА, ИШ003П-8дБА	29	29	21	25	15	3				18	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT059	0	100	0	ИШ002П-13дБА, ИШ003-13дБА, ИШ003П-5дБА	30	30	21	24	15	6				17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	PT060	50	100	0	ИШ003-13дБА, ИШ002П-12дБА, ИШ003П-4дБА	30	30	20	23	15	7				17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT061	100	100	0	ИШ003-13дБА, ИШ002П-5дБА	28	28	18	20	13	6				14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT062	150	100	0	ИШ003-17дБА	26	26	20	21	17	11	2			17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PT063	200	100	0	ИШ003-14дБА	24	24	19	19	15	8				15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT054	250	100	0	ИШ003-12дБА, ИШ005П-6дБА, ИШ004П-5дБА	22	22	18	19	13	6				14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT065	300	100	0	ИШ003-10дБА, ИШ005П-5дБА, ИШ004П-4дБА	21	21	16	19	11	4				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	PT066	-300	50	0	ИШ005П-19дБА, ИШ002П-11дБА	22	22	25	28	15	3				20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

67	PT067	-250	50	0	ИШ005П-21дБА, ИШ002П-13дБА	24	24	28	31	18	5				23	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT068	-200	50	0	ИШ002П-16дБА, ИШ001П-9дБА, ИШ003П-6дБА	26	26	22	28	16					20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT069	-150	50	0	ИШ002П-19дБА, ИШ003П-10дБА	29	29	27	30	18	4				23	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	PT070	-100	50	0	ИШ002П-19дБА, ИШ003П-12дБА, ИШ002-11дБА, ИШ003-10дБА	31	31	25	31	19	7				24	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT071	-50	50	0	ИШ002П-18дБА, ИШ003-13дБА, ИШ002-11дБА, ИШ003П-11дБА	32	32	24	28	18	9				22	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	PT072	0	50	0	ИШ003-17дБА, ИШ002П-16дБА, ИШ002-9дБА, ИШ003П-8дБА	34	34	24	27	18	11	2			21	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	PT073	50	50	0	ИШ003-20дБА, ИШ005П-14дБА	37	37	26	26	20	13	5			22	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PT074	100	50	0	ИШ003-22дБА	31	31	25	24	22	16	7			22	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	PT075	150	50	0	ИШ003-18дБА, ИШ005П-9дБА	27	27	22	23	18	12	3			19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	PT076	200	50	0	ИШ003-15дБА, ИШ005П-8дБА, ИШ004П-6дБА	25	25	20	22	16	9				17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	PT077	250	50	0	ИШ003-13дБА, ИШ004П-8дБА, ИШ005П-7дБА	23	23	19	21	14	7				15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	PT078	300	50	0	ИШ003-11дБА, ИШ004П-7дБА, ИШ005П-6дБА	21	21	17	20	12	5				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	PT070	-300	0	0	ИШ002П-13дБА	22	22	18	23	11					15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	PT080	-250	0	0	ИШ002П-15дБА, ИШ001П-6дБА	24	24	21	26	14					18	

					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	PT081	-200	0	0	ИШ002П-19дБА, ИШ001П-12дБА	27	27	24	30	18	1					22			
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	PT082	-150	0	0	ИШ002П-25дБА	31	31	30	36	23	10					28			
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	PT083	-100	0	0	ИШ002П-28дБА, ИШ0002-18дБА	39	39	33	38	26	14					31			
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	PT084	-50	0	0	ИШ0002-29дБА	37	37	32	33	25	24	21	16	9	30				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	PT085	0	0	0	ИШ0003-40дБА	36	36	36	37	38	35	31	28	20	40				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	PT086	50	0	0	ИШ0003-27дБА	43	43	31	29	26	20	12	5	27					
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	PT087	100	0	0	ИШ0003-22дБА, ИШ0005П-13дБА	32	32	26	27	23	16	8			24				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	PT088	150	0	0	ИШ0003-19дБА, ИШ0005П-11дБА, ИШ004П-11дБА	28	28	23	25	19	13	4			20				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	PT089	200	0	0	ИШ0003-16дБА, ИШ004П-9дБА	25	25	19	21	16	10	1			17				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	PT090	250	0	0	ИШ0003-13дБА, ИШ004П-8дБА	23	23	17	20	14	7				15				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	PT091	300	0	0	ИШ0005П-12дБА, ИШ0003-11дБА, ИШ004П-7дБА	21	21	20	22	13	5				16				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PT082	-300	-50	0	ИШ002П-14дБА	22	22	19	24	12					16				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	PT093	-250	-50	0	ИШ002П-17дБА	24	24	21	27	15					19				
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	PT094	-200	-50	0	ИШ002П-20дБА, ИШ0005П-16дБА, ИШ001П-12дБА	27	27	27	30	19	4				23				

Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	РТ095	-150	-50	0	ИШ001П-24дБА, ИШ005П-22дБА, ИШ004П-21дБА	31	31	33	36	23	9				28
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	РТ096	-100	-50	0	ИШ005П-21дБА, ИШ004П-19дБА, ИШ003-16дБА, ИШ002П-14дБА, ИШ002-13дБА	37	37	31	33	20	10	1			26
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	РТ097	-50	-50	0	ИШ005П-19дБА, ИШ003-19дБА, ИШ004П-17дБА, ИШ002-12дБА, ИШ003П-11дБА	36	36	29	31	21	13	5			24
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	РТ098	0	-50	0	ИШ003-21дБА, ИШ005П-17дБА, ИШ004П-14дБА	33	33	27	29	22	15	6			24
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	РТ099	50	-50	0	ИШ003-21дБА, ИШ004П-11дБА	32	32	25	25	21	14	6			22
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	РТ100	100	-50	0	ИШ003-19дБА, ИШ004П-9дБА	30	30	23	23	19	12	4			20
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	РТ101	150	-50	0	ИШ003-16дБА, ИШ004П-8дБА	27	27	21	22	16	10	1			17
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	РТ102	200	-50	0	ИШ003-14дБА, ИШ004П-6дБА, ИШ005П-4дБА	24	24	19	20	14	8				15
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	РТ103	250	-50	0	ИШ003-12дБА, ИШ004П-5дБА, ИШ005П-3дБА	23	23	18	19	12	6				13
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
104	РТ104	300	-50	0	ИШ003-10дБА, ИШ004П-3дБА, ИШ005П-2дБА	21	21	16	18	11	4				12
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

105	РТ105	-300	-100	0	ИШ005П-10дБА, ИШ004П-9дБА, ИШ003-8дБА, ИШ001П-2дБА, ИШ003П-1дБА, ИШ002-0дБА	22	22	20	22	12	2				14	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	РТ105	-250	-100	0	ИШ004П-11дБА, ИШ0003-8дБА, ИШ001П-5дБА, ИШ003П-3дБА, ИШ002П-2дБА, ИШ005П-1дБА	24	24	18	23	13	2				15	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
107	РТ107	-200	-100	0	ИШ004П-14дБА, ИШ0003-13дБА, ИШ001П-9дБА, ИШ003П-5дБА, ИШ002П-4дБА	26	26	22	26	16	8				19	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	РТ108	-150	-100	0	ИШ004П-14дБА, ИШ0003-14дБА, ИШ001П-13дБА, ИШ0002-9дБА, ИШ002П-7дБА, ИШ003П-6дБА	28	28	24	30	18	9				22	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
109	РТ109	-100	-100	0	ИШ003-15дБА, ИШ004П-14дБА, ИШ003П-10дБА, ИШ002П-7дБА, ИШ002-5дБА	30	30	27	29	18	9				22	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
110	РТ110	-50	-100	0	ИШ003-16дБА, ИШ004П-12дБА	30	30	22	28	18	10	1			21	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	РТ111	0	-100	0	ИШ005П-22дБА, ИШ0003-16дБА	29	29	29	31	20	11	4			24	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	РТ112	50	-100	0	ИШ003-16дБА, ИШ004П-7дБА, ИШ005П-7дБА	29	29	22	24	17	10	1			19	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
113	РТ113	100	-100	0	ИШ003-15дБА, ИШ004П-9дБА, ИШ005П-6дБА	27	27	21	22	16	9				17	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
114	РТ114	150	-100	0	ИШ003-13дБА, ИШ004П-7дБА, ИШ005П-4дБА	25	25	19	21	14	7				15	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
115	РТ115	200	-100	0	ИШ003-12дБА, ИШ004П-5дБА	24	24	18	19	12	6				13	
Нет превышений нормативов						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

116	РТ116	250	-100	0	ИШ0003-10дБА, ИШ0004П-4дБА	22	22	16	18	11	4				12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	РТ117	300	-100	0	ИШ0003-9дБА, ИШ0004П-3дБА	21	21	15	17	9	3				10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	РТ118	-300	-150	0	ИШ0004П-13дБА, ИШ0003-10дБА	21	21	18	23	14	5				16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	РТ119	-250	-150	0	ИШ0003-11дБА, ИШ0004П-9дБА, ИШ001П-3дБА, ИШ003П-2дБА	23	23	18	22	12	5				14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	РТ120	-200	-150	0	ИШ0003-11дБА, ИШ0004П-10дБА, ИШ001П-5дБА, ИШ003П-3дБА, ИШ002П-2дБА	24	24	19	23	14	5				16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	РТ121	-150	-150	0	ИШ0003-12дБА, ИШ0004П-10дБА, ИШ001П-8дБА, ИШ003П-5дБА, ИШ005П-3дБА, ИШ002П-3дБА	26	26	21	26	15	6				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	РТ122	-100	-150	0	ИШ0003-12дБА, ИШ0004П-10дБА, ИШ003П-6дБА, ИШ005П-4дБА, ИШ002П-3дБА	27	27	20	26	15	6				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
123	РТ123	-50	-150	0	ИШ0003-13дБА, ИШ0004П-9дБА, ИШ005П-3дБА	27	27	20	25	15	7				18	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
124	РТ124	0	-150	0	ИШ0003-13дБА, ИШ0004П-7дБА, ИШ003П-4дБА	27	27	19	24	14	7				17	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
125	РТ125	50	-150	0	ИШ005П-19дБА, ИШ0003-13дБА	26	26	25	28	16	8				20	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
126	РТ126	100	-150	0	ИШ005П-17дБА, ИШ0003-12дБА	25	25	24	26	15	7				19	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
127	РТ127	150	-150	0	ИШ0003-11дБА, ИШ005П-3дБА, ИШ004П-3дБА	24	24	18	19	12	5				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
128	РТ120	200	-150	0	ИШ0003-10дБА, ИШ0004П-5дБА, ИШ005П-2дБА	22	22	17	19	11	4				12	

Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
129	РТ129	250	-150	0	ИШ0003-9дБА, ИШ004П-4дБА, ИШ005П-1дБА	21	21	16	18	10	2				11	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
130	РТ130	300	-150	0	ИШ0003-9дБА, ИШ004П-3дБА, ИШ005П-0дБА	20	20	15	17	8	1				10	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
131	РТ131	-300	-200	0	ИШ0003-8дБА, ИШ004П-6дБА	21	21	15	19	10	3				11	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
132	РТ132	-250	-200	0	ИШ0003-9дБА, ИШ004П-6дБА, ИШ005П-1дБА, ИШ001П-1дБА, ИШ003П-1дБА	22	22	17	20	11	3				13	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133	РТ133	-200	-200	0	ИШ0003-9дБА, ИШ004П-7дБА, ИШ001П-2дБА, ИШ003П-2дБА, ИШ005П-1дБА	23	23	18	21	12	3				13	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
134	РТ134	-150	-200	0	ИШ0003-10дБА, ИШ004П-7дБА, ИШ001П-4дБА, ИШ003П-3дБА, ИШ005П-1дБА	24	24	18	24	13	4				16	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
135	РТ135	-100	-200	0	ИШ0003-10дБА, ИШ004П-6дБА, ИШ001П-5дБА, ИШ003П-3дБА, ИШ005П-1дБА, ИШ002П-0дБА	24	24	18	24	13	4				16	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
136	РТ136	-50	-200	0	ИШ0003-10дБА, ИШ004П-6дБА, ИШ005П-1дБА	25	25	17	23	12	4				15	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
137	РТ137	0	-200	0	ИШ0003-10дБА, ИШ004П-5дБА	25	25	17	22	12	4				15	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
138	РТ138	50	-200	0	ИШ0003-10дБА, ИШ004П-4дБА, ИШ003П-2дБА	24	24	17	21	11	4				14	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
139	РТ139	100	-200	0	ИШ0003-10дБА, ИШ004П-3дБА, ИШ003П-0дБА	23	23	16	20	11	4				13	
Нет превышений нормативов					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

140	РТ140	150	-200	0	ИШ005П-15дБА, ИШ0003-9дБА	22	22	21	24	12	3				16	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
141	РТ141	200	-200	0	ИШ005П-13дБА, ИШ0003-8дБА	21	21	20	23	11	2				15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
142	РТ142	250	-200	0	ИШ0003-7дБА, ИШ005П-0дБА, ИШ004П-0дБА	20	20	14	16	8	1				9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
143	РТ143	300	-200	0	ИШ0003-5дБА, ИШ004П-5дБА	19	19	14	18	8					9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
144	РТ144	-300	-250	0	ИШ0003-7дБА, ИШ004П-4дБА	20	20	15	18	7	1				9	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
145	РТ145	-250	-250	0	ИШ0003-7дБА, ИШ004П-4дБА	21	21	15	18	9	1				10	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
146	РТ146	-200	-250	0	ИШ0003-8дБА, ИШ004П-4дБА, ИШ003П-1дБА, ИШ001П-0дБА	21	21	16	22	10	1				14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
147	РТ147	-150	-250	0	ИШ0003-8дБА, ИШ004П-5дБА, ИШ001П-2дБА, ИШ003П-1дБА	22	22	16	22	10	2				14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
148	РТ148	-100	-250	0	ИШ0003-8дБА, ИШ004П-4дБА, ИШ001П-2дБА, ИШ003П-1дБА	23	23	16	22	10	2				14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
149	РТ149	-50	-250	0	ИШ0003-8дБА, ИШ004П-4дБА, ИШ003П-1дБА	23	23	16	21	10	2				14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
150	РТ150	0	-250	0	ИШ0003-8дБА, ИШ004П-3дБА, ИШ005П-1дБА	23	23	16	21	10	2				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
151	РТ151	50	-250	0	ИШ0003-8дБА, ИШ005П-7дБА, ИШ004П-2дБА, ИШ003П-0дБА	22	22	18	21	10	2				13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
152	РТ152	100	-250	0	ИШ0003-8дБА, ИШ005П-5дБА, ИШ004П-2дБА	22	22	16	20	9	2				12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
153	РТ153	150	-250	0	ИШ005П-14дБА, ИШ0003-7дБА	21	21	20	23	11	1				15	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

154	РТ154	200	-250	0	ИШ005П-13дБА, ИШ0003-7дБА	20	20	19	22	10					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
155	РТ155	250	-250	0	ИШ005П-12дБА, ИШ0003-3дБА	20	20	19	21	9					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
156	РТ156	300	-250	0	ИШ005П-11дБА, ИШ0003-3дБА	19	19	18	19	8					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
157	РТ157	-300	-300	0	ИШ0003-3дБА, ИШ004П-2дБА	19	19	14	18	7					8	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
158	РТ158	-250	-300	0	ИШ0003-3дБА, ИШ004П-3дБА	20	20	14	17	8					6	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
159	РТ159	-200	-300	0	ИШ0003-4дБА, ИШ004П-3дБА	20	20	14	20	8					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
160	РТ160	-150	-300	0	ИШ0003-6дБА, ИШ004П-3дБА	21	21	15	21	9					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
161	РТ161	-100	-300	0	ИШ0003-7дБА, ИШ004П-3дБА, ИШ001П-0дБА	21	21	15	21	9					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
162	РТ162	-50	-300	0	ИШ0003-7дБА, ИШ004П-2дБА	21	21	15	20	9					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
163	РТ163	0	-300	0	ИШ0003-7дБА, ИШ004П-2дБА	21	21	14	19	8					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
164	РТ164	50	-300	0	ИШ0003-7дБА, ИШ004П-1дБА	21	21	13	19	8					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
165	РТ165	100	-300	0	ИШ0003-5дБА, ИШ005П-3дБА, ИШ004П-0дБА	21	21	15	19	7					11	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
166	РТ166	150	-300	0	ИШ005П-13дБА, ИШ0003-3дБА	20	20	19	22	10					14	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
167	РТ157	200	-300	0	ИШ005П-12дБА, ИШ0003-3дБА	19	19	19	21	9					13	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
168	РТ168	250	-300	0	ИШ005П-11дБА, ИШ0003-2дБА	19	19	18	20	8					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
169	РТ159	300	-300	0	ИШ005П-10дБА, ИШ0003-1дБА	18	18	17	20	7					12	
					Нет превышений нормативов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

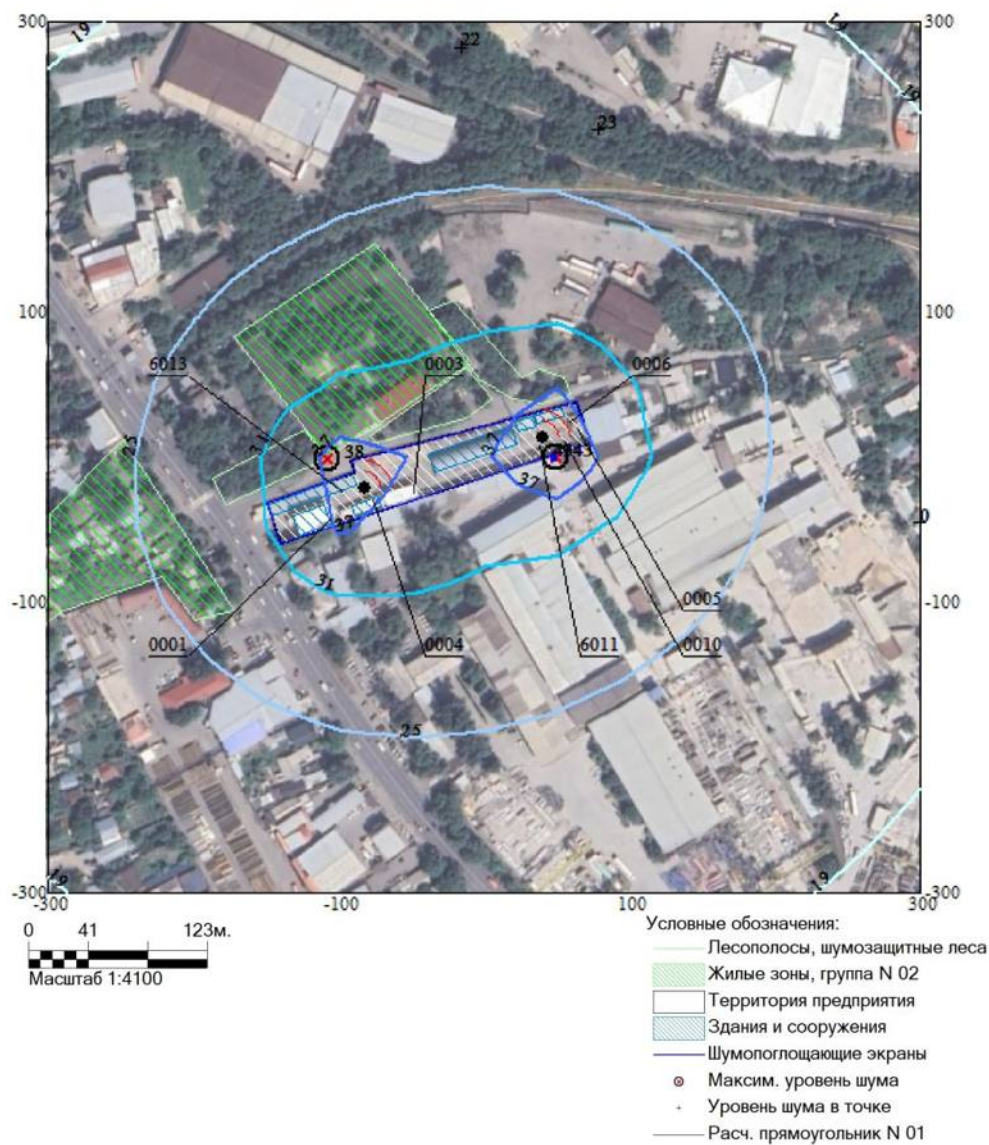
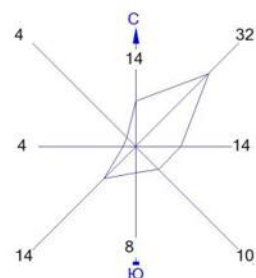
У источников, вносящих основной вклад звуковому давлению в расчетной точке $L_{max} - L_i < 10 \text{ дБА}$.

Таблица 3.4. Расчетные максимальные уровни шума по октавным полосам частот

№	Среднегеометрическая частота f, Гц	Координаты расчетных точек, м			Мак. значение, дБ(А)	Норматив, дБ(А)	Требуется снижение, дБ(А)	Примечание
		X	Y	Z (высота)				
1	31,5 Гц	50	0	1,5	43	79	-	
2	63 Гц	50	0	1,5	43	63	-	
3	125 Гц	0	0	1,5	36	52	-	
4	250 Гц	-100	0	1,5	38	45	-	
5	500 Гц	0	0	1,5	38	39	-	
6	1000 Гц	0	0	1,5	35	35	-	
7	2000 Гц	0	0	1,5	31	32	-	
8	4000 Гц	0	0	1,5	28	30	-	
9	8000 Гц	0	0	1,5	20	28	-	
10	Экв. уровень	0	0	1,5	40	40	-	
11	Мак. уровень	-	-	-	-	55	-	

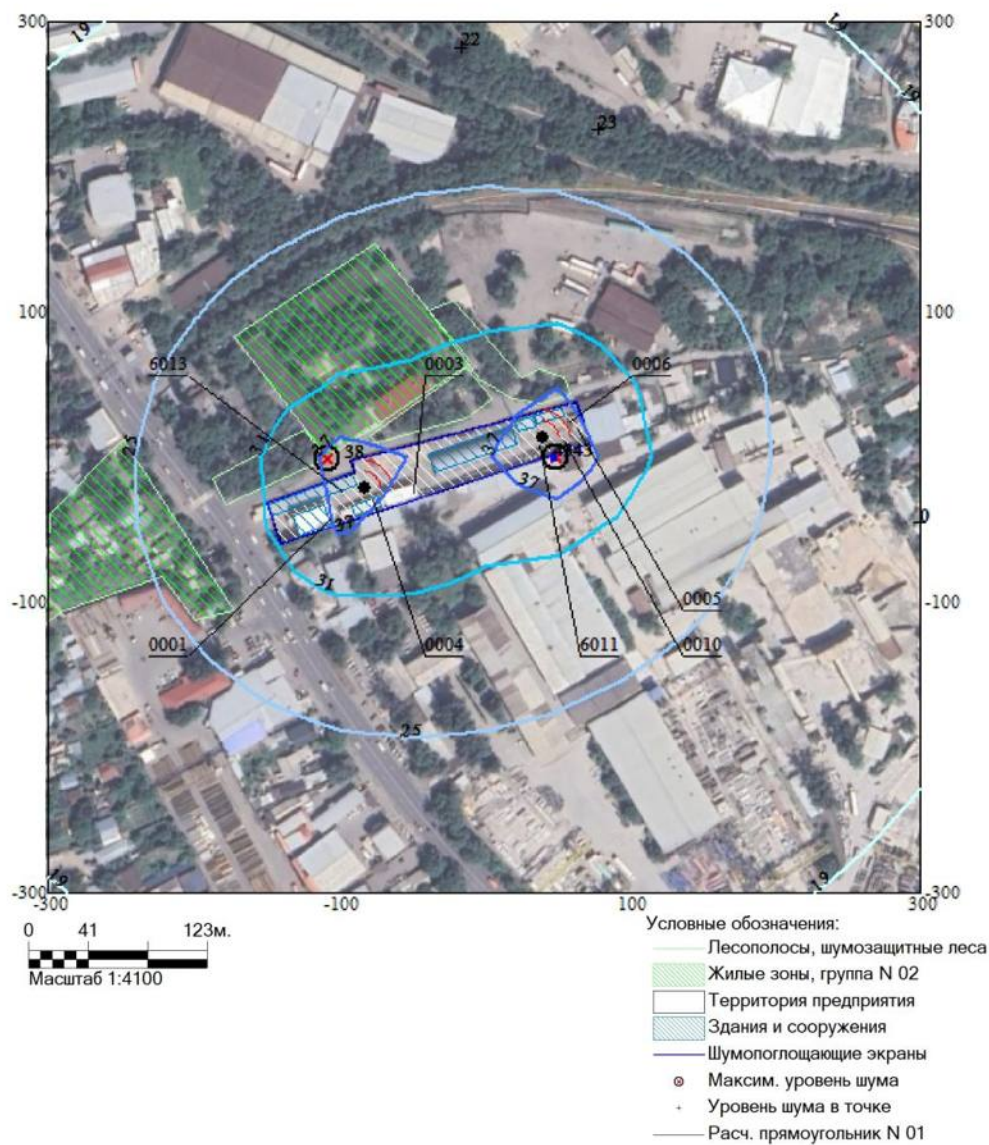
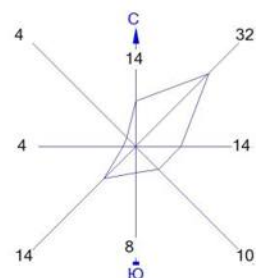
Приложение 11. Карты-схемы изофонов ТОО «ППЖТ-1»

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N001 Уровень шума на среднегеометрической частоте 31,5 Гц



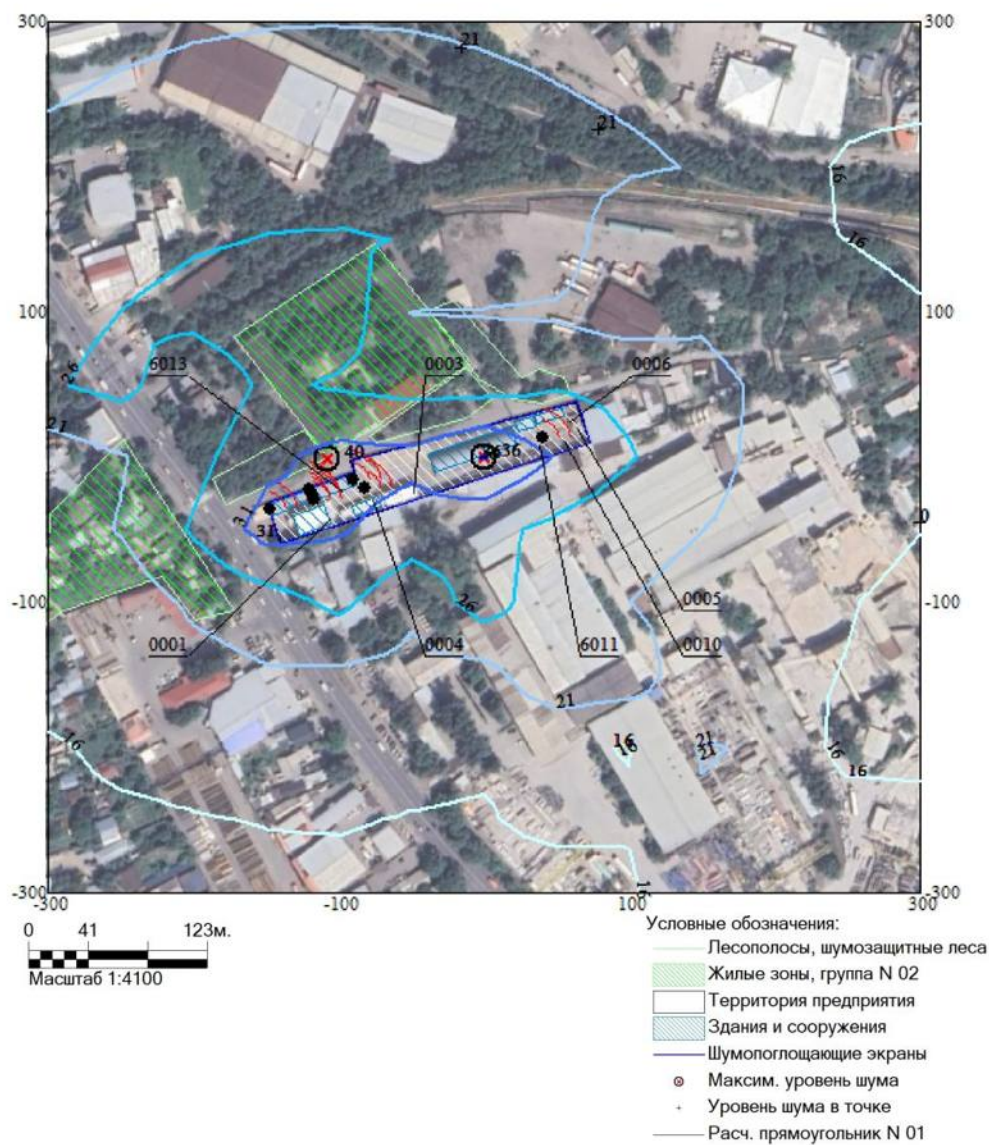
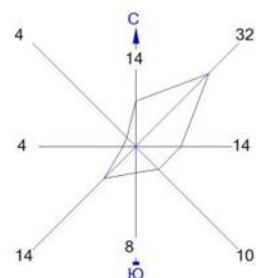
Макс уровень шума 43 дБ достигается в точке $x=50$ $y=0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N002 Уровень шума на среднегеометрической частоте 63 Гц



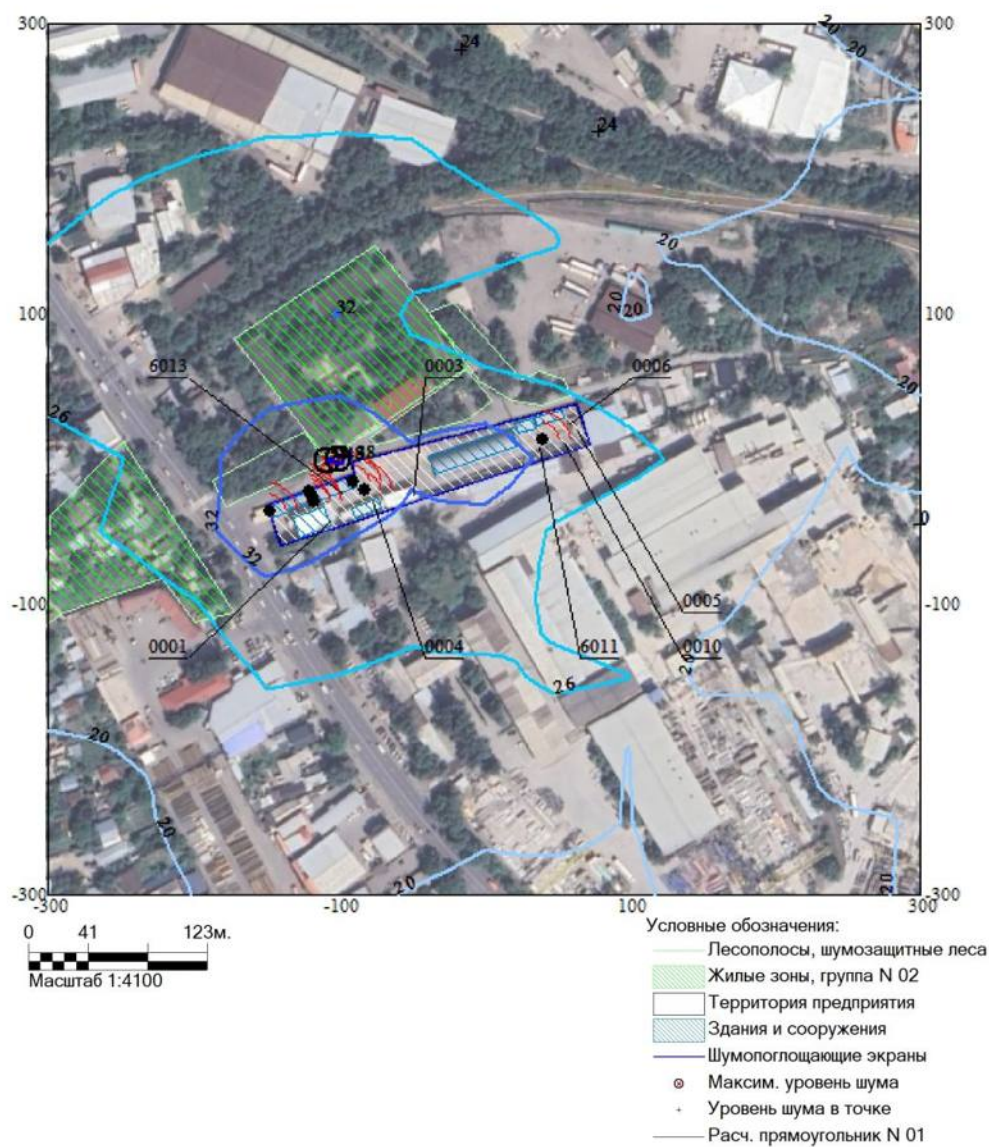
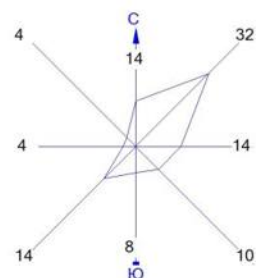
Макс уровень шума 43 дБ достигается в точке $x=50$ $y=0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N003 Уровень шума на среднегеометрической частоте 125 Гц



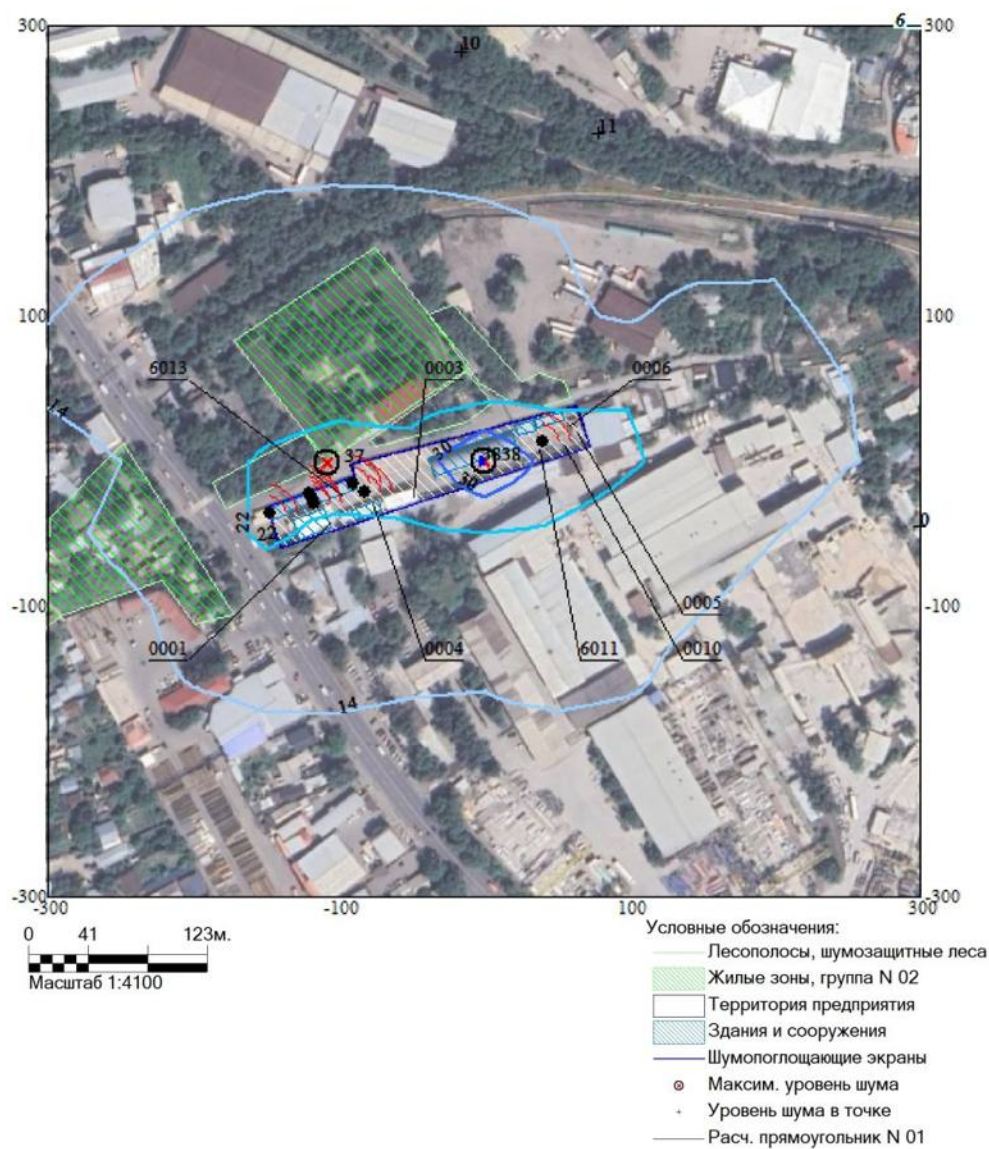
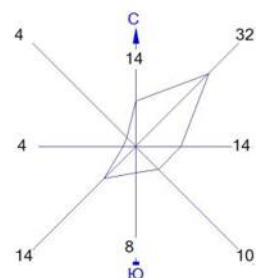
Макс уровень шума 36 дБ достигается в точке $x = 0$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N004 Уровень шума на среднегеометрической частоте 250 Гц



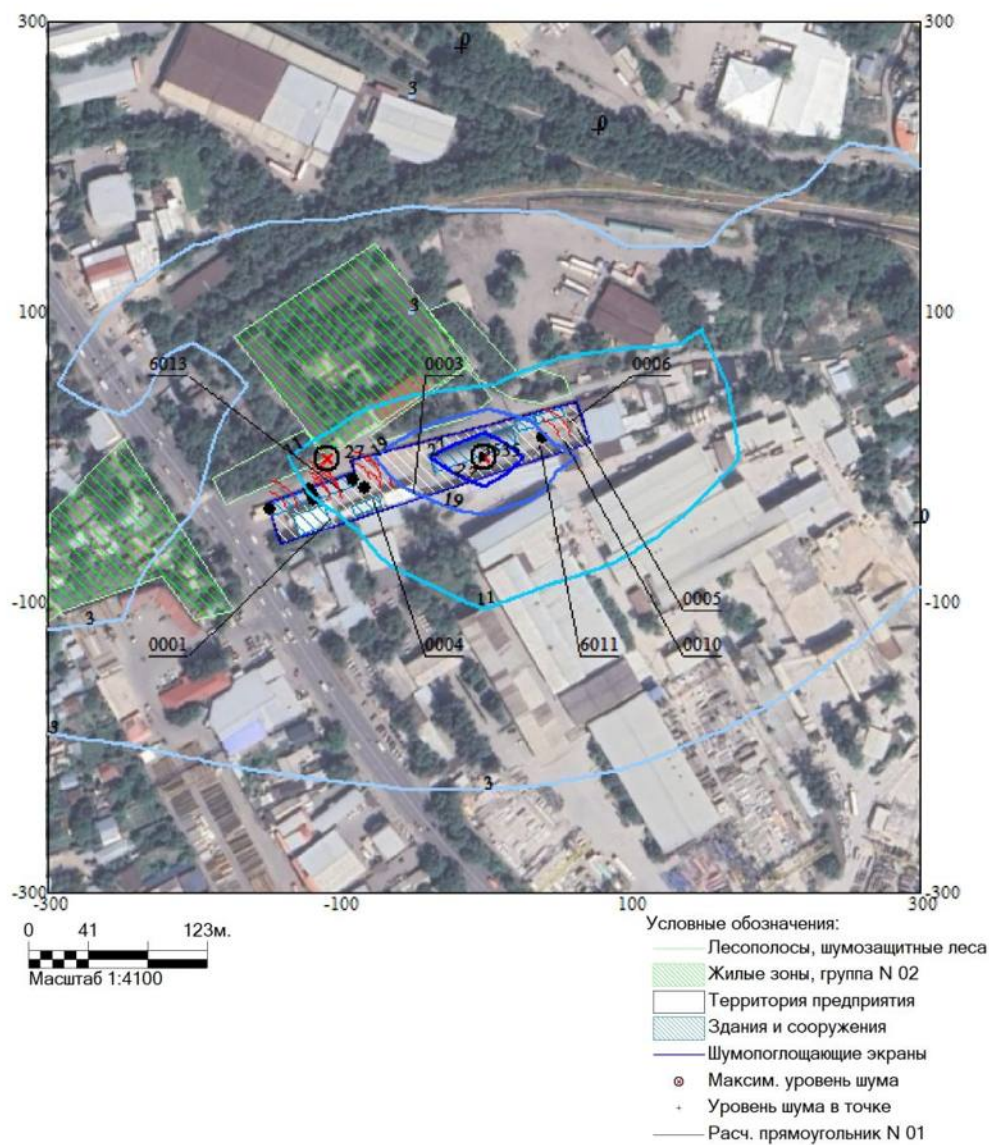
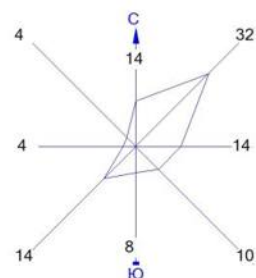
Макс уровень шума 38 дБ достигается в точке $x = -100$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N005 Уровень шума на среднегеометрической частоте 500 Гц



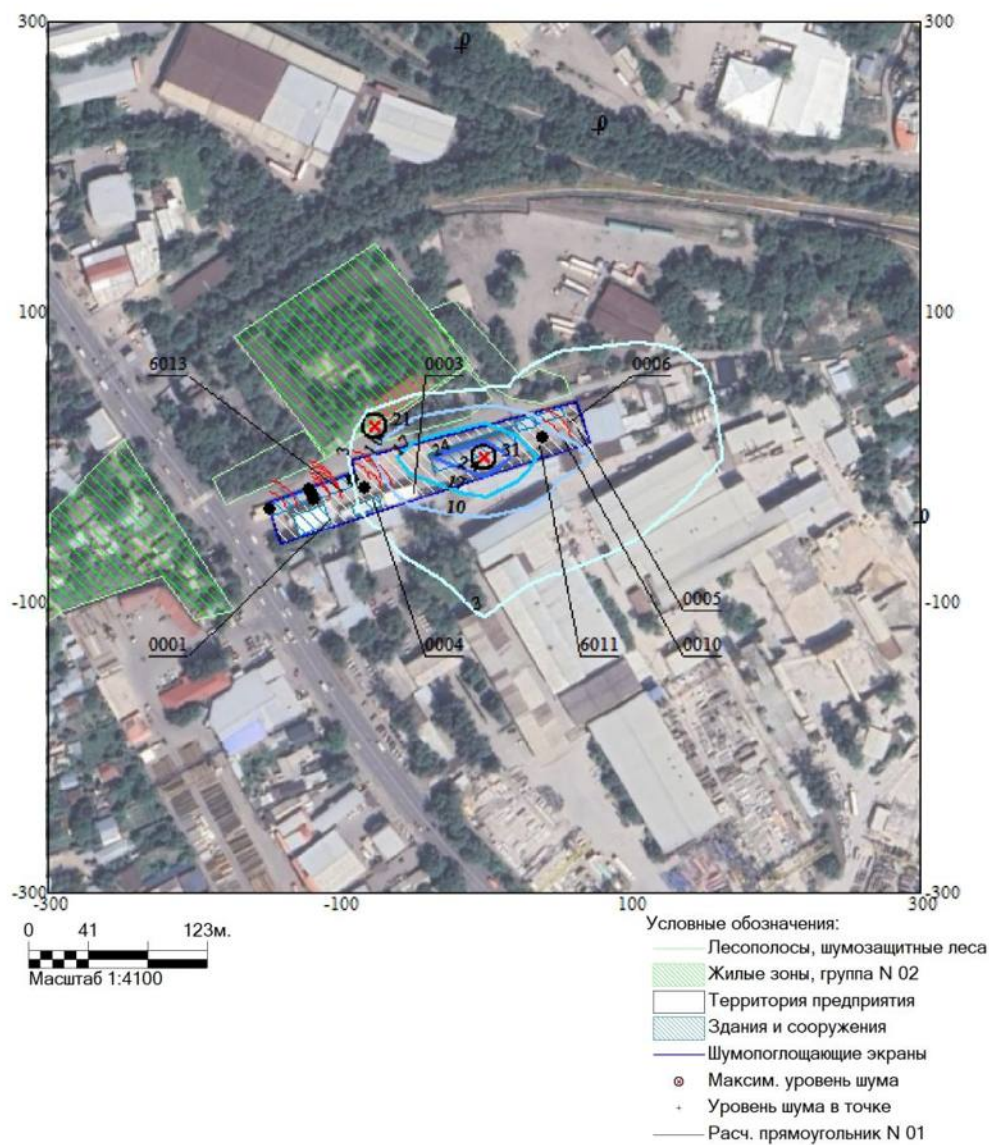
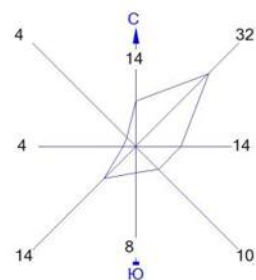
Макс уровень шума 38 дБ достигается в точке $x = 0$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N006 Уровень шума на среднегеометрической частоте 1000 Гц



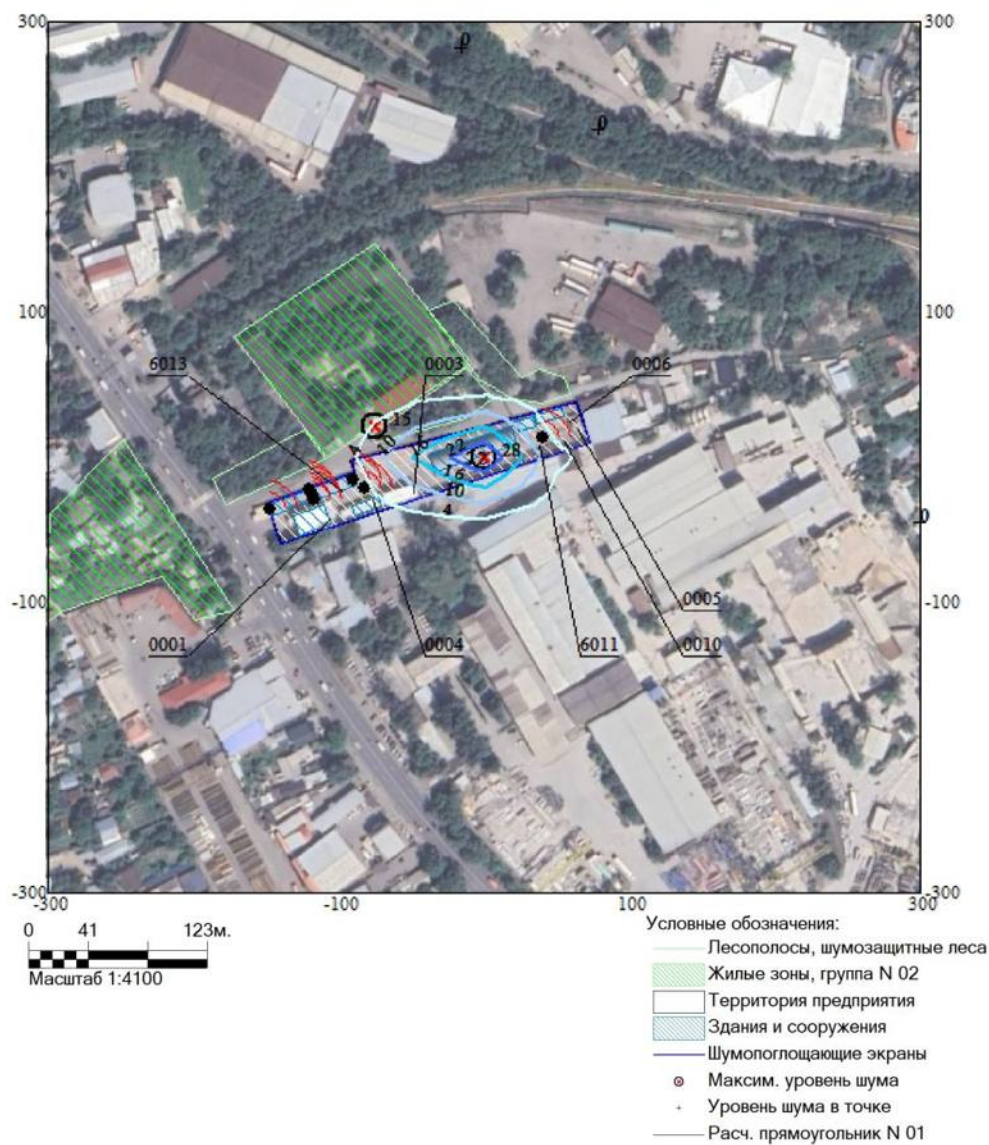
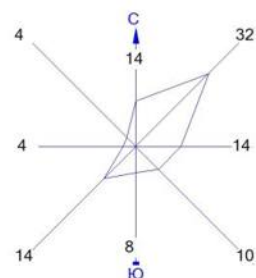
Макс уровень шума 35 дБ достигается в точке $x = 0$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N007 Уровень шума на среднегеометрической частоте 2000 Гц



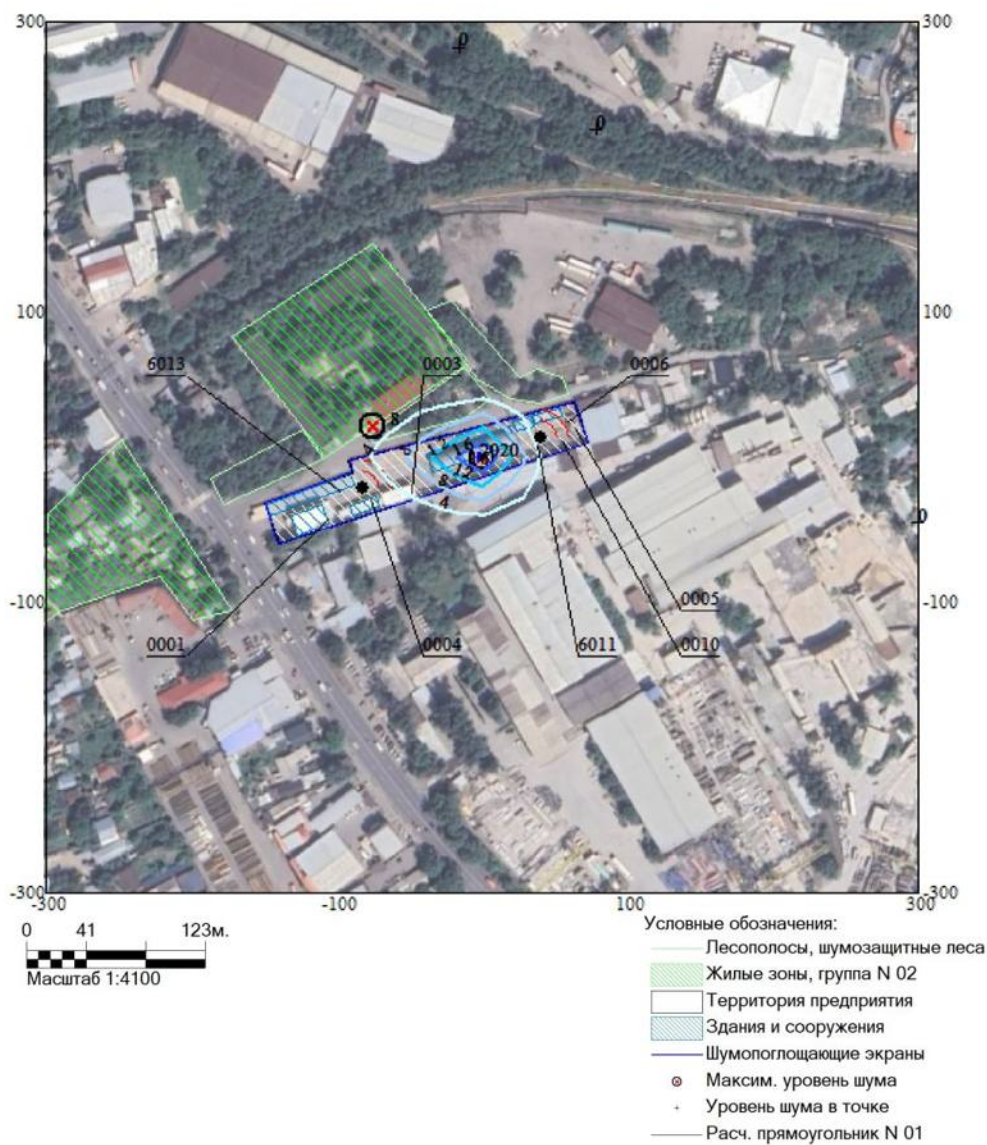
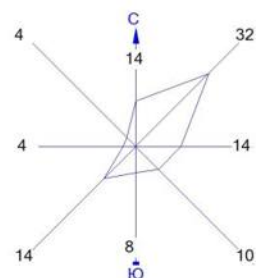
Макс уровень шума 31 дБ достигается в точке $x = 0$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N008 Уровень шума на среднегеометрической частоте 4000 Гц



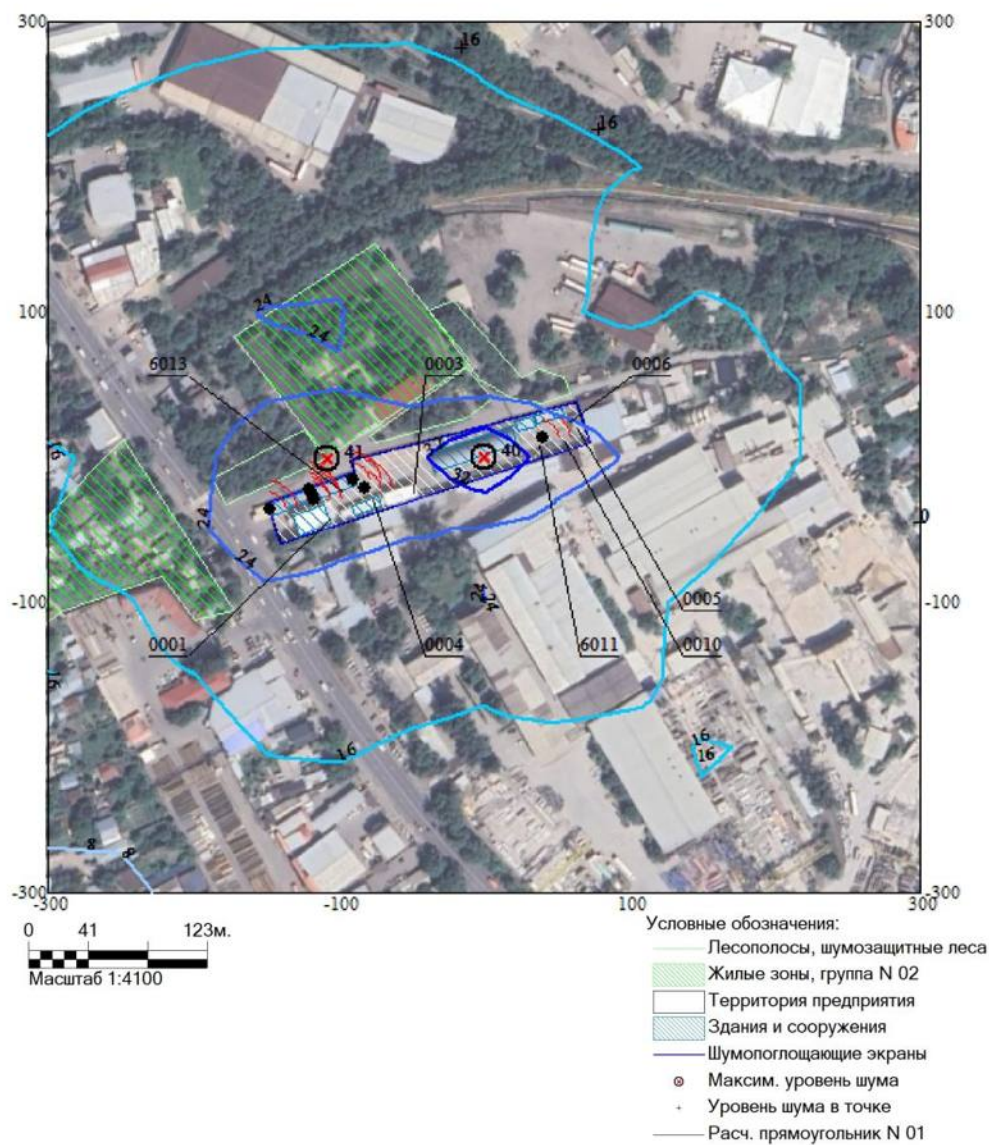
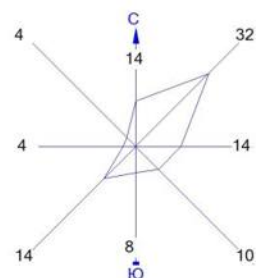
Макс уровень шума 28 дБ достигается в точке $x = 0$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N009 Уровень шума на среднегеометрической частоте 8000 Гц



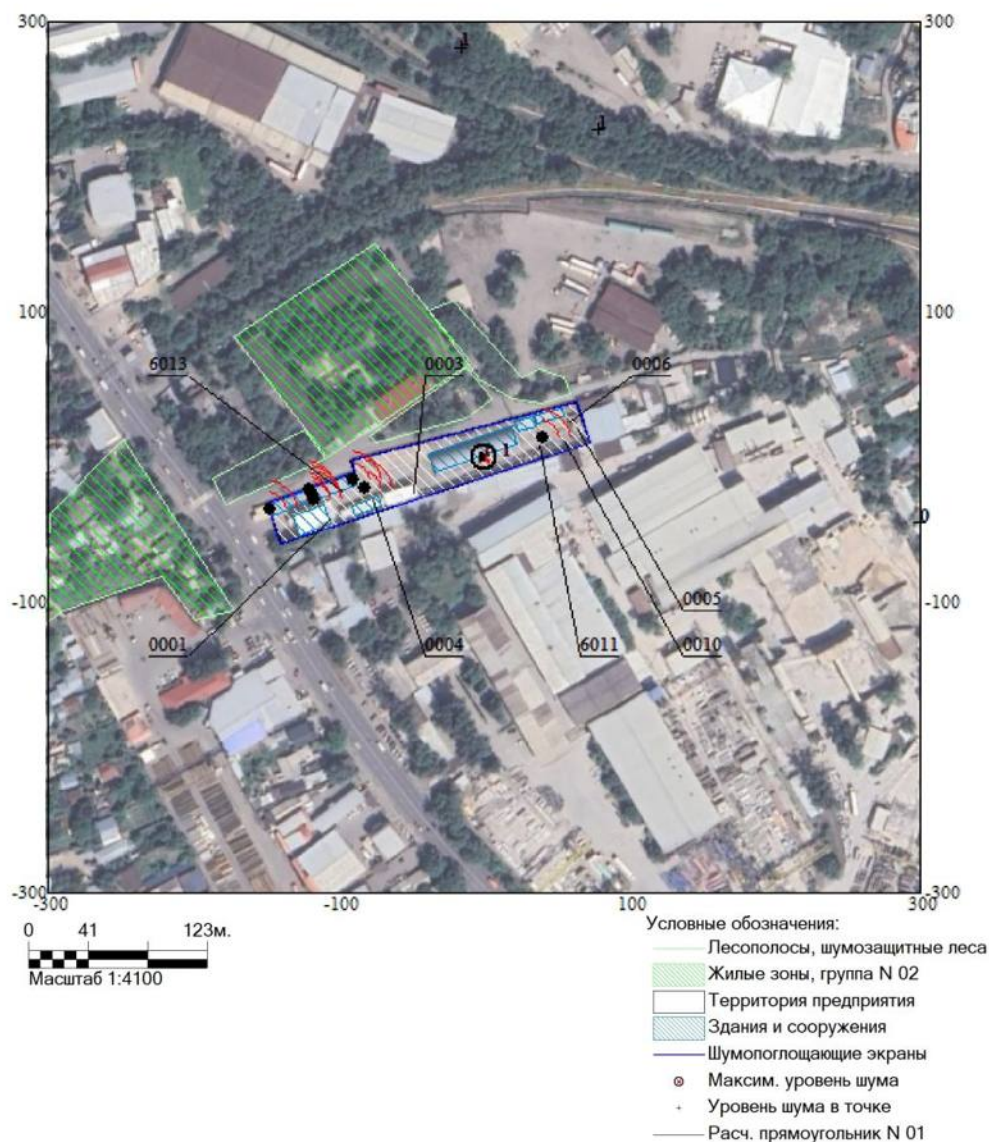
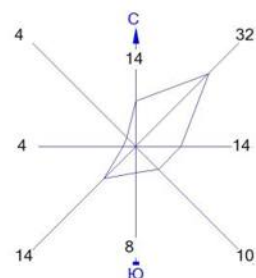
Макс уровень шума 20 дБ достигается в точке $x = 0$ $y = 0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 N010 Экв. уровень шума



Макс уровень шума 40 дБ(А) достигается в точке $x=0$ $y=0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Город : 023 Алматы, Жетысуский р-н
 Объект : 0030 ТОО "ППЖТ-1", Бокейханова 15 Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: Расчет уровней шума
 NSZZ C33 по расчетным уровням шума



Макс уровень шума достигается в точке $x=0$ $y=0$
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 600 м, высота 600 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 13*13

Приложение 12. Санитарно-эпидемиологическое заключение

Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Алматы бөлімшелік көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Алматинское отделенческое Управление санитарно- эпидемиологического контроля на транспорте Департамента санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение
№ KZ21VBZ00053412
Дата: 02.05.2024 ж. (г.)**

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для административно-производственной площадки ТОО «ППЖТ-1» расположенной по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Бокейханова, 15

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьи 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 23.04.2024 12:29:47 № KZ71RLS00142902**

сгізілм. ұйғарым. қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановой и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (етініш) беруші (Заказчик) (заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "ППЖТ-1", ТОО «ППЖТ-1», БИН 040840003298, юр. адрес: г. Алматы, Жетысуский р-н, ул. Бокейханова, дом №15, тел.: 8 (727) 297 47 09, 8 777 427 19 57, директор М. Иванов**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (наименование), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефон, басшысының тегі, ісімі, әкесінің көмі (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Основная деятельность ТОО «ППЖТ-1» – подача-уборка вагонов и техническое обслуживание тепловозов Т03, Т04, Т07, Т08, юр. адрес: г. Алматы, Жетысуский р-н, ул. Бокейханова, дом №15, тел.: 8 (727) 297 47 09, 8 777 427 19 57

сада, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес)
Ремонт подвижного состава железных дорог

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **Проект нормативов допустимых выбросов в окружающую среду разработал ТОО «ЛабСЭМ» имеет государственную лицензию №01273Р от 19.12.2008г. на природоохранные проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для административно-производственной площадки ТОО «ППЖТ-1» расположенной по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Бокейханова, 15.**

6. Онімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции)

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қыркүйектегі «Электрондық құжат және электрондық қол қой» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес заңға белгіленген тәртіппен, Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Дашық 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.



7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Нормативы эмиссий в окружающую среду (ПДВ)» для производственной площадки ТЭЭ №КЗ53УДС00054116 от 26.10.2016г. Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

При рассмотрении проекта установлено: Проектом предусматривается расчеты нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и результаты расчета концентраций (рассеивания) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, создаваемых выбросами административно-производственной площадки ТОО «ППЖТ-1» расположенной по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Бокееханова, 15.

Проект нормативов допустимых выбросов в окружающую среду разработан ТОО «ЛабСЭМ» имеет государственную лицензию №01273Р от 19.12.2008г. на природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности.

Основанием для разработки проекта для ТОО «ППЖТ-1» является изменение количественного и качественного состава источников выброса.

Данный проект нормативов эмиссий (ПДВ) разработан на основе инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проведенной в июле 2023 г. Инвентаризация проведена ТОО «ЛабСЭМ». Общее число стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение на площадке - 10, из них 6 - организованных и 2 - неорганизованных нормируемых, 2 источника ненормируемых - передвижные (автотранспорт). Суммарное количество выбросов загрязняющих веществ на существующее положение в перспективу, определенное по результатам инвентаризации, составляет 0,516682 т/год (0,368755 т/с).

Основная деятельность ТОО «ППЖТ-1» - подача-уборка вагонов и техническое обслуживание тепловозов Т03, Т04, Т07, Т08.

На прилегающей территории находятся:

- с севера - на расстоянии 47 м 3-х этажные жилые дома, далее территория ж/д туника, от источника выброса № 0001 (дымовая труба котельной);

- с северо-востока - территория промпредприятия;

- с востока территория промпредприятия;

- с юго-запада - производственные предприятия;

- с северо-запада - на расстоянии 55 м жилищная застройка от крайнего источника № 0001 (котельная).

Производственная площадка ТОО «ППЖТ-1» расположена на территории площадью 4855 м² (0,4855 га), согласно акта на право частной собственности на земельный участок № 0267720 от 05 мая 2005 года. В состав производственная площадка ТОО «ППЖТ-1» входит:

- площадь застройки - 2903 м² (0,2903 га) из них;

- площадь административного здания - 256,5 м² (0,02565 га);

- площадь производственного здания - 369 м² (0,0369 га);

- площадь здания боксов - 133,3 м² (0,01333 га);

- площадь складов - 462,2 м² (0,04622 га);

- склад ГСМ - 64,7 м² (0,00647 га);

- площадь нежилых помещений - 1617,3 м² (0,16173 га) - площадь асфальтных покрытий - 750 м² (0,075 га);

- площадь озеленения - 10 м² (0,0010 га);

- площадь с грунтовым покрытием - 1192 м² (0,1192 га).

Вся территория предприятия огорожена бетонным и металлическим забором высотой 2 м. Въезд и выезд организован с западной стороны.

Электроснабжение предусмотрено от городских электрических сетей (Договор с ТОО

«АлматыЭнергоСбыт» № 1303 от 13.01.2014 г.

Теплоснабжение автономное от собственной котельной на природном газе тепловой мощностью 81,4 кВт. Договор на поставку газа №2144 от 01.11.2017 г. заключен с Алматинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Водоснабжение и водоотведение централизованное (договор №5076 от 21.11.2008 г. с ДГКП «Тоспа Су» и КГП на ПХВ «Бастау»). Собственных источников водоснабжения предприятие не имеет. Вода используется для хозяйственно-питьевых и технических нужд.

Отходы.

Все отходы, образованные при проведении производственной деятельности, идентифицируются по типу, объему, раздельно собираются и хранятся на специальных площадках и в специальных контейнерах.

Утилизация производственных отходов предприятия осуществляется на основании договора с ТОО «ПромТехноРесурсКЗ» №2023/48/PTR от 15.02.2023 г.



ТБО собираются в металлический контейнер с крышкой и вывозятся на полигон по регулярному графику муниципальными коммунальными службами. Вывоз ТБО осуществляется по договору АО «Ташыл» № 0010470 от 01.01.2014 г.

Метеорологические характеристики, коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе приняты по данным РГП «Казгидромет».

Климат территории Алматы, где расположена площадка предприятия, континентальный с жарким летом и холодной зимой. Средняя годовая температура воздуха колеблется в пределах от $+6,7^{\circ}\text{C}$ до $-7,30^{\circ}\text{C}$.

Среднемесечная температура самого жаркого месяца июля составляет 23,5°С, самого холодного месяца января -6,3°С. Имеет место резкое нарастание температур в апреле и резкое падение в ноябре. Общая продолжительность периода с температурой ниже + 8°С - 168 дней.

Относительная влажность воздуха характеризует степень насыщения воздуха паром и меняется в течение года в широких пределах. В рассматриваемом районе среднемесячная относительная влажность летом достигает 38-50 %, а зимой 75-84 %.

Основной вид деятельности предприятия - подача-уборка вагонов и техническое обслуживание тепловозов Т03, Т04, Т07, Т08 (свидетельство о регистрации и др. правоустанавливающие документы имеются).

Объект является источником загрязнения атмосферы выбросами (ЗВ), образующихся в результате технологических процессов, связанных с производственной деятельностью.

На территории предприятия располагаются следующие вспомогательные и производственные участки: Котельная, Источник №0001.

В котельной для теплоснабжения производственных и административно-бытовых зданий установлен напольный газовый котёл NAVIEN 1035GPD, мощностью 116,2 кВт/ч, работающий на природном газе, только в отопительный сезон (Паспорт в Приложении 3). Время работы котлоагрегата - 168 дн/год, 24 час/сут, 4032 час/год. Максимальный расход природного газа согласно паспорту - 11,8 м³ /ч, годовой расход составит: $Q = 11,8 \cdot 4032 \cdot 0,5 / 1000 = 23,789$ тыс. м³ /год. Фактический расход газа по данным заказчика составляет: 2021 г. - 20,001 тыс.м³, 2022 г. - 17,721 тыс.м³. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от котлоагрегата осуществляется через трубу высотой 11,0 м, диаметром 0,15 м. Участок ремонта.

Участок ремонта. Источник №0003.

В отдельном здании располагается ремонтная мастерская со сварочным участком. На сварочном участке проводится электродуговая сварка (1 пост) и газовая резка, имеется заточный станок - 1 шт. на два круга диаметром 240 мм. При проведении работ электродуговой сваркой используются электроды марки МР-3 и УОНИ 13/55. Годовой расход электродов МР-3 - 500 кг/год, 0,3 кг/час; годовой расход электродов УОНИ 13/55 - 500 кг/год, 0,3 кг/час. Газовой резкой осуществляется, резка стали углеродистой толщиной 5 мм. Время работы поста газовой резки - 2 час/дн, 50 дн/год, 100 час/год. Сварочный участок оборудован одним заточным станком - 1 шт. Время работы заточного станка - 1 час/дн, 288 дн/год, 288 час/год. Также оборудован ручным отрезным станком «болгарка» - 1 шт. и ручной шлифовальной машинкой - 1 шт. Время работы отрезного станка «болгарка» - 2 час/дн, 72 дн/год, 144 час/год. Время работы ручной шлифовальной машинки - 3 час/дн, 288 дн/год, 864 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 3 м, диаметром 0,2 * 0,28 м.

Участок зарядки аккумуляторов и мелкого ремонта автотранспорта.

Источник №0004

Участок зарядки аккумуляторов (источник выделения 001) ликвидирован. Мойка деталей масляных насосов, карбюраторов и др. проводится в ванне ($0,5 \times 0,7 = 0,35 \text{ м}^2$) дизельным топливом и бензином. Время работы участка - 6 час/дн, 288 дн/год, 1728 час/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу высотой 2,0 м. диаметром $0,9 \times 1,2 = 1,08 \text{ м}$.

Участок ГСМ. Источник №0005

Основная деятельность участка ГСМ является прием и хранение дизельного топлива. Далее дизельное топливо с помощью специализированного автотранспорта (бензовоза) отправляется для заправки тепловозов, находящихся на ремонтном обслуживании. Ремонт тепловозов проводится на другой площадке. Для хранения дизтоплива имеются подземные емкости в количестве 3 ед. Объем резервуаров: - 25,66 куб.м - 1 шт., - 29,86 куб.м. - 1 шт., - 30,0 куб.м. - 1 шт. Максимальный расчетный расход дизельного топлива в течении года по данным заказчика составляет - 650 м3 /год. Время прием и хранения дизтоплива - 24 час/год, 365 дн/год, 8760 час/год. Выбор загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательные клапаны высотой 2,0 м, диаметром 0,05 м.

Заправка дизельным топливом. Источник №0006.

Для заправки дизельным топливом автотранспорта имеется заправочный рукав. Режим работы

[illegible]

заправочного рукава - 12 час/дн, 32 дн/год, 384 час/год. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу производится через дыхательные клапаны высотой 2,0 м, диаметром 0,05 м.

Колодец ливневой канализации. Источник №0010.

Источником эмиссии загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу являются ливневые стоки, содержащие незначительное количество нефтепродуктов. Ливневые стоки, содержащие незначительное количество нефтепродуктов поступают в первый колодец очистных устройств. Время работы - 24 час/дн, 365 дн/год, 8760 час/год. Выброс загрязняющих веществ от колодца осуществляется через люк колодца высотой 2 м, диаметром 1 м. (степень укрытия 90%)

Ремонтно-строительные, окрасочные и малярные работы. Источник №6011

Окрасочные и малярные работы производятся в зданиях и на территории промбазы. В связи с этим источник загрязнения фиксируется по месту расположения - условно. Для окрасочных работ используются (согласно технического задания): - эмаль ПФ-115. Годовой расход краски составляет - 100 кг/год, 0,1 т/год, 0,139 кг/час. Время работы - 8 час/дн, 90 дн/год, 720 час/год.

- грунтовки ГФ-021. Годовой расход грунтovки составляет - 50 кг/год, 0,05 т/год, 0,2 кг/час. Время работы - 8 час/дн, 36 дн/год, 288 час/год. - растворитель 646. Годовой расход растворителя составляет - 50 кг/год, 0,05 т/год, 0,2 кг/час. Время работы - 8 час/дн, 36 дн/год, 288 час/год. - уайт-спирит. Годовой расход составляет - 30 кг/год, 0,03 т/год, 0,1 кг/час. Время работы - 8 час/дн, 36 дн/год, 288 час/год. Выброс загрязняющих веществ от участка неорганизованный.

Токарный участок. Источник №6013.

В помещение токарного участка установлен токарный станок - 1 шт. Время работы токарного станка - 2 час/дн, 144 дн/год, 288 час/год. Выброс в атмосферу осуществляется через дверной проем высотой 2,0 м и шириной 0,8 м.

Автотранспорт, работающий на территории промышленной площадки. Источник №6014.

На балансе ТОО «ППЖТ-1» имеется автотранспорт в количестве 7-ми единиц (6 единиц работающих на бензине, 1 единица - на дизельном топливе). На территории ТОО «ППЖТ-1» имеется парковочный карман на 10 автомашин.

Парковка. Источник №6015.

Парковка предназначена для легкового автотранспорта для сотрудников и посетителей на пять автомобилей.

Предприятие относится к IV классу санитарной опасности, размер санитарной-защитной зоны (длсс-С33)100м.

Максимальный уровень создаваемого загрязнения составляет 0,3934 ПДК по пыли абразивной, источником дающий наибольший вклад является ремонтный цех. С учетом фона превышения наблюдаются по диоксиду азота и оксиду углерода. Это обусловлено тем что сами фоновые концентрации превышают ПДКм.р. вклад предприятия по диоксиду азота составляет 1,9%, по оксиду углерода 17%, при этом источником наибольшего вклада является автотранспорт. Т.к. автотранспорт является не нормируемым источником, и работа его на промплощадке только в момент въезда и выезда (и не ежедневно), воздействие на атмосферный воздух будет непостоянным.

На предприятии оборудование, работа которого сопровождается ионизирующим, радиационным и ощутимым акустическим воздействием отсутствуют.

Вклад в загрязнение атмосферного воздуха не значительный, в этой связи, мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу не разработано.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жанартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының түру биіктігі, батпақтау, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тиізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;)

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)



ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында 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.



**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для административно-производственной площадки ТОО «ППЖТ-1» расположенной по адресу: г. Алматы, Жетысуский район, ул. Бокейханова, 15

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(толық наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
требованиям «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденным приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сәйкес (соответствует)

Ұсыныстар (Предложения):

Согласно п.12 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 (далее-СП №КР ДСМ-2) объекты, являющиеся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, определяют СЗЗ от территории жилой ландшафтно-рекреационных зон, площадей (зон) отдыха, территорий курортов, санаториев, домов отдыха, стационарных лечебно-профилактических организаций, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков. В соответствии п. 10 СП №КР ДСМ-2 проект СЗЗ, и оценка риска для жизни и здоровья населения разрабатывается и утверждается специализированными организациями и согласовывается с заказчиком. Выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик и разработчик проектной документации. На основании вышеуказанных разработать, определить и утвердить проект СЗЗ от территории жилой застройки.

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Алматы бөлімшесі көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы" республикалық мемлекеттік мекемесі Алматы қ., Даңғылы Сейфуллин, № 585 үй

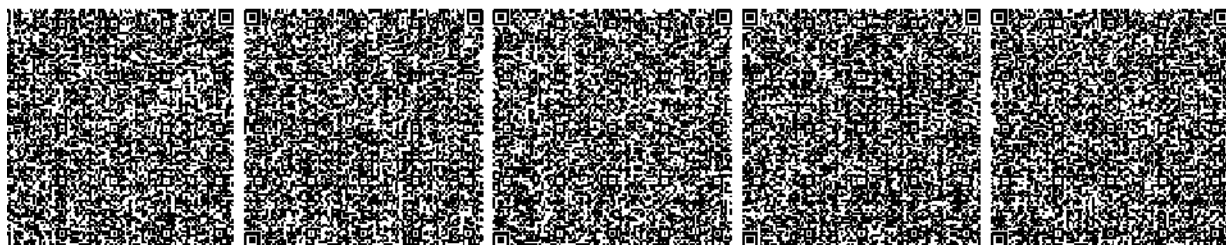
Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)
Республикаское государственное учреждение "Алматынское отделческое Управление санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Департамента санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"

г.Алматы, Проспект Сейфуллина, дом № 585

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

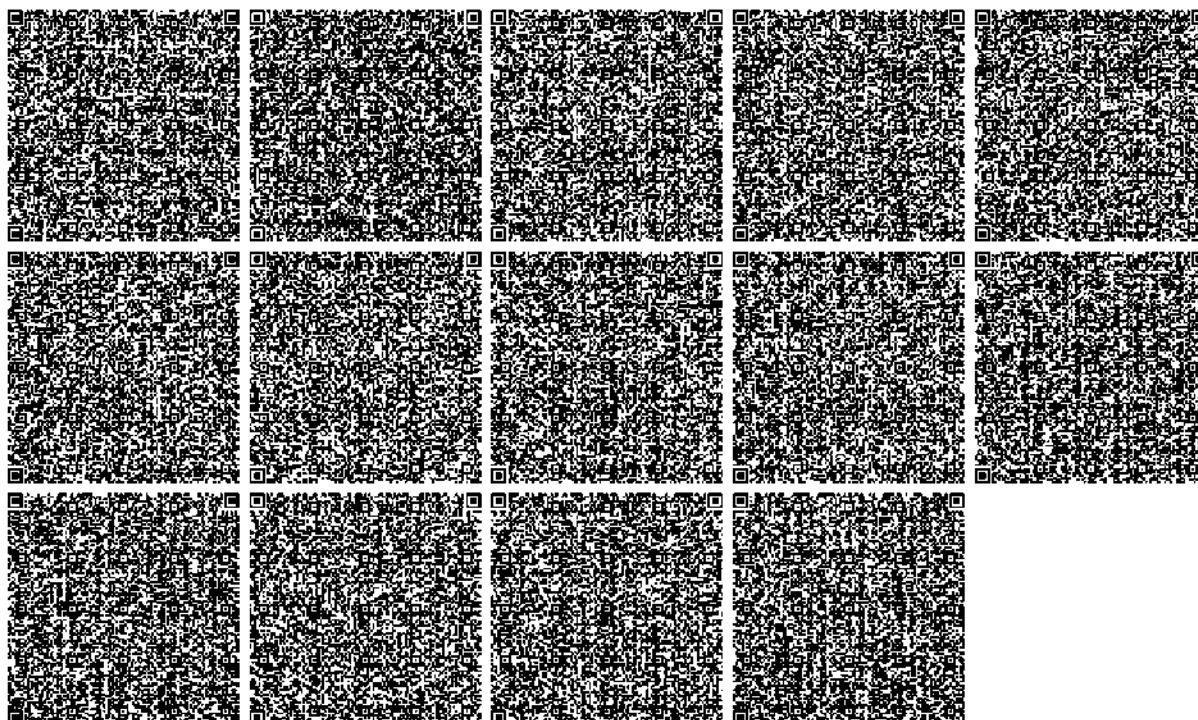
Жақиябаева Айман Мухаметкалиевна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)



ди құжы ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1-тармағына сәйкес қол қойылған заңмен тег. электрондық құжат www.ebyss.kz порталында қарылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.ebyss.kz порталында тексеру аласыз. дандық документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи равнозначен документу на бумажном основании. Электронный документ сформирован на портале www.ebyss.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.ebyss.kz.





Бұл құжат ЗР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сәйкес қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қарап бет-беті заңмен тек.
Электрондық құжат www.econsent.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsent.kz порталында тексеру елесті.
Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsent.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsent.kz.

